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: LIPSCOMB
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-

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-

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

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

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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: MOORE
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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-

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-

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					27
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	2			N	-0-					27
03	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					27
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					27
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					27
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					27
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					27
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACHILLES (TONKAWA) //CONT.// 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-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BREX 102 HMH WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102

01	27652 X	23062	-0-	-4590	-0-	22522	2	540	9	N	491	773	1			864
02	24192 X	21568	-0-	-2624	-0-	21018	2	550	9	N	500	575	1			789
03	26164 X	22631	-0-	-3533	-0-	22055	2	576	9	N	524	557	1			756
04	23220 X	22161	-0-	-1059	-0-	21632	2	529	9	N	481	379	1			858
05	23870 X	23367	-0-	-503	-0-	22798	2	569	9	N	517	551	1			824
06	23100 X	22297	-0-	-803	-0-	21741	2	556	9	N	505	382	1			947
07	23870 X	22419	-0-	-1451	-0-	21855	2	564	9	N	513	539	1			921
08	23374 X	21705	-0-	-1669	-0-	21159	2	546	9	N	496	578	1			839
09	22620 X	20850	-0-	-1770	-0-	20391	2	459	9	N	417	378	1			878
10	23374 X	20576	-0-	-2798	-0-	19916	2	660	9	N	600	588	1			890
11	22290 X	10457	-0-	-11833	-0-	10275	2	182	9	N	165	191	1			864
12	22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					N	NO RPT					864

TOTAL GAS PROD: 231,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,209

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
APACHE CORPORATION 027200
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	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	133	1			-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	630 N	739	-0-	109	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	614	2	21	9	N	19					19
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	620	2	12	9	N	11	23	1			7
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	629	2	11	9	N	10					17
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	599	2	22	9	N	20					37
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	604	2	20	9	N	18	49	1			6
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	580	2	17	9	N	15					21
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	587	2	14	9	N	13					34

TOTAL GAS PROD: 8,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-		-0-	605	2	123	9	N	112	53	1			80
02	678	N	678	-0-	-0-		-0-	603	2	75	9	N	68					148
03	756	N	756	-0-	-0-		-0-	698	2	58	9	N	53	174	1			27
04	690	N	698	-0-	8		-0-	646	2	52	9	N	47					74
05	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	631	2	50	9	N	45					119
06	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	602	2	26	9	N	24					143
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	615	2	13	9	N	12	148	1			7
08	682	N	619	-0-	-63		-0-	607	2	12	9	N	11					18
09	630	N	601	-0-	-29		-0-	580	2	21	9	N	19					37
10	620	N	592	-0-	-28		-0-	572	2	20	9	N	18	49	1			6
11	606	N	606	-0-	-0-		-0-	589	2	17	9	N	15					21
12	620	N	606	-0-	-14		-0-	592	2	14	9	N	13					34

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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-	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-		-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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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-	B	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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
05	0		6427	-0-	6427 B	6427	4689	2	1738	9	N	1580	1307	1			273
06	0		18507	-0-	18507 B	24934	14133	2	4374	9	N	3976	3399	1			852
07	0		9974	-0-	9974 B	34908	7299	2	2675	9	N	2432	2931	1			352
08	0		NO RPT	-0-	-0-	34908					N	NO RPT					352
09	0		NO RPT	-0-	-0-	34908					N	NO RPT					352
10	294	X	NO RPT	-0-	-294	34614					N	NO RPT					352
*11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	34614					N	NO RPT					352
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	30057					N	NO RPT					352

TOTAL GAS PROD: 34,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,988

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
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-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	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
11	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HODGES '204' WELL #: 2HM RRCID -> 275286 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8431 - 12801

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	3968	#	2944	-0-	-1024		-0-	22	1	2778	2	N	131	201	1			505
								144	9									
02	4988	R	4988	-0-	-0-		-0-	28	1	4576	2	N	349	366	1			488
								384	9									
03	6433		6239	-0-	-194		-0-	31	1	5792	2	N	378	568	1			298
								416	9									
04	7366		6608	-0-	-758		-0-	30	1	6186	2	N	356	386	1			268
								392	9									
05	4202		6656	-0-	2454	B	2454	26	1	6314	2	N	287	197	1			358
								316	9									
06	4353		7094	-0-	2741	B	5195	30	1	6736	2	N	298	196	1			460
								328	9									
07	4576		7919	-0-	3343	B	8538	31	1	7546	2	N	311	374	1			397
								342	9									
08	16687	X	8149	-0-	-8538		-0-	31	1	7769	2	N	317	187	1			527
								349	9									
09	8769	X	8769	-0-	-0-		-0-	30	1	8406	2	N	303	375	1			455
								333	9									
10	8857	X	8857	-0-	-0-		-0-	31	1	8498	2	N	298	191	1			562
								328	9									
11	7663	X	7663	-0-	-0-		-0-	30	1	7388	2	N	223	378	1			407
								245	9									
*12	8795	X	8795	-0-	-0-		-0-	31	1	8402	2	N	329	192	1			544
								362	9									

TOTAL GAS PROD: 84,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,580

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

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	2480	#	1927	-0-	-553		-0-	31	1	1841	2	N	50					313
								55	9									
02	2047	R	2047	-0-	-0-		-0-	28	1	1975	2	N	40					353
								44	9									
03	2238	R	2238	-0-	-0-		-0-	30	1	2157	2	N	46	184	1			215
								51	9									
04	2250	R	2250	-0-	-0-		-0-	28	1	2180	2	N	38					253
								42	9									
05	2878	N	2878	-0-	-0-	B	-0-	19	1	2805	2	N	49	192	1			110
								54	9									
06	2830	N	2830	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2739	2	N	55					165
								61	9									
07	2853	N	2853	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2765	2	N	52					217
								57	9									
08	2883	X	2384	-0-	-499		-0-	25	1	2314	2	N	41					258
								45	9									
09	2820	X	2132	-0-	-688		-0-	24	1	2076	2	N	29					287
								32	9									
10	2914	X	1190	-0-	-1724		-0-	15	1	1164	2	N	10					297
								11	9									
11	2876	X	2876	-0-	-0-		-0-	30	1	2779	2	N	61					358
								67	9									
12	2852	X	2254	-0-	-598		-0-	29	1	2158	2	N	61					419
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 27,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '204' WELL #: 3HM RRCID -> 276513 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8328 - 12534

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	8525	#	7873	-0-	-652		-0-	31	1	7691	2	N	137	374	1			130
								151	9									
02	7700	#	6563	-0-	-1137		-0-	28	1	6414	2	N	110					240
								121	9									
03	8246	#	7172	-0-	-1074		-0-	31	1	7023	2	N	107	179	1			168
								118	9									
04	7980	#	7120	-0-	-860		-0-	30	1	6949	2	N	128	181	1			115
								141	9									
05	6724	N	7277	-0-	553	B	553	31	1	7125	2	N	110					225
								121	9									
06	6965	N	6899	-0-	-66	B	487	30	1	6759	2	N	100	182	1			143
								110	9									
07	7321	N	6973	-0-	-348	B	139	31	1	6828	2	N	104					247
								114	9									
08	7347	X	6786	-0-	-561		-0-	31	1	6664	2	N	83	178	1			152
								91	9									
09	7110	X	6609	-0-	-501		-0-	30	1	6474	2	N	95					247
								105	9									
10	7285	X	6254	-0-	-1031		-0-	31	1	6138	2	N	77	186	1			138
								85	9									
11	6900	X	5853	-0-	-1047		-0-	30	1	5736	2	N	79					217
								87	9									
12	6975	X	5585	-0-	-1390		-0-	30	1	5475	2	N	73	182	1			108
								80	9									

TOTAL GAS PROD: 80,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

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

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	3689	#	3491	-0-	-198		-0-	29	1	3344	2	N	107					325
								118	9									
02	3416	#	3367	-0-	-49		-0-	28	1	3232	2	N	97					422
								107	9									
03	3884	R	3884	-0-	-0-		-0-	31	1	3700	2	N	139	374	1			187
								153	9									
04	3750	#	3601	-0-	-149		-0-	30	1	3458	2	N	103	178	1			112
								113	9									
05	3720	N	3713	-0-	-7	B	-0-	31	1	3593	2	N	81					193
								89	9									
06	3750	N	2531	-0-	-1219	B	-0-	19	1	2453	2	N	54					247
								59	9									
07	3720	N	3327	-0-	-393	B	-0-	10	1	3240	2	N	70					317
								77	9									
08	3875	X	3166	-0-	-709		-0-	24	1	3075	2	N	61					378
								67	9									
09	3600	X	2827	-0-	-773		-0-	30	1	2768	2	N	26	187	1			217
								29	9									
10	3720	X	2406	-0-	-1314		-0-	31	1	2375	2	N	-0-					217
11	3210	X	1210	-0-	-2000		-0-	19	1	1191	2	N	-0-					217
12	3317	X	2736	-0-	-581		-0-	31	1	2661	2	N	40					257
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 36,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	#	1759	-0-	-5154	-0-	16	1	1743	2	N	-0-					202
02	5852	#	4039	-0-	-1813	-0-	28	1	3980	2	N	28					230
							31	9									
03	6076	#	4498	-0-	-1578	-0-	30	1	4432	2	N	33					263
							36	9									
04	4433	R	4433	-0-	-0-	-0-	30	1	4379	2	N	22					285
							24	9									
05	4495	N	4495	-0-	-0- B	-0-	25	1	4449	2	N	19	191	1			113
							21	9									
06	4479	N	4479	-0-	-0- B	-0-	30	1	4410	2	N	35					148
							39	9									
07	4588	N	4195	-0-	-393 B	-0-	30	1	4132	2	N	30					178
							33	9									
08	4588	X	4105	-0-	-483	-0-	27	1	4048	2	N	27					205
							30	9									
09	4470	X	2359	-0-	-2111	-0-	17	1	2331	2	N	10					215
							11	9									
10	4619	X	24	-0-	-4595	-0-	9	1	15	2	N	-0-					215
11	4470	X	5	-0-	-4465	-0-	5	2			N	-0-					215
12	4185	X	1386	-0-	-2799	-0-	28	1	1358	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 35,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	6107	#	3612	-0-	-2495	-0-	23	1	3589	2	N	-0-					217
02	5292	#	3336	-0-	-1956	-0-	27	1	3289	2	N	18					235
							20	9									
03	5642	#	4027	-0-	-1615	-0-	30	1	3995	2	N	2					237
							2	9									
04	5460	#	3400	-0-	-2060	-0-	29	1	3338	2	N	30					267
							33	9									
05	4394	N	4394	-0-	-0- B	-0-	30	1	4340	2	N	22	187	1			102
							24	9									
06	4246	N	4246	-0-	-0- B	-0-	29	1	4192	2	N	23					125
							25	9									
07	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	30	1	3639	2	N	22					147
							24	9									
08	4402	X	3540	-0-	-862	-0-	26	1	3497	2	N	15					162
							17	9									
09	4260	X	3383	-0-	-877	-0-	23	1	3343	2	N	15					177
							17	9									
10	4402	X	2828	-0-	-1574	-0-	31	1	2786	2	N	10					187
							11	9									
11	4260	X	2605	-0-	-1655	-0-	29	1	2559	2	N	15					202
							17	9									
12	3689	X	2457	-0-	-1232	-0-	30	1	2414	2	N	12					214
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 41,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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

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	7037	#	6010	-0-		-1027		-0-	31 321	1 9	5658	2	N	292	185	1			537
02	6244	#	4323	-0-		-1921		-0-	25 207	1 9	4091	2	N	188	182	1			543
03	6448	#	4967	-0-		-1481		-0-	31 243	1 9	4693	2	N	221	392	1			372
04	6240	#	4170	-0-		-2070		-0-	30 202	1 9	3938	2	N	184	388	1			168
05	4774	N	4055	-0-		-719	B	-0-	31 208	1 9	3816	2	N	189	189	1			168
06	4800	N	4272	-0-		-528	B	-0-	28 230	1 9	4014	2	N	209					377
07	4309	N	4006	-0-		-303	B	-0-	31 211	1 9	3764	2	N	192	184	1			385
08	4960	X	4276	-0-		-684		-0-	31 232	1 9	4013	2	N	211	191	1			405
09	4260	X	3590	-0-		-670		-0-	29 177	1 9	3384	2	N	161	191	1			375
10	4402	X	2793	-0-		-1609		-0-	27 145	1 9	2621	2	N	132	192	1			315
11	4260	X	2972	-0-		-1288		-0-	29 173	1 9	2770	2	N	157	187	1			285
12	4278	X	2630	-0-		-1648		-0-	25 171	1 9	2434	2	N	155	179	1			261

TOTAL GAS PROD: 48,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,291

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

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	155	N	-0-	-0-		-155		-0-					N	-0-					152
02	95	N	95	-0-		-0-		-0-	72	1	23	2	N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
05	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

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	4805	#	4394	-0-		-411		-0-	3747	2	647	9	N	588	428	1			1177
02	4172	#	2684	-0-		-1488		-0-	2332	2	352	9	N	320	428	1			1069
03	4991	#	3938	-0-		-1053		-0-	3233	2	705	9	N	641	713	1			997
04	4830	#	2999	-0-		-1831		-0-	2445	2	554	9	N	504	385	1			1116
05	4224	N	4308	-0-		84	B	84	3614	2	694	9	N	631	547	1			1200
06	4098	N	4014	-0-		-84	B	-0-	3429	2	585	9	N	532	552	1			1180
07	3589	N	3589	-0-		-0-	B	-0-	2978	2	611	9	N	555	718	1			1017
08	4309	X	3610	-0-		-699		-0-	2986	2	624	9	N	567	352	1			1232
09	4170	X	3328	-0-		-842		-0-	2704	2	624	9	N	567					1799
10	4309	X	3563	-0-		-746		-0-	2902	2	661	9	N	601	553	1			1847
11	4020	X	2919	-0-		-1101		-0-	2482	2	437	9	N	397	349	1			1895
12	3596	X	NO RPT	-0-		-3596		-0-					N	NO RPT					1895

TOTAL GAS PROD: 39,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,903

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	3317	#	2248	-0-	-1069		-0-	1863	2	385	9	N	350	388	1			974
02	2996	#	2016	-0-	-980		-0-	1504	2	512	9	N	465	382	1			1057
03	3782	#	2078	-0-	-1704		-0-	1533	2	545	9	N	495	552	1			1000
04	3660	#	2011	-0-	-1649		-0-	1549	2	462	9	N	420	367	1			1053
05	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	1783	2	468	9	N	425	378	1			1100
06	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	1796	2	449	9	N	408	550	1			958
07	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	1756	2	449	9	N	408					1366
08	2263	X	2231	-0-	-32		-0-	1792	2	439	9	N	399	385	1			1380
09	2250	X	2218	-0-	-32		-0-	1779	2	439	9	N	399	383	1			1396
10	2325	X	2165	-0-	-160		-0-	1740	2	425	9	N	386	386	1			1396
11	2357	X	2357	-0-	-0-		-0-	1977	2	380	9	N	345	376	1			1365
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232		-0-					N	NO RPT					1365

TOTAL GAS PROD: 24,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,500

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 #: 1 RRCID -> 279976 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 8841

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412						N	-0-					381
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412						N	-0-					381
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412						N	-0-					381
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412						N	-0-					381
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412						N	-0-					381
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412						N	-0-					381
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412						N	-0-					381
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412						N	-0-					381
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412						N	-0-					381
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2412						N	NO RPT					381
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2412						N	NO RPT					381
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2412						N	NO RPT					381

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09536 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10					47
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	975	2	19	9	N	17					64
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	N	13					77
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					77
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1040	2	39	9	N	35					112
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1013	2	19	9	N	17					129
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					129
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1022	2	44	9	N	40					169
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					189
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	N	7					196
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	853	2	22	9	N	20	177	1			39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 11,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DONALDSON WELL #: 1017 RRCID -> 214273 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 14802 PERF.11792 - 11868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - P/A 06/25/18

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

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

01	806	N	36	-0-	-770	-0-	36	2			N	-0-					68
02	756	N	11	-0-	-745	-0-	11	2			N	-0-					68
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					68
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					68
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					68
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					68
07	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					68
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					68
09	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					68
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					68
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					68
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					23
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					23
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					23
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					23
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					23
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					23
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					23
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					23
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					23
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					23
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					23
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			N	-0-					30
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			N	-0-					30
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					30
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					30
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					30
06	1050	N	918	-0-	-132	-0-	918	2			N	-0-					30
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					30
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					30
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					30
10	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					30
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					30
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					130
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					130
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					130
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					130
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					130
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					130
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	559	2	114	9	N	104	196	1			38
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					38
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					38
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					38
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					38
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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

01	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					145
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					145
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					145
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					145
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					145
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	900	2	59	9	N	54	199	1			-0-
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	960	N	836	-0-	-124	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					140
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					140
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					140
04	990	N	838	-0-	-152	-0-	773	2	65	9	N	59	174	1			25
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					25
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					25
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					25
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					25
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					25
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					25
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					37
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					37
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					37
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					37
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					37
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					37
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					37
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					37
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	761	2	223	9	N	203					240
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	195	1			45
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					45
12	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	5744	2			N	-0-					16
02	5656	X	4927	-0-	-729	-0-	4927	2			N	-0-					16
03	6014	X	5518	-0-	-496	-0-	5313	2	205	9	N	186	197	1			5
04	5820	X	5150	-0-	-670	-0-	5150	2			N	-0-					5
05	5797	X	5400	-0-	-397	-0-	5400	2			N	-0-					5
06	5550	X	5160	-0-	-390	-0-	5160	2			N	-0-					5
07	5518	X	5465	-0-	-53	-0-	5227	2	238	9	N	216					221
08	5518	X	5213	-0-	-305	-0-	5212	2	1	9	N	1	189	1			33
09	5220	X	5016	-0-	-204	-0-	5016	2			N	-0-					33
10	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	5098	2	241	9	N	219	188	1			64
11	5280	X	4902	-0-	-378	-0-	4902	2			N	-0-					64
12	5456	X	4994	-0-	-462	-0-	4994	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 62,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	558	N	212	-0-	-346	-0-	212	2			Y	-0-					12
02	532	N	134	-0-	-398	-0-	134	2			Y	-0-					12
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	1					13
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	382	2	68	9	Y	62	56	1			19
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	19	1			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	422	2	8	9	Y	7					7
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	443	2	6	9	Y	5					12
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					12
09	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			Y	-0-					12
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-					12
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	341	2	7	9	Y	6					18
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	9	Y	14					32

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	Y	2	2	8			8
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	947	2	1	9	Y	1	1	8			8
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	Y	4					12
04	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			Y	-0-					12
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					12
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	816	2			Y	-0-					12
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	980	2	3	9	Y	3					15
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			Y	-0-					15
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	799	2	2	9	Y	2					17
10	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			Y	-0-					17
11	960	N	838	-0-	-122	-0-	824	2	14	9	Y	13					30
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3					33

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	8			17
02	588	N	312	-0-	-276	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					17
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	485	2	25	9	Y	23	29	1			11
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1	10	1			2
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	363	2	18	9	Y	16					18
07	527	N	351	-0-	-176	-0-	349	2	2	9	Y	2					20
08	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			Y	-0-					20
09	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			Y	-0-					20
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					20
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	280	2	26	9	Y	24					44
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	269	2	6	9	Y	5					49

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					48
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					48
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					48
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					48
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					48
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					48
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					48
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					48
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					48
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					48
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					48
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690

01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1330	2	2	9	Y	2	2	8			33
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	1158	2	1	9	Y	1	1	8			33
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					33
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	2			Y	-0-					33
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			Y	-0-					33
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			Y	-0-					33
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			Y	-0-					33
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					33
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					33
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1	1	8			33
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	Y	1	1	8			33
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 14,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

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	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1618	2	28	9	Y	25	2	8			52
02	1512	N	1477	-0-	-35	-0-	1443	2	34	9	Y	31	1	8			82
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1578	2	8	9	Y	7					89
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5	47	1			47
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1628	2	1	9	Y	1	16	1			32
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1587	2	57	9	Y	52					84
07	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			Y	-0-					84
08	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			Y	-0-					84
09	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	1538	2			Y	-0-					84
10	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	2			Y	-0-					84
11	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1514	2			Y	-0-					84
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 19,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	Y	2	2	8			1
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2	2	8			1
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					1
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					1
06	1440	N	961	-0-	-479	-0-	961	2			Y	-0-					1
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					1
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					1
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					1
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1	1	8			1
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1447	2	1	9	Y	1	1	8			1
12	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1530	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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	806	N	700	-0-	-106	-0-	699	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	653	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	899	N	392	-0-	-507	-0-	391	2	1	9	Y	1					13
02	812	N	313	-0-	-499	-0-	313	2			Y	-0-					13
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			Y	-0-					13
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					13
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					13
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					13
07	1116	N	652	-0-	-464	-0-	652	2			Y	-0-					13
08	1178	N	604	-0-	-574	-0-	604	2			Y	-0-					13
09	990	N	630	-0-	-360	-0-	630	2			Y	-0-					13
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					13
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					13
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	775	N	721	-0-	-54	-0-	86	1	635	2	Y	-0-					133
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	101	1	564	2	Y	-0-					133
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	112	1	782	2	Y	-0-					133
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	104	1	600	2	Y	-0-					133
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	112	1	726	2	Y	88	1	8			220
							97	9									
06	870	N	629	-0-	-241	-0-	104	1	524	2	Y	1	176	1			45
							1	9									
07	713	N	525	-0-	-188	-0-	18	1	507	2	Y	-0-					45
08	930	N	685	-0-	-245	-0-	684	2	1	9	Y	1	1	8			45
09	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			Y	-0-					45
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					45
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	86	1	564	2	Y	-0-					45
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	112	1	593	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	129	1	991	2	Y	-0-					139
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	120	1	840	2	Y	2	2	8			139
							2	9									
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	149	1	923	2	Y	-0-					139
04	1080	X	1066	-0-	-14	-0-	144	1	913	2	Y	8					147
							9	9									
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1028	2	Y	92	3	8			236
							101	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	144	1	934	2	Y	20	167	1			89
							22	9									
07	1116	N	904	-0-	-212	-0-	53	1	849	2	Y	2	2	8			89
							2	9									
08	1271	N	869	-0-	-402	-0-	867	2	2	9	Y	2	1	8			90
09	1110	N	891	-0-	-219	-0-	891	2			Y	-0-					90
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					90
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	115	1	864	2	Y	-0-					90
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	149	1	916	2	Y	4					94
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2140	2	50	9	Y	45	3	8			142
02	1876	N	1759	-0-	-117	-0-	1722	2	37	9	Y	34	2	8			174
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2065	2	40	9	Y	36	175	1			35
04	2130	N	1821	-0-	-309	-0-	1782	2	39	9	Y	35	1	8			69
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1922	2	40	9	Y	36					105
06	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1793	2	32	9	Y	29					134
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2103	2	28	9	Y	25					159
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2097	2	44	9	Y	40	171	1			28
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1914	2	30	9	Y	27					55
10	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2029	2	39	9	Y	35	1	8			89
11	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	1819	2	26	9	Y	24	1	8			112
*12	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1739	2	36	9	Y	33					145

TOTAL GAS PROD: 23,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	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	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-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	947	-0-	-696	-0-	940	2	7	9	Y	6	5	8			13
02	1512	N	1143	-0-	-369	-0-	1141	2	2	9	Y	2	2	8			13
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1	1	8			13
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1050	2	1	9	Y	1	1	8			13
06	1440	N	785	-0-	-655	-0-	785	2			Y	-0-					13
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					13
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					13
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					13
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1	1	8			13
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	Y	2	2	8			13
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	Y	1	1	8			13

TOTAL GAS PROD: 15,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	4276	2	10	9	Y	9	4	8			163
02	4088	X	3791	-0-	-297	-0-	3789	2	2	9	Y	2	2	8			163
03	4526	X	4253	-0-	-273	-0-	4217	2	36	9	Y	33	167	1	1	8	28
04	4320	X	4042	-0-	-278	-0-	4033	2	9	9	Y	8	1	8			35
05	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	4156	2	22	9	Y	20	1	8			54
06	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	3946	2	11	9	Y	10					64
07	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	4044	2	25	9	Y	23					87
08	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	4041	2	11	9	Y	10					97
09	4050	X	3793	-0-	-257	-0-	3773	2	20	9	Y	18					115
10	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3809	2	23	9	Y	21	1	8			135
11	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3598	2	21	9	Y	19	1	8			153
12	4061	X	3568	-0-	-493	-0-	3548	2	20	9	Y	18	1	8			170

TOTAL GAS PROD: 47,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1333	2	17	9	Y	15	3	8			57
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	Y	2	2	8			57
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	1	8			64
04	1320	N	1072	-0-	-248	-0-	1021	2	51	9	Y	46					110
05	1209	N	984	-0-	-225	-0-	980	2	4	9	Y	4					114
06	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	982	2	35	9	Y	32					146
07	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1005	2	18	9	Y	16					162
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	900	2	24	9	Y	22					184
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					184
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1129	2	21	9	Y	19	170	1			33
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	Y	5					38
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	925	2	24	9	Y	22					60

TOTAL GAS PROD: 12,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					5
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					5
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5580	-0-	-310	-0-	5488	2	92	9	Y	84	3	8			141
02	5236	X	4906	-0-	-330	-0-	4822	2	84	9	Y	76	2	8			215
03	5797	X	5174	-0-	-623	-0-	5077	2	97	9	Y	88	186	1	1	8	116
04	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	4702	2	75	9	Y	68					184
05	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	4880	2	86	9	Y	78	177	1			85
06	5400	X	4413	-0-	-987	-0-	4363	2	50	9	Y	45					130
07	5425	X	4395	-0-	-1030	-0-	4294	2	101	9	Y	92	180	1			42
08	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	4950	2	88	9	Y	80					122
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4748	2	89	9	Y	81					203
10	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	4851	2	97	9	Y	88	176	1	1	8	114
11	4890	X	4732	-0-	-158	-0-	4651	2	81	9	Y	74	1	8			187
12	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	4813	2	79	9	Y	72	182	1	1	8	76

TOTAL GAS PROD: 58,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6162	-0-	-1340	-0-	131	1	5992	2	Y	35					180
							39	9									
02	6776	X	5788	-0-	-988	-0-	125	1	5565	2	Y	89	181	1	5	8	83
							98	9									
03	7223	X	6264	-0-	-959	-0-	149	1	6072	2	Y	39					122
							43	9									
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	139	1	6138	2	Y	100					222
							110	9									
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	106	1	6504	2	Y	76	179	1	9	8	110
							84	9									
06	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	136	1	5656	2	Y	25					135
							28	9									
07	6603	X	5966	-0-	-637	-0-	10	1	5916	2	Y	36	6	8			165
							40	9									
08	6696	X	5585	-0-	-1111	-0-	5540	2	45	9	Y	41	3	8			203
09	6480	X	5162	-0-	-1318	-0-	5121	2	41	9	Y	37					240
10	6696	X	6582	-0-	-114	-0-	6516	2	66	9	Y	60	180	1			120
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	115	1	6076	2	Y	72					192
							79	9									
*12	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	149	1	6046	2	Y	46					238
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 72,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2353	-0-	-220	-0-	106	1	2199	2	Y	44					82
							48	9									
02	2464	N	2148	-0-	-316	-0-	115	1	1967	2	Y	60	4	8			138
							66	9									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	149	1	2052	2	Y	50					188
							55	9									
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	139	1	1833	2	Y	61	182	1			67
							67	9									
05	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	134	1	1908	2	Y	3	3	8			67
							3	9									
06	2310	X	2015	-0-	-295	-0-	77	1	1938	2	Y	-0-					67
07	2387	X	1942	-0-	-445	-0-	34	1	1904	2	Y	4	4	8			67
							4	9									
08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2268	2	149	9	Y	135	172	1	3	8	27
09	2040	X	2033	-0-	-7	-0-	2033	2			Y	-0-					27
10	2077	X	2003	-0-	-74	-0-	1996	2	7	9	Y	6					33
11	2340	X	2119	-0-	-221	-0-	115	1	2004	2	Y	-0-					33
12	2418	X	2037	-0-	-381	-0-	149	1	1780	2	Y	98					131
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 25,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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	8401	X	7867	-0-	-534	-0-	33	1	7791	2	Y	39	179	1			67
							43	9									
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	32	1	7589	2	Y	169	4	8			232
							186	9									
03	8494	X	8094	-0-	-400	-0-	37	1	8013	2	Y	40					272
							44	9									
04	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	36	1	8207	2	Y	173	365	1			80
							190	9									
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	36	1	8485	2	Y	145	179	1	4	8	42
							160	9									
06	8370	X	7685	-0-	-685	-0-	7594	2	91	9	Y	83					125
07	8711	X	7704	-0-	-1007	-0-	7609	2	95	9	Y	86	175	1	3	8	33
08	8711	X	7804	-0-	-907	-0-	7671	2	133	9	Y	121	2	8			152
09	8430	X	7539	-0-	-891	-0-	7395	2	144	9	Y	131	176	1			107
10	8680	X	7498	-0-	-1182	-0-	7346	2	152	9	Y	138					245
11	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	29	1	7626	2	Y	120	173	1			192
							132	9									
12	7812	X	7314	-0-	-498	-0-	33	1	7233	2	Y	44	183	1			53
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 94,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	108	1	8115	2	Y	-0-					147
02	7028	X	1688	-0-	-5340	-0-	26	1	1660	2	Y	2	2	8			147
							2	9									
03	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	112	1	9479	2	Y	-0-					147
04	7950	X	6824	-0-	-1126	-0-	81	1	6700	2	Y	39					186
							43	9									
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	90	1	8128	2	Y	215	178	1	7	8	216
							237	9									
06	9270	X	7318	-0-	-1952	-0-	108	1	7208	2	Y	2	179	1			39
							2	9									
07	9579	X	6551	-0-	-3028	-0-	4	1	6537	2	Y	9	9	8			39
							10	9									
08	9579	X	7097	-0-	-2482	-0-	7009	2	88	9	Y	80	5	8			114
09	8190	X	6682	-0-	-1508	-0-	6676	2	6	9	Y	5					119
10	8463	X	7376	-0-	-1087	-0-	7240	2	136	9	Y	124	174	1			69
11	7320	X	6880	-0-	-440	-0-	86	1	6780	2	Y	13					82
							14	9									
*12	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	112	1	7183	2	Y	124					206
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 84,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

MCMORDIE WELL #: 308H RRCID -> 262388 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 11666 PERF.11731 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-423	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					23
02	420	N	172	-0-	-248	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					23
03	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	2			Y	-0-					23
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					23
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	5	1	6	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					23
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					23
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					23
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	9	Y	148	171	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2018 - PLUGGED 11/07/18

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7640	2	91	9	N	83	191	1	5	8	87
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6748	2	88	9	N	80	3	8			164
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7577	2	92	9	N	84	184	1	1	8	63
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7305	2	91	9	N	83	1	8			145
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7477	2	78	9	N	71	1	8			215
06	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7279	2	22	9	N	20	181	1			54
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7430	2	50	9	N	45					99
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7373	2	100	9	N	91					190
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7121	2	92	9	N	84	178	1			96
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7295	2	65	9	N	59	1	8			154
11	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7004	2	132	9	N	120	1	8			273
*12	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7082	2	15	9	N	14	191	1	1	8	95

TOTAL GAS PROD: 88,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	10978	2	177	9	N	161	190	1	7	8	39
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10104	2	138	9	N	125	4	8			160
03	10571	X	10219	-0-	-352	-0-	10111	2	108	9	N	98	183	1	1	8	74
04	10800	X	8431	-0-	-2369	-0-	8339	2	92	9	N	84	1	8			157
05	11346	X	10114	-0-	-1232	-0-	10046	2	68	9	N	62	184	1	1	8	34
06	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12497	2	61	9	N	55					89
07	11346	X	11101	-0-	-245	-0-	11028	2	73	9	N	66					155
08	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11795	2	74	9	N	67	182	1			40
09	11160	X	11061	-0-	-99	-0-	10989	2	72	9	N	65					105
10	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12263	2	67	9	N	61	1	8			165
11	11160	X	9422	-0-	-1738	-0-	9353	2	69	9	N	63	182	1	1	8	45
12	11532	X	10084	-0-	-1448	-0-	9978	2	106	9	N	96	1	8			140

TOTAL GAS PROD: 128,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	12771	-0-	-2791	-0-	12648	2	123	9	N	112	188	1	16	8	92
02	13664	X	10989	-0-	-2675	-0-	10922	2	67	9	N	61	9	8			144
03	14911	X	12516	-0-	-2395	-0-	12342	2	174	9	N	158	189	1	3	8	110
04	13770	X	12563	-0-	-1207	-0-	12388	2	175	9	N	159	183	1	4	8	82
05	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14398	2	172	9	N	156	4	8			234
06	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14162	2	210	9	N	191	182	1	3	8	240
07	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14546	2	130	9	N	118	190	1	3	8	165
08	14570	X	14524	-0-	-46	-0-	14364	2	160	9	N	145	185	1	3	8	122
09	14370	X	13933	-0-	-437	-0-	13776	2	157	9	N	143	187	1	3	8	75
10	14849	X	14256	-0-	-593	-0-	14098	2	158	9	N	144	5	8			214
11	14370	X	13506	-0-	-864	-0-	13372	2	134	9	N	122	190	1	4	8	142
12	14663	X	13706	-0-	-957	-0-	13510	2	196	9	N	178	186	1	2	8	132

TOTAL GAS PROD: 162,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	12557	-0-	-3718	-0-	108	1	12445	2	Y	4					59
							4	9									
02	14392	X	12522	-0-	-1870	-0-	101	1	12253	2	Y	153	181	1	3	8	28
							168	9									
03	15934	X	13129	-0-	-2805	-0-	112	1	12972	2	Y	41					69
							45	9									
04	15420	X	11674	-0-	-3746	-0-	104	1	11361	2	Y	190					259
							209	9									
05	13857	X	11878	-0-	-1979	-0-	108	1	11616	2	Y	140	166	1	4	8	229
							154	9									
06	13410	X	9902	-0-	-3508	-0-	108	1	9783	2	Y	10	179	1			60
							11	9									
07	13857	X	9492	-0-	-4365	-0-	25	1	9461	2	Y	5	5	8			60
							6	9									
08	13144	X	9421	-0-	-3723	-0-	9267	2	154	9	Y	140	3	8			197
09	11670	X	9740	-0-	-1930	-0-	9645	2	95	9	Y	86	179	1			104
10	11873	X	10382	-0-	-1491	-0-	10254	2	128	9	Y	116					220
11	9900	X	9712	-0-	-188	-0-	86	1	9597	2	Y	26	174	1			72
							29	9									
12	10075	X	9577	-0-	-498	-0-	112	1	9424	2	Y	37					109
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 129,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	Y	-0-					95
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	702	2	Y	1	1	8			95
							1	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	112	1	1029	2	Y	-0-					95
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	101	1	956	2	Y	149	177	1			67
							164	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	108	1	1022	2	Y	2	2	8			67
							2	9									
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	97	1	949	2	Y	-0-					67
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1058	2	Y	7	2	8			72
							8	9									
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1039	2	2	9	Y	2	2	8			72
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	936	2	150	9	Y	136					208
10	1085	N	903	-0-	-182	-0-	901	2	2	9	Y	2	173	1			37
11	1020	N	829	-0-	-191	-0-	83	1	746	2	Y	-0-					37
12	1116	N	665	-0-	-451	-0-	101	1	564	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8078	2	116	9	Y	105	8	8			177
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7117	2	120	9	Y	109	5	8			281
03	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8340	2	146	9	Y	133	192	1	2	8	220
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7889	2	123	9	Y	112	192	1	1	8	139
05	7874	X	6899	-0-	-975	-0-	6785	2	114	9	Y	104	1	8			242
06	8220	X	6422	-0-	-1798	-0-	6327	2	95	9	Y	86	187	1	1	8	140
07	8494	X	6604	-0-	-1890	-0-	6490	2	114	9	Y	104	1	8			243
08	8494	X	6551	-0-	-1943	-0-	6444	2	107	9	Y	97	182	1	1	8	157
09	8010	X	5472	-0-	-2538	-0-	5394	2	78	9	Y	71	1	8			227
10	6913	X	6502	-0-	-411	-0-	6388	2	114	9	Y	104	192	1	1	8	138
11	6420	X	5641	-0-	-779	-0-	5558	2	83	9	Y	75	1	8			212
12	6603	X	5741	-0-	-862	-0-	5616	2	125	9	Y	114	189	1			137

TOTAL GAS PROD: 81,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	81	1	2535	2	Y	36					123
							40	9									
02	3108	X	3026	-0-	-82	-0-	94	1	2778	2	Y	140	183	1	3	8	77
							154	9									
03	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	112	1	3046	2	Y	178	182	1			73
							196	9									
04	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	108	1	2820	2	Y	15					88
							17	9									
05	3348	X	3129	-0-	-219	-0-	112	1	2965	2	Y	47	3	8			132
							52	9									
06	3240	X	2746	-0-	-494	-0-	98	1	2446	2	Y	184	274	1			42
							202	9									
07	3348	X	2614	-0-	-734	-0-	32	1	2568	2	Y	13	2	8			53
							14	9									
08	3348	X	2415	-0-	-933	-0-	2413	2	2	9	Y	2	2	8			53
09	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	2624	2	165	9	Y	150					203
10	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	2626	2	66	9	Y	60	180	1			83
11	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	83	1	2564	2	Y	-0-					83
*12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	104	1	2781	2	Y	49					132
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 33,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2023	2	21	9	N	19	2	8			47
02	1792	N	1695	-0-	-97	-0-	1687	2	8	9	N	7	2	8			52
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1863	2	40	9	N	36	1	8			87
04	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1837	2	52	9	N	47	1	8			133
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1845	2	50	9	N	45					178
06	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	1724	2	8	9	N	7	160	1			25
07	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1850	2	3	9	N	3					28
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1766	2	66	9	N	60					88
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					88
10	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1729	2	123	9	N	112	176	1	1	8	23
11	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8			23
12	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 21,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	8249	-0-	-2663	-0-	8246	2	3	9	Y	3	177	1			73
02	9856	X	8960	-0-	-896	-0-	8952	2	8	9	Y	7	7	8			73
03	10354	X	9732	-0-	-622	-0-	9552	2	180	9	Y	164	180	1			57
04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			Y	-0-					57
05	9920	X	9748	-0-	-172	-0-	9568	2	180	9	Y	164	183	1	8	8	30
06	9600	X	8918	-0-	-682	-0-	8918	2			Y	-0-					30
07	9920	X	9079	-0-	-841	-0-	8965	2	114	9	Y	104	9	8			125
08	9734	X	8959	-0-	-775	-0-	8861	2	98	9	Y	89	180	1	7	8	27
09	9420	X	8703	-0-	-717	-0-	8553	2	150	9	Y	136					163
10	9734	X	8554	-0-	-1180	-0-	8473	2	81	9	Y	74	177	1			60
11	8910	X	8613	-0-	-297	-0-	8574	2	39	9	Y	35					95
12	9083	X	8956	-0-	-127	-0-	8767	2	189	9	Y	172					267

TOTAL GAS PROD: 107,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

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	5146	X	4232	-0-	-914	-0-	969	1	3020	2	N	221	187	1	12	8	233
							243	9									
02	4648	X	3383	-0-	-1265	-0-	854	1	2342	2	N	170	186	1	8	8	209
							187	9									
03	4464	X	3277	-0-	-1187	-0-	547	1	2542	2	N	171	185	1	3	8	192
							188	9									
04	4320	X	3628	-0-	-692	-0-	967	1	2495	2	N	151	172	1	2	8	169
							166	9									
05	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	1007	1	2876	2	N	171	176	1	2	8	162
							188	9									
06	4110	X	3756	-0-	-354	-0-	850	1	2842	2	N	58	179	1	1	8	40
							64	9									
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	868	1	2818	2	N	222	186	1	1	8	75
							244	9									
08	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	864	1	2706	2	N	172	184	1	1	8	62
							189	9									
09	3930	X	3619	-0-	-311	-0-	800	1	2667	2	N	138	1	8			199
							152	9									
10	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	868	1	3004	2	N	105	187	1	2	8	115
							116	9									
11	3810	X	3386	-0-	-424	-0-	958	1	2405	2	N	21	2	8			134
							23	9									
12	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	768	1	2631	2	N	31	1	8			164
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 44,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3493	-0-	3493	334591	1020	1 48 9	2425	2	N	44	6	8			224
02	SWR	10	3289	-0-	3289	337880	952	1 59 9	2278	2	N	54	181	1	4	8	93
03	SWR	10	3638	-0-	3638	341518	1054	1 70 9	2514	2	N	64	1	8			156
04	SWR	10	3426	-0-	3426	344944	1012	1 57 9	2357	2	N	52	1	8			207
05	SWR	10	3267	-0-	3267	348211	1054	1 24 9	2189	2	N	22	163	1	1	8	65
06	SWR	10	2914	-0-	2914	351125	1020	1 17 9	1877	2	N	15					80
07	SWR	10	3296	-0-	3296	354421	1054	1 57 9	2185	2	N	52					132
08	SWR	10	3483	-0-	3483	357904	1054	1 46 9	2383	2	N	42					174
09	SWR	10	3298	-0-	3298	361202	1018	1 55 9	2225	2	N	50	177	1			47
10	SWR	10	2978	-0-	2978	364180	1054	1 26 9	1898	2	N	24	1	8			70
11	SWR	10	2928	-0-	2928	367108	1017	1 36 9	1875	2	N	33	1	8			102
12	SWR	10	3307	-0-	3307	370415	1048	1 59 9	2200	2	N	54					156

TOTAL GAS PROD: 39,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TEXAKOMA-HOLT 19 WELL #: 1 RRCID -> 209307 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 13103 PERF.12136 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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_____ 01/04/2018 - P/A 01/04/18

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

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

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	496	N	278	-0-	-218	-0-	144	2	134	9	N	122	386	1			256
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					256
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	330	2	383	9	N	348	381	1			223
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	254	2	175	9	N	159					382
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	89	2	8	9	N	7	190	1			199
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	349	2	349	9	N	317	189	1			327
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	321	2	149	9	N	135	195	1			267
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	313	2	295	9	N	268	185	1			350
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	273	2	295	9	N	268					618
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	243	2	193	9	N	175	196	1			597
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	265	2	135	9	N	123	192	1			528
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					528

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

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

01	1085	N	932	-0-	-153	-0-	929	2	3	9	N	3					128
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	N	12					140
03	1209	N	906	-0-	-303	-0-	891	2	15	9	N	14					154
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	N	3					157
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	889	2	7	9	N	6					163
06	870	N	539	-0-	-331	-0-	532	2	7	9	N	6					169
07	992	N	704	-0-	-288	-0-	696	2	8	9	N	7					176
08	899	N	602	-0-	-297	-0-	602	2			N	-0-					176
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					176
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	N	7					183
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	909	2	13	9	N	12					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 8,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	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 //CONT.// 953803
ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-1013	-0-	742	2	12	9	N	11					392
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	N	7					399
03	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	1607	2	23	9	N	21					420
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	N	18					438
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					438
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2180	2	30	9	N	27					465
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2248	2	26	9	N	24					489
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2246	2	20	9	N	18					507
09	2100	N	1225	-0-	-875	-0-	1210	2	15	9	N	14	195	1			326
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					326
11	2100	N	1746	-0-	-354	-0-	1729	2	17	9	N	15					341
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 17,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					107
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					107
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					107
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					107
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					107
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					107
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					107
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	793	-0-	-2121	-0-	787	2	6	9	N	5					522
02	2632	X	2487	-0-	-145	-0-	2432	2	55	9	N	50	192	1			380
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4149	2	64	9	N	58					438
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4858	2	76	9	N	69					507
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3224	2	40	9	N	36					543
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4642	2	76	9	N	69					612
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3097	2	53	9	N	48					660
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4443	2	40	9	N	36	192	1			504
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4936	2	40	9	N	36					540
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4792	2	53	9	N	48					588
11	2820	X	2703	-0-	-117	-0-	2648	2	55	9	N	50	191	1			447
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					447

TOTAL GAS PROD: 40,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	5					75
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	N	7					82
03	3100	N	3177	-0-	77	77	3151	2	26	9	N	24					106
04	1963	N	1886	-0-	-77	-0-	1839	2	47	9	N	43					149
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2461	2	94	9	N	85					234
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1304	2	20	9	N	18					252
07	186	X	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					252
08	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					252
09	180	X	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					252
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					252
11	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					252
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 12,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6409	-0-	-876	-0-	6365	2	44	9	N	40					455
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6719	2	54	9	N	49					504
03	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	6986	2	54	9	N	49					553
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7761	2	64	9	N	58					611
05	7285	X	3048	-0-	-4237	-0-	3031	2	17	9	N	15	188	1			438
06	7050	X	6616	-0-	-434	-0-	6575	2	41	9	N	37					475
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8296	2	61	9	N	55					530
08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7788	2	51	9	N	46					576
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7433	2	51	9	N	46					622
10	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7836	2	18	9	N	16					638
11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7085	2	3	9	N	3	199	1			442
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					442

TOTAL GAS PROD: 76,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6794	2	73	9	N	66					551
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5561	2	51	9	N	46					597
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6165	2	135	9	N	123	194	1			526
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6240	2	100	9	N	91	379	1			238
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6034	2	89	9	N	81					319
06	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	5173	2	85	9	N	77					396
07	5952	X	5773	-0-	-179	-0-	5699	2	74	9	N	67	191	1			272
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6099	2	106	9	N	96					368
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6252	2	106	9	N	96					464
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6211	2	111	9	N	101	183	1			382
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	5983	2	100	9	N	91					473
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					473

TOTAL GAS PROD: 67,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6980	-0-	-491	-0-	6819	2	161	9	N	146	188	1			815
02	5908	X	5323	-0-	-585	-0-	5170	2	153	9	N	139					954
03	7719	X	5881	-0-	-1838	-0-	5729	2	152	9	N	138	193	1			899
04	7470	X	5438	-0-	-2032	-0-	5308	2	130	9	N	118	194	1			823
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7615	2	189	9	N	172					995
06	6750	X	6267	-0-	-483	-0-	6135	2	132	9	N	120	191	1			924
07	5890	X	5807	-0-	-83	-0-	5668	2	139	9	N	126	193	1			857
08	7719	X	5925	-0-	-1794	-0-	5781	2	144	9	N	131					988
09	7470	X	5667	-0-	-1803	-0-	5522	2	145	9	N	132	192	1			928
10	7719	X	5828	-0-	-1891	-0-	5699	2	129	9	N	117	192	1			853
11	6270	X	5252	-0-	-1018	-0-	5128	2	124	9	N	113					966
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					966

TOTAL GAS PROD: 66,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	371	2	22	9	N	20					304
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					304
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1652	2	32	9	N	29					333
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1680	2	21	9	N	19					352
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1718	2	53	9	N	48	179	1			221
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2771	2	19	9	N	17					238
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					238
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2949	2	26	9	N	24					262
09	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1566	2	26	9	N	24					286
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1687	2	17	9	N	15					301
11	3000	N	3405	-0-	405	405	3375	2	30	9	N	27					328
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	405					N	NO RPT					328

TOTAL GAS PROD: 21,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5555	2	42	9	N	38					704
02	4956	X	4892	-0-	-64	-0-	4844	2	48	9	N	44					748
03	5487	X	4907	-0-	-580	-0-	4835	2	72	9	N	65					813
04	5430	X	3632	-0-	-1798	-0-	3589	2	43	9	N	39					852
05	5611	X	4503	-0-	-1108	-0-	4441	2	62	9	N	56					908
06	5430	X	4103	-0-	-1327	-0-	4057	2	46	9	N	42	174	1			776
07	5425	X	4885	-0-	-540	-0-	4837	2	48	9	N	44	187	1			633
08	4898	X	3864	-0-	-1034	-0-	3822	2	42	9	N	38					671
09	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4284	2	42	9	N	38					709
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4717	2	64	9	N	58					767
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4970	2	56	9	N	51	192	1			626
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					626

TOTAL GAS PROD: 50,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7050	2	66	9	N	60					420
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5947	2	20	9	N	18					438
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7223	2	56	9	N	51	193	1			296
04	6900	X	6740	-0-	-160	-0-	6676	2	64	9	N	58					354
05	7130	X	6858	-0-	-272	-0-	6789	2	69	9	N	63					417
06	7050	X	6802	-0-	-248	-0-	6746	2	56	9	N	51	196	1			272
07	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7429	2	58	9	N	53					325
08	7285	X	6880	-0-	-405	-0-	6822	2	58	9	N	53					378
09	6810	X	6213	-0-	-597	-0-	6155	2	58	9	N	53					431
10	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6997	2	73	9	N	66	195	1			302
11	7050	X	7025	-0-	-25	-0-	6958	2	67	9	N	61					363
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 75,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	12555	X	9114	-0-	-3441	-0-	9026	2	88	9	N	80					573
02	10864	X	8635	-0-	-2229	-0-	8533	2	102	9	N	93	193	1			473
03	12028	X	7981	-0-	-4047	-0-	7906	2	75	9	N	68					541
04	11010	X	6842	-0-	-4168	-0-	6769	2	73	9	N	66					607
05	9579	X	7594	-0-	-1985	-0-	7525	2	69	9	N	63	183	1			487
06	9240	X	6433	-0-	-2807	-0-	6379	2	54	9	N	49					536
07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9614	2	73	9	N	66	193	1			409
08	7967	X	2689	-0-	-5278	-0-	2671	2	18	9	N	16					425
09	7350	X	954	-0-	-6396	-0-	936	2	18	9	N	16					441
10	7595	X	68	-0-	-7527	-0-	68	2			N	-0-					441
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					441
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					441

TOTAL GAS PROD: 59,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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	18817	X	15529	-0-	-3288	-0-	15471	2	58	9	N	53					312
02	16352	X	13084	-0-	-3268	-0-	12952	2	132	9	N	120					432
03	18104	X	13916	-0-	-4188	-0-	13719	2	197	9	N	179	192	1			419
04	16860	X	15532	-0-	-1328	-0-	15432	2	100	9	N	91	191	1			319
05	16492	X	14839	-0-	-1653	-0-	14697	2	142	9	N	129					448
06	15030	X	14711	-0-	-319	-0-	14578	2	133	9	N	121	183	1			386
07	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16522	2	144	9	N	131	192	1			325
08	16058	X	14700	-0-	-1358	-0-	14591	2	109	9	N	99					424
09	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16249	2	150	9	N	136	194	1			366
10	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16831	2	163	9	N	148	193	1			321
11	16140	X	13015	-0-	-3125	-0-	12927	2	88	9	N	80					401
12	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					401

TOTAL GAS PROD: 165,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

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	12028	X	11926	-0-	-102	-0-	11623	2	303	9	N	275	705	1			494
02	10864	X	10573	-0-	-291	-0-	10347	2	226	9	N	205	164	1			535
03	12028	X	10117	-0-	-1911	-0-	9860	2	257	9	N	234	187	1			582
04	11550	X	10837	-0-	-713	-0-	10606	2	231	9	N	210	384	1			408
05	11935	X	11033	-0-	-902	-0-	10778	2	255	9	N	232	191	1			449
06	11550	X	10493	-0-	-1057	-0-	10270	2	223	9	N	203	187	1			465
07	11718	X	10684	-0-	-1034	-0-	10442	2	242	9	N	220	197	1			488
08	11191	X	10638	-0-	-553	-0-	10416	2	222	9	N	202	184	1			506
09	10830	X	10194	-0-	-636	-0-	9972	2	222	9	N	202					708
10	11036	X	9761	-0-	-1275	-0-	9577	2	184	9	N	167	194	1			681
11	10500	X	9810	-0-	-690	-0-	9637	2	173	9	N	157	194	1			644
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					644

TOTAL GAS PROD: 116,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	4898	X	3401	-0-	-1497	-0-	3323	2	78	9	N	71					931
02	4424	X	3279	-0-	-1145	-0-	3210	2	69	9	N	63	193	1			801
03	4898	X	3109	-0-	-1789	-0-	3012	2	97	9	N	88					889
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4008	2	101	9	N	92	185	1			796
05	3875	X	3527	-0-	-348	-0-	3482	2	45	9	N	41					837
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3604	2	51	9	N	46					883
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4716	2	58	9	N	53					936
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4869	2	87	9	N	79	194	1			821
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4431	2	53	9	N	48					869
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4177	2	45	9	N	41					910
11	4800	X	4353	-0-	-447	-0-	4270	2	83	9	N	75	196	1			789
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					789

TOTAL GAS PROD: 43,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

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	2728	N	2716	-0-	-12	-0-	2650	2	66	9	N	60	195	1			518
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2177	2	37	9	N	34					552
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2498	2	72	9	N	65					617
04	2640	N	2510	-0-	-130	-0-	2412	2	98	9	N	89	193	1			513
05	2449	N	2235	-0-	-214	-0-	2110	2	125	9	N	114					627
06	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	2258	2	111	9	N	101	189	1			539
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2805	2	138	9	N	125	197	1			467
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2532	2	106	9	N	96					563
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2377	2	120	9	N	109	195	1			477
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2522	2	136	9	N	124	193	1			408
11	2550	N	2123	-0-	-427	-0-	2028	2	95	9	N	86					494
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					494

TOTAL GAS PROD: 27,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10864	-0-	-606	-0-	10802	2	62	9	N	56					495
02	10360	X	9432	-0-	-928	-0-	9419	2	13	9	N	12					507
03	11439	X	9205	-0-	-2234	-0-	9157	2	48	9	N	44					551
04	11070	X	8903	-0-	-2167	-0-	8848	2	55	9	N	50	192	1			409
05	10850	X	10846	-0-	-4	-0-	10804	2	42	9	N	38					447
06	10500	X	8447	-0-	-2053	-0-	8411	2	36	9	N	33					480
07	10447	X	10395	-0-	-52	-0-	10337	2	58	9	N	53					533
08	10850	X	9407	-0-	-1443	-0-	9389	2	18	9	N	16					549
09	10500	X	7653	-0-	-2847	-0-	7635	2	18	9	N	16					565
10	10850	X	9329	-0-	-1521	-0-	9290	2	39	9	N	35					600
11	10050	X	7823	-0-	-2227	-0-	7793	2	30	9	N	27					627
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					627

TOTAL GAS PROD: 102,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10003	-0-	-2583	-0-	9968	2	35	9	N	32					235
02	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11897	2	86	9	N	78					313
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12391	2	98	9	N	89					402
04	11880	X	10260	-0-	-1620	-0-	10173	2	87	9	N	79					481
05	12586	X	3388	-0-	-9198	-0-	3364	2	24	9	N	22					503
06	12180	X	6957	-0-	-5223	-0-	6905	2	52	9	N	47	189	1			361
07	12586	X	6330	-0-	-6256	-0-	6299	2	31	9	N	28					389
08	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13621	2	77	9	N	70	193	1			266
09	10260	X	7291	-0-	-2969	-0-	7214	2	77	9	N	70					336
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					336
11	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					336
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					336

TOTAL GAS PROD: 82,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

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	12400	X	11038	-0-	-1362	-0-	10682	2	356	9	N	324	588	1			483
02	10836	X	9942	-0-	-894	-0-	9647	2	295	9	N	268	210	1			541
03	11687	X	10901	-0-	-786	-0-	10573	2	328	9	N	298	191	1			648
04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10659	2	320	9	N	291	192	1			747
05	11160	X	10726	-0-	-434	-0-	10412	2	314	9	N	285	372	1			660
06	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10450	2	298	9	N	271	178	1			753
07	11346	X	10740	-0-	-606	-0-	10442	2	298	9	N	271	380	1			644
08	11346	X	10410	-0-	-936	-0-	10111	2	299	9	N	272	383	1			533
09	10980	X	10075	-0-	-905	-0-	9776	2	299	9	N	272					805
10	11098	X	10441	-0-	-657	-0-	10144	2	297	9	N	270	387	1			688
11	10740	X	10372	-0-	-368	-0-	10062	2	310	9	N	282	189	1			781
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					781

TOTAL GAS PROD: 116,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,104

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	6820	X	5813	-0-	-1007	-0-	5739	2	74	9	N	67	187	1			530
02	6160	X	5799	-0-	-361	-0-	5730	2	69	9	N	63					593
03	6820	X	6125	-0-	-695	-0-	6058	2	67	9	N	61					654
04	6570	X	5803	-0-	-767	-0-	5723	2	80	9	N	73					727
05	6448	X	6009	-0-	-439	-0-	5948	2	61	9	N	55	180	1			602
06	6210	X	5646	-0-	-564	-0-	5590	2	56	9	N	51					653
07	6417	X	4868	-0-	-1549	-0-	4806	2	62	9	N	56	179	1			530
08	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	5966	2	58	9	N	53					583
09	5820	X	4259	-0-	-1561	-0-	4201	2	58	9	N	53					636
10	6014	X	5546	-0-	-468	-0-	5479	2	67	9	N	61	193	1			504
11	5820	X	4088	-0-	-1732	-0-	4035	2	53	9	N	48					552
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					552

TOTAL GAS PROD: 59,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	10013	X	9613	-0-	-400	-0-	9560	2	53	9	N	48					567
02	9044	X	8111	-0-	-933	-0-	8031	2	80	9	N	73	196	1			444
03	10013	X	9059	-0-	-954	-0-	8979	2	80	9	N	73					517
04	9450	X	7655	-0-	-1795	-0-	7597	2	58	9	N	53					570
05	9610	X	8372	-0-	-1238	-0-	8317	2	55	9	N	50					620
06	9300	X	8360	-0-	-940	-0-	8293	2	67	9	N	61	191	1			490
07	9052	X	8607	-0-	-445	-0-	8545	2	62	9	N	56					546
08	9052	X	8307	-0-	-745	-0-	8245	2	62	9	N	56					602
09	8370	X	7905	-0-	-465	-0-	7849	2	56	9	N	51					653
10	8649	X	8176	-0-	-473	-0-	8121	2	55	9	N	50	194	1			509
11	8370	X	7563	-0-	-807	-0-	7528	2	35	9	N	32					541
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					541

TOTAL GAS PROD: 91,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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-

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	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	15	1	6391	3	N	-0-					-0-
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	14	1	4483	3	N	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	15	1	4133	3	N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
06	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1263	-0-	-783	-0-	15	1	1248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	89	-0-	-407	-0-	15	1	74	2	N	-0-					55
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	14	1	75	2	N	-0-					55
03	341	N	83	-0-	-258	-0-	15	1	68	2	N	-0-					55
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					55
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					55
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					55
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					55
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					55
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					55
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					55
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					55
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	X	1365	-0-	-619	-0-	1365	3			N	-0-					129
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-	7	5			122
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					122
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4153	3	3	9	N	3					125
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4077	3	2	9	N	2					127
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3794	3	3	9	N	3					130
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					130
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					130
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					130
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					130
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3443	3	4	9	N	4					134
*12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 43,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	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-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	26691	X	23893	-0-	-2798	-0-	23639	2	254	9	N	231					308
02	23856	X	22545	-0-	-1311	-0-	22272	2	273	9	N	248	353	1			203
03	25761	X	24062	-0-	-1699	-0-	23785	2	277	9	N	252	257	1			198
04	24750	X	21856	-0-	-2894	-0-	21569	2	287	9	N	261	307	1			152
05	24955	X	21963	-0-	-2992	-0-	21662	2	301	9	N	274	319	1			107
06	24150	X	21301	-0-	-2849	-0-	20979	2	322	9	N	293	342	1			58
07	24955	X	21708	-0-	-3247	-0-	21433	2	275	9	N	250	267	1			41
08	24056	X	23024	-0-	-1032	-0-	22699	2	325	9	N	295	141	1			195
09	21870	X	21459	-0-	-411	-0-	21154	2	305	9	N	277	324	1			148
10	22010	X	21595	-0-	-415	-0-	21301	2	294	9	N	267	311	1			104
11	22290	X	19722	-0-	-2568	-0-	19507	2	215	9	N	195	256	1			43
12	23033	X	15600	-0-	-7433	-0-	15417	2	183	9	N	166	99	1			111

TOTAL GAS PROD: 258,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,009

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	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3957	2	32	9	N	29					157
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3541	2	26	9	N	24	131	1			50
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3827	2	173	9	N	157	131	1			76
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3588	2	25	9	N	23					99
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3833	2	31	9	N	28					127
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3495	2	19	9	N	17					144
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3473	2	24	9	N	22					166
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3397	2	24	9	N	22					188
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3272	2	23	9	N	21	159	1			50
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3122	2	21	9	N	19					69
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3155	2	21	9	N	19					88
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3137	2	21	9	N	19					107

TOTAL GAS PROD: 42,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	713	1	10026	2	N	-0-					-0-
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	644	1	8971	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10199	-0-	-186	-0-	713	1	9486	2	N	-0-					-0-
04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	690	1	9523	2	N	-0-					-0-
05	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	713	1	9838	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	10044	-0-	-6	-0-	690	1	9354	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	10333	-0-	-52	-0-	713	1	9620	2	N	-0-					-0-
08	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	713	1	9810	2	N	-0-					-0-
09	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	690	1	9388	2	N	-0-					-0-
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	713	1	9771	2	N	-0-					-0-
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	690	1	9376	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	10337	-0-	-48	-0-	713	1	9624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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-

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

01	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	62	1	8477	2	N	-0-					134
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	56	1	7562	2	N	-0-					134
03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	62	1	8246	2	N	-0-					134
04	8250	X	7498	-0-	-752	-0-	60	1	7438	2	N	-0-					134
05	8525	X	7481	-0-	-1044	-0-	62	1	7419	2	N	-0-					134
06	8250	X	7425	-0-	-825	-0-	60	1	7365	2	N	-0-					134
07	8432	X	7949	-0-	-483	-0-	62	1	7887	2	N	-0-					134
08	8308	X	7929	-0-	-379	-0-	62	1	7860	2	N	6					140
							7	9									
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	60	1	7594	2	N	-0-					140
10	7936	X	7853	-0-	-83	-0-	62	1	7791	2	N	-0-					140
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	60	1	7681	2	N	-0-					140
12	7936	X	5959	-0-	-1977	-0-	62	1	5897	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 91,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
04	2400	N	1890	-0-	-510	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
08	2015	N	836	-0-	-1179	-0-	836	2		N	-0-			-0-
09	2100	N	1504	-0-	-596	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
10	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,831 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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
*12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,733 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	97	1	5532	2	N	-0-					47
02	4480	X	4461	-0-	-19	-0-	101	1	4360	2	N	-0-					47
03	5301	X	5216	-0-	-85	-0-	112	1	5104	2	N	-0-					47
04	5130	X	4772	-0-	-358	-0-	104	1	4668	2	N	-0-					47
05	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	112	1	4992	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	5130	X	5037	-0-	-93	-0-	108	1	4929	2	N	-0-					47
07	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	36	1	4965	2	N	-0-					47
08	5208	X	4802	-0-	-406	-0-	4802	2			N	-0-					47
09	5040	X	4681	-0-	-359	-0-	4681	2			N	-0-					47
10	5208	X	4750	-0-	-458	-0-	4750	2			N	-0-					47
11	5040	X	4603	-0-	-437	-0-	83	1	4520	2	N	-0-					47
*12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	112	1	4898	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 59,067 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	784	N	532	-0-	-252	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,229 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	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	108	1	8350	2	Y	-0-					-0-
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	101	1	7227	2	Y	-0-					-0-
03	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	112	1	8178	2	Y	-0-					-0-
04	7350 X	6854	-0-	-496	-0-	104	1	6750	2	Y	-0-					-0-
05	7595 X	5859	-0-	-1736	-0-	76	1	5782	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	7920 X	5935	-0-	-1985	-0-	106	1	5829	2	Y	-0-					-0-
07	8184 X	6422	-0-	-1762	-0-	25	1	6396	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	8184 X	6344	-0-	-1840	-0-	6344	2			Y	-0-					-0-
09	6840 X	6282	-0-	-558	-0-	6282	2			Y	-0-					-0-
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			Y	-0-					-0-
11	6210 X	5704	-0-	-506	-0-	86	1	5618	2	Y	-0-					-0-
12	6479 X	5336	-0-	-1143	-0-	101	1	5235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	46	1	3221	2	Y	-0-					7
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	50	1	2336	2	Y	-0-					7
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	55	1	2196	2	Y	-0-					7
04	1860 X	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			Y	-0-					7
05	1922 X	1132	-0-	-790	-0-	5	1	1127	2	Y	-0-					7
06	3150 X	969	-0-	-2181	-0-	48	1	921	2	Y	-0-					7
07	2635 X	1475	-0-	-1160	-0-	24	1	1451	2	Y	-0-					7
08	2263 X	2233	-0-	-30	-0-	2233	2			Y	-0-					7
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					7
10	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					7
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	38	1	2136	2	Y	-0-					7
12	2418 X	1950	-0-	-468	-0-	41	1	1909	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 24,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	10	1	1692	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1973	-0-	-267	-0-	29	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	37	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	36	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	37	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1987	-0-	-443	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	8	1	2133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2356	N	1915	-0-	-441	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	28	1	1508	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2754	-0-	-326	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,248 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	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7994	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
09	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
*12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5983	X	2700	-0-	-3283	-0-	23	1	2677	2	Y	-0-					9
02	5404	X	3087	-0-	-2317	-0-	14	1	3072	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	30	1	5290	2	Y	-0-					9
04	4620	X	4386	-0-	-234	-0-	25	1	4361	2	Y	-0-					9
05	4774	X	4440	-0-	-334	-0-	30	1	4409	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	30	1	5315	2	Y	-0-					9
07	5332	X	5149	-0-	-183	-0-	7	1	5141	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	5332	X	4950	-0-	-382	-0-	1	1	4948	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			Y	-0-					9
10	5518	X	4646	-0-	-872	-0-	4646	2			Y	-0-					9
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	29	1	5791	2	Y	-0-					9
12	6882	X	6275	-0-	-607	-0-	37	1	6238	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 58,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	10974	X	7744	-0-	-3230	-0-	7742	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9912	X	8910	-0-	-1002	-0-	8909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10974	X	10239	-0-	-735	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
04	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
05	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
06	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
08	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
09	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-

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-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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-

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

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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1353	2	4	9	N	4	90	1			46
02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					46
03	279	X	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					46
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					46
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10952	2	110	9	N	100					146
06	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	24864	2	228	9	N	207	183	1			170
07	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	19921	2	176	9	N	160	187	1			143
08	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15725	2	166	9	N	151	180	1			114
09	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14489	2	158	9	N	144	185	1			73
10	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	13952	2	166	9	N	151	67	1			157
11	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	12906	2	174	9	N	158	188	1			127
*12	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12800	2	185	9	N	168	187	1			108

TOTAL GAS PROD: 129,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

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-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	88	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: 23

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1661	2	46	9	N	42	87	1			69
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1569	2	33	9	N	30					99
03	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1615	2	25	9	N	23					122
04	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1525	2	35	9	N	32					154
05	1767	N	1380	-0-	-387	-0-	1344	2	36	9	N	33					187
06	1590	N	1175	-0-	-415	-0-	1153	2	22	9	N	20					207
07	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1369	2	50	9	N	45	188	1			64
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1385	2	40	9	N	36					100
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1309	2	41	9	N	37					137
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1279	2	21	9	N	19	114	1			42
11	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	1184	2			N	-0-					42
12	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1259	2	17	9	N	15					57

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	258	2	31	9	N	28					46
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	184	2	67	9	N	61					107
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	203	2	10	9	N	9					116
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					116
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					116
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					116
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					116
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3					119
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					119
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					119
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-	96	1			23
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

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

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			206
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	2	4	9	N	4	193	1			17
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					17
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					17
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					17
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			17
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					17
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					17
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					17
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			17
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1025	2	34	9	N	31					48
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1035	2	19	9	N	17					65

TOTAL GAS PROD: 12,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2736	2	28	9	N	25	3	8			217
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1	195	1	1	8	22
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			22
04	2670	N	1719	-0-	-951	-0-	1710	2	9	9	N	8					30
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	N	7					37
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1672	2	4	9	N	4	1	8			40
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	2	4	9	N	4					44
08	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1690	2	9	9	N	8					52
09	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	1447	2	56	9	N	51					103
10	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1584	2	66	9	N	60	1	8			162
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1573	2	69	9	N	63	1	8			224
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1632	2	47	9	N	43	200	1			67

TOTAL GAS PROD: 21,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3557	2	25	9	N	23	202	1	3	8	35
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3198	2	102	9	N	93	3	8			125
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3753	2	50	9	N	45	1	8			169
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3608	2	41	9	N	37					206
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3805	2	65	9	N	59	198	1			67
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3497	2	31	9	N	28	2	8			93
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3838	2	24	9	N	22					115
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3781	2	36	9	N	33	1	8			147
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3570	2	50	9	N	45					192
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3831	2	24	9	N	22	2	8			212
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3935	2	23	9	N	21	199	1	1	8	33
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4120	2	42	9	N	38					71

TOTAL GAS PROD: 45,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	60	2	61	9	N	55	200	1			58
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	62	2	20	9	N	18					76
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					76
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					76
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					76
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					76
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					76
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					76
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	210	2	30	9	N	27					103
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	209	2	55	9	N	50					153
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	160	2	55	9	N	50					203
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	153	2	44	9	N	40					243

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	4	203	1	2	8	63
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	200	2	73	9	N	66	2	8			127
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					127
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					127
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					127
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					127
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					127
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					127
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			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: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1340	2	19	9	N	17					17
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	724	2	31	9	N	28					45
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1353	2	44	9	N	40					85
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	822	2	61	9	N	55					140
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	929	2	30	9	N	27					167
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1086	2	29	9	N	26					193
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1105	2	32	9	N	29					222
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	752	2	22	9	N	20					242
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6					248
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	203	1			38

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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

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

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-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	SHUT IN	-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-

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

01	279 N	109	-0-	-170	-0-	77	2	32	9	N	29	4	8		246
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1300	2	96	9	N	87	3	8		330
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1130	2	40	9	N	36	194	1	2 8	170
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1358	2	40	9	N	36				206
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	616	2	35	9	N	32				238
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1057	2	39	9	N	35	2	8		271
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15				286
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	N	29	193	1	1 8	121
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	N	24				145
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1319	2	23	9	N	21	1	8		165
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1416	2	34	9	N	31	1	8		195
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1205	2	28	9	N	25				220

TOTAL GAS PROD: 14,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 7 WELL #: 6 RRCID -> 213376 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12132 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

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

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

01	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3034	2	39	9	N	35	2	8			361
02	3360	X	2898	-0-	-462	-0-	2884	2	14	9	N	13	195	1			179
03	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	3413	2	1	9	N	1	1	8			179
04	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	3164	2			N	-0-					179
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					179
06	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3111	2			N	-0-					179
07	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	3132	2	45	9	N	41					220
08	3410	X	3015	-0-	-395	-0-	2934	2	81	9	N	74	197	1	1	8	96
09	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	2983	2	74	9	N	67					163
10	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	3061	2	85	9	N	77	196	1			44
11	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	2897	2	91	9	N	83					127
12	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3073	2	64	9	N	58					185

TOTAL GAS PROD: 37,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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

01	42377	X	31333	-0-	-11044	-0-	30787	2	546	9	N	496	787	1	5	8	228
02	36008	X	26796	-0-	-9212	-0-	26323	2	473	9	N	430	400	1	3	8	255
03	36487	X	28720	-0-	-7767	-0-	28216	2	504	9	N	458	592	1	1	8	120
04	33840	X	26757	-0-	-7083	-0-	26284	2	473	9	N	430	394	1			156
05	32333	X	26446	-0-	-5887	-0-	26055	2	391	9	N	355	198	1			313
06	30330	X	24719	-0-	-5611	-0-	24316	2	403	9	N	366	389	1	2	8	288
07	29667	X	24711	-0-	-4956	-0-	24320	2	391	9	N	355	393	1			250
08	28706	X	24114	-0-	-4592	-0-	23734	2	380	9	N	345	392	1	1	8	202
09	26760	X	22757	-0-	-4003	-0-	22386	2	371	9	N	337	387	1			152
10	26443	X	23058	-0-	-3385	-0-	22667	2	391	9	N	355	198	1	5	8	304
11	24720	X	21670	-0-	-3050	-0-	21318	2	352	9	N	320	199	1	3	8	422
12	24707	X	21571	-0-	-3136	-0-	21230	2	341	9	N	310	385	1			347

TOTAL GAS PROD: 302,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,557

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	18609	-0-	-4889	-0-		18035	2	574	9	N	522	582	1	34	8	408
02	19880	X	15750	-0-	-4130	-0-		15287	2	463	9	N	421	564	1	14	8	251
03	20429	X	17115	-0-	-3314	-0-		16643	2	472	9	N	429	568	1	5	8	107
04	19770	X	15856	-0-	-3914	-0-		15426	2	430	9	N	391	376	1			122
05	20429	X	16064	-0-	-4365	-0-		15655	2	409	9	N	372	188	1			306
06	18000	X	14799	-0-	-3201	-0-		14478	2	321	9	N	292	383	1	11	8	204
07	17453	X	15408	-0-	-2045	-0-		15031	2	377	9	N	343	378	1			169
08	17112	X	15020	-0-	-2092	-0-		14645	2	375	9	N	341	193	1	6	8	311
09	15870	X	13480	-0-	-2390	-0-		13147	2	333	9	N	303	385	1			229
10	16058	X	13658	-0-	-2400	-0-		13330	2	328	9	N	298	183	1	13	8	331
11	14910	X	12420	-0-	-2490	-0-		12104	2	316	9	N	287	383	1	6	8	229
12	15407	X	12872	-0-	-2535	-0-		12591	2	281	9	N	255	196	1			288

TOTAL GAS PROD: 181,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,254

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	23238	-0-	-8196	-0-		22745	2	493	9	N	448	371	1	21	8	287
02	26432	X	20205	-0-	-6227	-0-		19786	2	419	9	N	381	388	1	10	8	270
03	27528	X	21799	-0-	-5729	-0-		21446	2	353	9	N	321	378	1	4	8	209
04	25050	X	19945	-0-	-5105	-0-		19624	2	321	9	N	292	377	1			124
05	24490	X	20296	-0-	-4194	-0-		19945	2	351	9	N	319	191	1			252
06	22500	X	18850	-0-	-3650	-0-		18556	2	294	9	N	267	188	1	8	8	323
07	22382	X	18913	-0-	-3469	-0-		18604	2	309	9	N	281	373	1			231
08	21793	X	18347	-0-	-3446	-0-		18041	2	306	9	N	278	189	1	4	8	316
09	19950	X	17010	-0-	-2940	-0-		16735	2	275	9	N	250	385	1			181
10	20305	X	16798	-0-	-3507	-0-		16535	2	263	9	N	239	177	1	9	8	234
11	18840	X	15499	-0-	-3341	-0-		15226	2	273	9	N	248	181	1	4	8	297
12	18910	X	15619	-0-	-3291	-0-		15349	2	270	9	N	245	389	1			153

TOTAL GAS PROD: 226,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,569

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40083	X	31337	-0-	-8746	-0-		30553	2	784	9	N	713	776	1	4	8	253
02	33824	X	27304	-0-	-6520	-0-		26601	2	703	9	N	639	572	1	2	8	318
03	34596	X	29194	-0-	-5402	-0-		28492	2	702	9	N	638	763	1	5	8	188
04	33270	X	27041	-0-	-6229	-0-		26441	2	600	9	N	545	573	1			160
05	33015	X	27389	-0-	-5626	-0-		26744	2	645	9	N	586	378	1	7	8	361
06	30330	X	25451	-0-	-4879	-0-		24906	2	545	9	N	495	573	1	2	8	281
07	30225	X	25430	-0-	-4795	-0-		24880	2	550	9	N	500	567	1			214
08	29202	X	24717	-0-	-4485	-0-		24197	2	520	9	N	473	383	1			304
09	27030	X	23181	-0-	-3849	-0-		22683	2	498	9	N	453	383	1			374
10	27404	X	23240	-0-	-4164	-0-		22761	2	479	9	N	435	387	1			422
11	25440	X	21140	-0-	-4300	-0-		20681	2	459	9	N	417	568	1	4	8	267
12	25420	X	21904	-0-	-3516	-0-		21474	2	430	9	N	391	388	1	3	8	267

TOTAL GAS PROD: 307,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,285

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82646	X	63186	-0-	-19460	-0-	61893	2	1293	9	N	1175	1383	1	22	8	238
02	83440	X	52877	-0-	-30563	-0-	51813	2	1064	9	N	967	998	1	11	8	196
03	82646	X	54228	-0-	-28418	-0-	53186	2	1042	9	N	947	981	1	5	8	157
04	72630	X	48855	-0-	-23775	-0-	47903	2	952	9	N	865	797	1			225
05	68820	X	47992	-0-	-20828	-0-	47146	2	846	9	N	769	786	1			208
06	61140	X	43603	-0-	-17537	-0-	42825	2	778	9	N	707	585	1	4	8	326
07	58528	X	42874	-0-	-15654	-0-	42103	2	771	9	N	701	586	1			441
08	54219	X	40847	-0-	-13372	-0-	40126	2	721	9	N	655	776	1	3	8	317
09	48870	X	37264	-0-	-11606	-0-	36579	2	685	9	N	623	772	1			168
10	47988	X	36862	-0-	-11126	-0-	36326	2	536	9	N	487	388	1	5	8	262
11	43590	X	33388	-0-	-10202	-0-	32979	2	409	9	N	372	390	1	2	8	242
12	42873	X	33573	-0-	-9300	-0-	33143	2	430	9	N	391	391	1			242

TOTAL GAS PROD: 535,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,659

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-359	-0-	261	2			Y	-0-					36
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					36
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					36
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					36
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					36
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			Y	-0-					36
07	1023	N	687	-0-	-336	-0-	687	2			Y	-0-					36
08	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			Y	-0-					36
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					36
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					36
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					36
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2057	-0-	-330	-0-	94	1	1913	2	Y	45					154
							50	9									
02	2156	X	1771	-0-	-385	-0-	97	1	1670	2	Y	4	4	8			154
							4	9									
03	2387	X	2014	-0-	-373	-0-	112	1	1902	2	Y	-0-					154
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	104	1	1855	2	Y	20					174
							22	9									
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	Y	90	5	8			259
							99	9									
06	1980	X	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			Y	-0-	177	1			82
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2027	2	35	9	Y	32	4	8			110
08	2170	X	2057	-0-	-113	-0-	2007	2	50	9	Y	45	3	8			152
09	2100	X	1883	-0-	-217	-0-	1883	2			Y	-0-					152
10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					152
11	2010	X	1934	-0-	-76	-0-	86	1	1818	2	Y	27					179
							30	9									
12	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	112	1	1893	2	Y	6					185
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	73	1	2740	2	N	79					240
							87	9									
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	97	1	2472	2	N	12	182	1			70
							13	9									
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	112	1	2784	2	N	-0-					70
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	104	1	2736	2	N	-0-					70
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	108	1	2837	2	N	140					210
							154	9									
06	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	2638	2	1	9	N	1	176	1			35
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2725	2	58	9	N	53	4	8			84
08	3100	N	2732	-0-	-368	-0-	2729	2	3	9	N	3	3	8			84
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2547	2	58	9	N	53					137
10	2790	N	2524	-0-	-266	-0-	2524	2			N	-0-					137
*11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	86	1	2567	2	N	74	181	1			30
							81	9									
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 30,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LEGG 7 WELL #: 1 RRCID -> 098729 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12092 - 12320

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	517	2	34	9	N	31					141
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	510	2	24	9	N	22					163
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	693	2	25	9	N	23	166	1			20
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1155	2	40	9	N	36					56
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1234	2	42	9	N	38					94
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	612	2	20	9	N	18					112
07	775	N	640	-0-	-135	-0-	612	2	28	9	N	25					137
08	775	N	623	-0-	-152	-0-	601	2	22	9	N	20					157
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	559	2	22	9	N	20					177
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	583	2	19	9	N	17					194
11	600	N	468	-0-	-132	-0-	443	2	25	9	N	23					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	1051	2	12	9	N	11					454
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20					474
03	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1164	2	24	9	N	22					496
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1096	2	24	9	N	22					518
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1253	2	31	9	N	28					546
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1463	2	30	9	N	27					573
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2267	2	22	9	N	20					593
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2750	2	24	9	N	22	195	1			420
09	1500	N	911	-0-	-589	-0-	894	2	17	9	N	15					435
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1070	2	20	9	N	18					453
11	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1417	2	31	9	N	28					481
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					481

TOTAL GAS PROD: 15,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9	9	N	8	358	1			282
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1746	2	48	9	N	44					326
03	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1872	2	43	9	N	39					365
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1700	2	40	9	N	36					401
05	1984	N	1666	-0-	-318	-0-	1624	2	42	9	N	38					439
06	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1640	2	37	9	N	34	197	1			276
07	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1605	2	42	9	N	38					314
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1647	2	43	9	N	39					353
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1633	2	41	9	N	37					390
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1601	2	39	9	N	35					425
11	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1530	2	42	9	N	38	186	1			277
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

TOTAL GAS PROD: 18,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-884	-0-	361	2	26	9	N	24	155	1			273
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					273
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					273
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2313	2	70	9	N	64					337
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2338	2	70	9	N	64					401
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1668	2	39	9	N	35					436
11	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	1433	2	20	9	N	18					454
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					454

TOTAL GAS PROD: 8,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	415	-0-	-50	-0-	387	2	28	9	N	25					149
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	125	2	20	9	N	18					167
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	323	2	21	9	N	19					186
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	194	2	14	9	N	13					199
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	331	2	19	9	N	17					216
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16					232
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	327	2	18	9	N	16					248
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	385	2	21	9	N	19					267
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	354	2	12	9	N	11					278
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	382	2	19	9	N	17					295
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	379	2	12	9	N	11					306
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	837	N	776	-0-	-61	-0-	745	2	31	9	N	28	195	1			129
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	2	11	9	N	10					139
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	749	2	4	9	N	4					143
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	638	2	14	9	N	13					156
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	722	2	17	9	N	15					171
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	727	2	14	9	N	13					184
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	616	2	14	9	N	13					197
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1137	2	25	9	N	23					220
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	610	2	17	9	N	15					235
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	535	2	14	9	N	13					248
11	840	N	649	-0-	-191	-0-	627	2	22	9	N	20					268
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					37
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					37
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					37
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					37
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					37
06	480	N	286	-0-	-194	-0-	286	2			N	-0-					37
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					37
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	902	-0-	-214	-0-	896	2	6	9	N	5					149
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	N	8					157
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	N	13					170
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	749	2	25	9	N	23					193
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	775	2	22	9	N	20					213
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	747	2	20	9	N	18					231
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	N	15					246
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	971	2	43	9	N	39	192	1			93
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	889	2	32	9	N	29					122
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	894	2	39	9	N	35					157
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	984	2	31	9	N	28					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					129
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					129
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					129
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	N	11					140
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	2			N	-0-					140
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					140
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					141
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1132	2	13	9	N	12					153
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1251	2	21	9	N	19					172
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1197	2	18	9	N	16					188
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1189	2	22	9	N	20					208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY		-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-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FIELDS WELL #: 2031 RRCID -> 209948 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1209	2	47	9	N	43	163	1			192
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1075	2	26	9	N	24					216
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1195	2	35	9	N	32					248
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1223	2	32	9	N	29					277
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1208	2	30	9	N	27					304
06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1024	2	15	9	N	14					318
07	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1155	2	33	9	N	30					348
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1118	2	26	9	N	24					372
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1294	2	40	9	N	36					408
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1258	2	34	9	N	31	195	1			244
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1204	2	41	9	N	37					281
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	837	N	630	-0-	-207	-0-	624	2	6	9	N	5	172	1			405
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	599	2	35	9	N	32					437
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	619	2	31	9	N	28					465
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	684	2	32	9	N	29					494
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	716	2	26	9	N	24					518
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	840	2	26	9	N	24					542
07	744	N	36	-0-	-708	-0-	34	2	2	9	N	2	188	1			356
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					356
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					356
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 21 WELL #: 5 RRCID -> 212672 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	382	-0-	-114	-0-	368	2	14	9	N	13					345
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2					347
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	2	8	9	N	7	123	1			231
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	N	14					245
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11					256
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	369	2	9	9	N	8					264
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					264
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					264
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					264
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1149	2	17	9	N	15	125	1			230
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	935	2	25	9	N	23	104	1			149
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1140	2	15	9	N	14					163
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	936	2	18	9	N	16					179
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	978	2	31	9	N	28					207
06	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	978	2	22	9	N	20	191	1			36
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	935	2	26	9	N	24					60
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1010	2	34	9	N	31					91
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	967	2	34	9	N	31					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					147
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1006	2	23	9	N	21					168
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 10,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					436
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					436
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	N	38					474
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	605	2	109	9	N	99					573
05	1116	N	605	-0-	-511	-0-	605	2			N	-0-					573
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					573
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					573
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					573
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					573

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BRITT RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 213564 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					52
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					52
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					52
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	405	2	14	9	N	13					65
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					68
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	301	2	1	9	N	1					69
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	189	2	3	9	N	3					72
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	230	2	1	9	N	1					73
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	633	2	17	9	N	15					366
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	N	12					378
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	513	2	47	9	N	43	180	1			241
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					241
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					241
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1525	2	31	9	N	28					441
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	N	4					445
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1268	2	19	9	N	17					462
04	1500	N	987	-0-	-513	-0-	968	2	19	9	N	17					479
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	N	17	192	1			304
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					318
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1431	2	22	9	N	20					338
08	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1236	2	20	9	N	18					356
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1299	2	18	9	N	16					372
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1387	2	20	9	N	18					390
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	2	10	9	N	9					399
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

TOTAL GAS PROD: 13,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	312	-0-	-1951	-0-	312	2			N	-0-					387
02	2800	N	3676	-0-	876	876	3619	2	57	9	N	52					439
03	2769	N	1893	-0-	-876	-0-	1879	2	14	9	N	13					452
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1301	2	46	9	N	42					494
05	2573	X	1334	-0-	-1239	-0-	1311	2	23	9	N	21					515
06	2490	X	1632	-0-	-858	-0-	1599	2	33	9	N	30					545
07	2573	X	1489	-0-	-1084	-0-	1449	2	40	9	N	36	176	1			405
08	1891	X	1593	-0-	-298	-0-	1558	2	35	9	N	32					437
09	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1765	2	35	9	N	32					469
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2105	2	44	9	N	40	191	1			318
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1644	2	39	9	N	35					353
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

TOTAL GAS PROD: 18,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	742	-0-	-0-	-0-	732	2	10	9	N	9					166
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					168
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	N	5					173
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6					179
05	1054	N	618	-0-	-436	-0-	611	2	7	9	N	6					185
06	1080	N	890	-0-	-190	-0-	889	2	1	9	N	1					186
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	N	5					191
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	N	1					192
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	N	2					194
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1344	2	11	9	N	10					204
11	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1119	2	3	9	N	3					207
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015

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 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

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

01	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					81
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					81
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					81
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1393	2	12	9	N	11					92
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					92
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					92
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					92
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					92
09	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					92
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					92
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

01	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2834	2	9	9	N	8					200
02	2604	X	2355	-0-	-249	-0-	2325	2	30	9	N	27					227
03	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2776	2	45	9	N	41					268
04	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	2541	2	25	9	N	23					291
05	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2652	2	23	9	N	21					312
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2815	2	22	9	N	20	191	1			141
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2915	2	17	9	N	15					156
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2963	2	18	9	N	16					172
09	2790	N	2445	-0-	-345	-0-	2427	2	18	9	N	16					188
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2781	2	44	9	N	40					228
11	2790	N	2574	-0-	-216	-0-	2530	2	44	9	N	40					268
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 29,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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

ELMORE 21 WELL #: 6 RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3544	2	30	9	N	27					287
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3289	2	57	9	N	52					339
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3550	2	40	9	N	36					375
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3458	2	43	9	N	39	47	1			367
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3588	2	25	9	N	23					390
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3403	2	40	9	N	36					426
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3509	2	32	9	N	29					455
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3486	2	50	9	N	45	195	1			305
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3416	2	50	9	N	45					350
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3074	2	42	9	N	38					388
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3221	2	36	9	N	33					421
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					421

TOTAL GAS PROD: 37,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2473	2	53	9	N	48	195	1			638
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2204	2	48	9	N	44					682
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2456	2	63	9	N	57	193	1			546
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2412	2	62	9	N	56					602
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2446	2	57	9	N	52					654
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2363	2	53	9	N	48					702
07	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	2431	2	42	9	N	38					740
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2453	2	58	9	N	53	189	1			604
09	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	2347	2	58	9	N	53					657
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2005	2	30	9	N	27					684
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2417	2	53	9	N	48					732
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					732

TOTAL GAS PROD: 26,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					2
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	N	6					8
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	N	3					11
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					11
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					11
06	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					11
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					11
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					11
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					11
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					11
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533

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	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			N	-0-					229
02	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			N	-0-					229
03	31	N	7	-0-		-24	-0-	7	2			N	-0-					229
04	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	2			N	-0-					229
05	517	N	517	-0-		-0-	-0-	517	2			N	-0-					229
06	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	2151	2			N	-0-					229
07	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	2506	2			N	-0-					229
08	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			N	-0-					229
09	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	2			N	-0-					229
10	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	2			N	-0-					229
11	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	2			N	-0-					229
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	835	N	835	-0-		-0-	-0-	835	2			N	-0-					406
02	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	1134	2			N	-0-					406
03	1674	N	1258	-0-		-416	-0-	1258	2			N	-0-					406
04	833	N	833	-0-		-0-	-0-	734	2	99	9	N	90					496
05	1271	N	1062	-0-		-209	-0-	1059	2	3	9	N	3	182	1			317
06	1230	N	853	-0-		-377	-0-	853	2			N	-0-					317
07	906	N	906	-0-		-0-	-0-	861	2	45	9	N	41					358
08	1054	N	1041	-0-		-13	-0-	1028	2	13	9	N	12					370
09	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	1177	2	13	9	N	12					382
10	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	1241	2	35	9	N	32					414
11	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	1265	2	15	9	N	14	181	1			247
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 11,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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

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	13919	X	13164	-0-		-755	-0-	12970	2	194	9	N	176	471	1			779
02	11772	X	11772	-0-		-0-	-0-	11584	2	188	9	N	171	72	1			878
03	13919	X	13782	-0-		-137	-0-	13536	2	246	9	N	224	258	1			844
04	13734	X	13734	-0-		-0-	-0-	13490	2	244	9	N	222	193	1			873
05	13919	X	11926	-0-		-1993	-0-	11733	2	193	9	N	175	194	1			854
06	13350	X	12347	-0-		-1003	-0-	12139	2	208	9	N	189	191	1			852
07	14198	X	11616	-0-		-2582	-0-	11412	2	204	9	N	185	185	1			852
08	14198	X	11250	-0-		-2948	-0-	11042	2	208	9	N	189	187	1			854
09	13740	X	10332	-0-		-3408	-0-	10137	2	195	9	N	177	195	1			836
10	12772	X	10314	-0-		-2458	-0-	10087	2	227	9	N	206	193	1			849
11	12360	X	8089	-0-		-4271	-0-	7924	2	165	9	N	150	194	1			805
12	11625	X	NO RPT	-0-		-11625	-0-					N	NO RPT					805

TOTAL GAS PROD: 128,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,064

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	1092	1	7016	2	N	149	189	1			150
							164	9									
02	6608	X	5917	-0-	-691	-0-	907	1	4936	2	N	67	2	1			215
							74	9									
03	7285	X	6965	-0-	-320	-0-	1063	1	5757	2	N	132	184	1			163
							145	9									
04	7080	X	6142	-0-	-938	-0-	6012	2	130	9	N	118	186	1			95
05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8052	2	75	9	N	68					163
06	7080	X	5944	-0-	-1136	-0-	5810	2	134	9	N	122					285
07	6975	X	5876	-0-	-1099	-0-	5810	2	66	9	N	60	185	1			160
08	7316	X	5590	-0-	-1726	-0-	5495	2	95	9	N	86					246
09	7080	X	6583	-0-	-497	-0-	6488	2	95	9	N	86					332
10	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8350	2	50	9	N	45	184	1			193
11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6642	2	260	9	N	236					429
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					429

TOTAL GAS PROD: 74,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

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	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15685	2	298	9	N	271					834
02	14084	X	12062	-0-	-2022	-0-	11866	2	196	9	N	178	195	1			817
03	15903	X	12199	-0-	-3704	-0-	11967	2	232	9	N	211	385	1			643
04	15480	X	12032	-0-	-3448	-0-	11806	2	226	9	N	205	191	1			657
05	15996	X	10910	-0-	-5086	-0-	10715	2	195	9	N	177	194	1			640
06	15480	X	10296	-0-	-5184	-0-	10124	2	172	9	N	156	192	1			604
07	13361	X	12298	-0-	-1063	-0-	12114	2	184	9	N	167	188	1			583
08	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14249	2	209	9	N	190	192	1			581
09	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	15736	2	241	9	N	219					800
10	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	15483	2	252	9	N	229	385	1			644
11	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14624	2	199	9	N	181	191	1			634
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					634

TOTAL GAS PROD: 146,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

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	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	11969	2	278	9	N	253	729	1			647
02	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12114	2	319	9	N	290	377	1			560
03	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14020	2	349	9	N	317	191	1			686
04	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	14669	2	369	9	N	335	195	1			826
05	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	16141	2	388	9	N	353	381	1			798
06	10500	X	5604	-0-	-4896	-0-	5334	2	270	9	N	245	382	1			661
07	10850	X	6051	-0-	-4799	-0-	5732	2	319	9	N	290	373	1			578
08	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	17067	2	384	9	N	349	187	1			740
09	10500	X	6339	-0-	-4161	-0-	5948	2	391	9	N	355	385	1			710
10	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16499	2	396	9	N	360	193	1			877
11	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	16970	2	387	9	N	352	389	1			840
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					840

TOTAL GAS PROD: 140,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,499

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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 (-)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	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-

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

01	10974	X	415	-0-	-10559	-0-	415	2			N	-0-					779
02	8428	X	-0-	-0-	-8428	-0-					N	-0-					779
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4870	2	34	9	N	31					810
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6126	2	77	9	N	70					880
05	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7116	2	97	9	N	88	194	1			774
06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	6963	2	132	9	N	120					894
07	6417	X	6022	-0-	-395	-0-	5927	2	95	9	N	86	190	1			790
08	7223	X	6809	-0-	-414	-0-	6667	2	142	9	N	129	191	1			728
09	7110	X	5480	-0-	-1630	-0-	5358	2	122	9	N	111	192	1			647
10	7347	X	4372	-0-	-2975	-0-	4259	2	113	9	N	103					750
11	7110	X	3978	-0-	-3132	-0-	3869	2	109	9	N	99	195	1			654
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					654

TOTAL GAS PROD: 52,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

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

01	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	436	1	20054	2	N	17					56
							19	9									
02	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	405	1	17771	2	N	-0-					56
03	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	441	1	18413	2	N	-0-					56
04	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					56
05	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					56
06	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13329	2	30	9	N	27					83
07	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13329	2	40	9	N	36					119
08	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	18303	2	21	9	N	19					138
09	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	21207	2	21	9	N	19					157
10	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15919	2	52	9	N	47					204
11	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					204
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 179,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3100	X	214	-0-	-2886	-0-	214	2			N	-0-					726
02	2800	X	131	-0-	-2669	-0-	124	2	7	9	N	6					732
03	837	X	264	-0-	-573	-0-	258	2	6	9	N	5					737
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5351	2	108	9	N	98					835
05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7417	2	163	9	N	148	192	1			791
06	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9846	2	175	9	N	159	192	1			758
07	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8776	2	165	9	N	150	191	1			717
08	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	7894	2	171	9	N	155					872
09	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9036	2	190	9	N	173	196	1			849
10	9207	X	7747	-0-	-1460	-0-	7582	2	165	9	N	150	195	1			804
11	8910	X	6929	-0-	-1981	-0-	6811	2	118	9	N	107	193	1			718
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					718

TOTAL GAS PROD: 64,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

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

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-

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

01	25079	X	24700	-0-	-379	-0-	1024	1	23267	2	N	372	189	1			386
							409	9									
02	22652	X	21807	-0-	-845	-0-	937	1	20483	2	N	352	562	1			176
							387	9									
03	24955	X	23071	-0-	-1884	-0-	1014	1	21683	2	N	340	180	1			336
							374	9									
04	24330	X	22723	-0-	-1607	-0-	22307	2	416	9	N	378	363	1			351
05	25141	X	15217	-0-	-9924	-0-	14958	2	259	9	N	235	367	1			219
06	23910	X	16658	-0-	-7252	-0-	16450	2	208	9	N	189	171	1			237
07	24149	X	16526	-0-	-7623	-0-	16450	2	76	9	N	69	75	1			231
08	23467	X	18399	-0-	-5068	-0-	18241	2	158	9	N	144	188	1			187
09	22710	X	18076	-0-	-4634	-0-	17918	2	158	9	N	144					331
10	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19687	2	77	9	N	70					401
11	17820	X	13107	-0-	-4713	-0-	13051	2	56	9	N	51	187	1			265
12	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					N	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 210,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

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

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

01	5766 X	3802	-0-	-1964	-0-	495	1	3202	2	N	95	189	1			98
						105	9									
02	5376 X	3653	-0-	-1723	-0-	454	1	3111	2	N	80					178
						88	9									
03	5952 X	4316	-0-	-1636	-0-	499	1	3716	2	N	92					270
						101	9									
04	5760 X	4087	-0-	-1673	-0-	3977	2	110	9	N	100	186	1			184
05	5890 X	5192	-0-	-698	-0-	5124	2	68	9	N	62	188	1			58
06	4170 X	3887	-0-	-283	-0-	3817	2	70	9	N	64					122
07	4309 X	3909	-0-	-400	-0-	3817	2	92	9	N	84					206
08	5177 X	4100	-0-	-1077	-0-	4046	2	54	9	N	49					255
09	5010 X	3955	-0-	-1055	-0-	3901	2	54	9	N	49					304
10	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5605	2	107	9	N	97					401
11	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3918	2	96	9	N	87					488
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					488

TOTAL GAS PROD: 46,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

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

01	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	15265	2	275	9	N	250	379	1			1007
02	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	12402	2	355	9	N	323	197	1			1133
03	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	13649	2	314	9	N	285	385	1			1033
04	15030 X	13274	-0-	-1756	-0-	12903	2	371	9	N	337	382	1			988
05	15531 X	12848	-0-	-2683	-0-	12527	2	321	9	N	292	169	1			1111
06	15030 X	11759	-0-	-3271	-0-	11482	2	277	9	N	252	354	1			1009
07	14136 X	5576	-0-	-8560	-0-	5463	2	113	9	N	103					1112
08	13950 X	9337	-0-	-4613	-0-	9107	2	230	9	N	209	188	1			1133
09	13260 X	8898	-0-	-4362	-0-	8671	2	227	9	N	206	389	1			950
10	12834 X	2631	-0-	-10203	-0-	2573	2	58	9	N	53	196	1			807
11	11760 X	3948	-0-	-7812	-0-	3837	2	111	9	N	101					908
12	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					908

TOTAL GAS PROD: 110,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,411

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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	10	1	3217	2	N	-0-					143
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	10	1	2868	2	N	13					156
							14	9									
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	10	1	3270	2	N	-0-					156
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	10	1	3136	2	N	28					184
							31	9									
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	10	1	3193	2	N	-0-					184
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	10	1	2965	2	N	-0-					184
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	10	1	2977	2	N	-0-					184
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	10	1	3016	2	N	-0-					184
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	10	1	3106	2	N	-0-					184
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	10	1	3239	2	N	4	157	1			31
							4	9									
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	10	1	2983	2	N	-0-					31
*12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	10	1	2911	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 37,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					32
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					32
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					32
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					32
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					32
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					32
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					32
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,178 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	769	-0-	-409	-0-	769	2			N	-0-					2
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					2
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					2
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					2
05	1178	N	744	-0-	-434	-0-	744	2			N	-0-					2
06	1140	N	720	-0-	-420	-0-	720	2			N	-0-					2
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					2
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					2
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					2
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					2
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS WELL #: 1106 C RRCID -> 105925 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	266	2			N	-0-					17
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					17
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					17
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					17
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					17
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1435	2	31	9	N	28					193
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1408	2	28	9	N	25					218
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1416	2	72	9	N	65	187	1			96
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1415	2	20	9	N	18					114
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1518	2	40	9	N	36					150
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	N	15					165
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1449	2	28	9	N	25					190
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1537	2	64	9	N	58	172	1			76
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1481	2	64	9	N	58					134
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1483	2	33	9	N	30					164
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1393	2	20	9	N	18					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 16,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

ALPAR (MORROW LOWER) //CONT.// 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC //CONT.// 834332
CLEMENT, E.D. WELL #: 32 RRCID -> 178281 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1662	2		N	-0-			29
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			29
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			29
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			29
05	2573 N	1663	-0-	-910	-0-	1663	2		N	-0-			29
06	2490 N	1163	-0-	-1327	-0-	1163	2		N	-0-			29
07	1798 N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2		N	-0-			29
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			29
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			29
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			29
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			29
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 20,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (MORROW UPPER) //CONT.// 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

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

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	1798	#	708	-0-	-1090	-0-	708	3			N	-0-					129
02	1624	#	210	-0-	-1414	-0-	163	3	47	9	N	43					172
03	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					172
04	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					172
05	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1650	3	1	9	N	1	149	1	4	5	20
06	1830	#	1649	-0-	-181	-0-	1649	3			N	-0-					20
07	1891	#	1747	-0-	-144	-0-	1747	3			N	-0-					20
08	1891	#	1614	-0-	-277	-0-	1614	3			N	-0-	20	5			-0-
09	1650	#	1490	-0-	-160	-0-	1468	3	22	9	N	20					20
10	1736	#	1487	-0-	-249	-0-	1487	3			N	-0-					20
11	1680	#	1368	-0-	-312	-0-	1368	3			N	-0-					20
12	1736	#	715	-0-	-1021	-0-	698	3	17	4	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

01	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1039	3	34	9	N	31					95
02	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					95
03	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					95
04	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					95
05	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1135	3	52	9	N	47					142
06	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					142
07	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					142
08	996	R	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	N	12					154
09	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1146	3	31	4	N	-0-					154
10	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1533	3	17	4	N	-0-	100	1	7	5	47
11	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					47
*12	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

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

01	1395	#	1073	-0-	-322	-0-	1059	2	14	9	N	13					145
02	1344	#	1128	-0-	-216	-0-	1119	2	9	9	N	8					153
03	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1482	2	24	9	N	22					175
04	1440	#	1358	-0-	-82	-0-	1341	2	17	9	N	15					190
05	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	N	15					205
06	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1522	2	10	9	N	9	182	1			32
07	1488	#	1388	-0-	-100	-0-	1378	2	10	9	N	9					41
08	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1504	2	11	9	N	10					51
09	1440	#	1437	-0-	-3	-0-	1426	2	11	9	N	10					61
10	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1520	2	14	9	N	13					74
11	1440	#	1426	-0-	-14	-0-	1412	2	14	9	N	13					87
12	1488	#	1396	-0-	-92	-0-	1378	2	18	9	N	16					103

TOTAL GAS PROD: 16,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2015	#	1920	-0-	-95	-0-	1884	2	36	9	N	33					136
02	2016	#	1765	-0-	-251	-0-	1753	2	12	9	N	11					147
03	2232	#	2192	-0-	-40	-0-	2150	2	42	9	N	38	163	1			22
04	2160	#	2009	-0-	-151	-0-	1986	2	23	9	N	21					43
05	2201	#	2122	-0-	-79	-0-	2101	2	21	9	N	19					62
06	2130	#	2081	-0-	-49	-0-	2066	2	15	9	N	14					76
07	2201	#	2005	-0-	-196	-0-	1986	2	19	9	N	17					93
08	2201	#	2124	-0-	-77	-0-	2106	2	18	9	N	16					109
09	2070	#	2060	-0-	-10	-0-	2045	2	15	9	N	14					123
10	2139	#	2097	-0-	-42	-0-	2079	2	18	9	N	16					139
11	2070	#	1949	-0-	-121	-0-	1935	2	14	9	N	13	143	1			9
12	2139	#	1947	-0-	-192	-0-	1922	2	25	9	N	23					32

TOTAL GAS PROD: 24,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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

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-

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

01	2387	#	1727	-0-	-660	-0-	21 20	1 9	1686	2	N	18					55
02	2128	#	1805	-0-	-323	-0-	24 39	1 9	1742	2	N	35					90
03	2294	#	2239	-0-	-55	-0-	31 47	1 9	2161	2	N	43					133
04	2220	#	2122	-0-	-98	-0-	30 35	1 9	2057	2	N	32					165
05	2200	R	2200	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	2108	2	N	55	187	1			33
06	2179	R	2179	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	2121	2	N	25					58
07	2232	#	1896	-0-	-336	-0-	27 35	1 9	1834	2	N	32					90
08	2232	#	181	-0-	-2051	-0-	3	1	178	2	N	-0-					90
09	2190	#	1146	-0-	-1044	-0-	17 31	1 9	1098	2	N	28					118
10	2263	R	2263	-0-	-0-	-0-	28 44	1 9	2191	2	N	40					158
11	2190	#	2154	-0-	-36	-0-	28 79	1 9	2047	2	N	72	190	1			40
*12	1986	R	1986	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	1946	2	N	12					52

TOTAL GAS PROD: 21,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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	1364	#	1171	-0-	-193	-0-	31	1	1139	2	N	1					33
							1	9									
02	1232	#	1030	-0-	-202	-0-	27	1	1001	2	N	2					35
							2	9									
03	1364	#	1240	-0-	-124	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					35
04	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1179	2	N	-0-					35
05	1209	#	1166	-0-	-43	-0-	29	1	1131	2	N	5					40
							6	9									
06	1200	#	1158	-0-	-42	-0-	30	1	1126	2	N	2					42
							2	9									
07	1240	#	1130	-0-	-110	-0-	29	1	1100	2	N	1					43
							1	9									
08	1240	#	170	-0-	-1070	-0-	3	1	167	2	N	-0-					43
09	1200	#	1188	-0-	-12	-0-	22	1	1162	2	N	4					47
							4	9									
10	1209	#	1174	-0-	-35	-0-	27	1	1141	2	N	5					52
							6	9									
11	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1155	2	N	5					57
							6	9									
12	1240	#	1157	-0-	-83	-0-	29	1	1117	2	N	10					67
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	47	-0-	-139	-0-	31	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	112	#	92	-0-	-20	-0-	28	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	100	-0-	-50	-0-	30	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	150	#	83	-0-	-67	-0-	30	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	77	-0-	-78	-0-	31	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	868	2			N	-0-					68
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					68
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					68
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2			N	-0-					68
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					68
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			N	-0-					68
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					68
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					68
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					68
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					68
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					68
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					27
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					27
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					27
06	720	N	420	-0-	-300	-0-	420	2			N	-0-					27
07	744	N	389	-0-	-355	-0-	389	2			N	-0-					27
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					27
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					27
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					27
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					710
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	545	2			N	-0-					710
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					710
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					710
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					710
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					710
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					710
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					710
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					710
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					710
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					710
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					710

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					242
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					242
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					242
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					242
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					242
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	N	-0-					242
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					242
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					242
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					242
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					242
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	N	-0-					242
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					390
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					390
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					390
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					390
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					390
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					390
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					390
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					390
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					390
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					390
11	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	2			N	-0-					390
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

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

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

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1	1	8			60
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	N	4	4	8			60
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5878	3	19	9	N	17					51
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5300	3	4	9	N	4					55
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5738	3	6	9	N	5					60
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5634	3	6	9	N	5					65
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4992	3	4	9	N	4					69
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5743	3	1	9	N	1					70
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5653	3	2	9	N	2					72
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5788	3	1	9	N	1					73
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5432	3	8	9	N	7					80
10	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	4453	3	6	9	N	5					85
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5507	3	2	9	N	2					87
*12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5599	3	1	9	N	1					88

TOTAL GAS PROD: 65,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LIPS RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 175332 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8182 - 9122

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

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

01	2573	X	2264	-0-	-309	-0-	2247	3	17	9	N	15					35
02	2268	X	1948	-0-	-320	-0-	1948	3			N	-0-					35
03	2294	X	2104	-0-	-190	-0-	2102	3	2	9	N	2					37
04	2190	X	2035	-0-	-155	-0-	2035	3			N	-0-					37
05	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	2197	3	11	9	N	10					47
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2631	3	3	9	N	3					50
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	3	2	9	N	2					52
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	3	2	9	N	2					54
09	2640	N	2386	-0-	-254	-0-	2386	3			N	-0-					54
10	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	2481	3	11	9	N	10					64
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2562	3	6	9	N	5					69
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	3	7	9	N	6					75

TOTAL GAS PROD: 28,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					420
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					420
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1078	2	28	9	N	25	181	1			264
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1213	2	34	9	N	31					295
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1220	2	33	9	N	30					325
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1132	2	28	9	N	25					350
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	N	11					361
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					361
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					361
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	N	15					376
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	2	18	9	N	16					392
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					392

TOTAL GAS PROD: 13,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	169	2	1	9	N	1					254
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					255
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2					257
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	122	2	3	9	N	3					260
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					260
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					260
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					260
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	533	2			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-					1350
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	2	N	-0-					1350
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	26	1	65	2	N	-0-					1350
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-					1350
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-					1350
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	16	1	39	2	N	-0-					1350
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	16	1	40	2	N	-0-					1350
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	16	1	39	2	N	-0-					1350
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	8	1	19	2	N	-0-					1350
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1350
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					1350
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1350

TOTAL GAS PROD: 490 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					281
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					281
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					281
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					281
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					281
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					281
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					281
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	689 406	1 9	2553	2	N	369	685	1	1	8	740
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	532 230	1 9	2553	2	N	209					949
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	309 314	1 9	2205	2	N	285	313	1	2	8	919
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	324 477	1 9	2315	2	N	434	508	1	2	8	843
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	306 7	1 9	3692	2	N	6					849
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	316 389	1 9	2257	2	N	354	339	1			864
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	366 318	1 9	2614	2	N	289	347	1	2	8	804
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	258	1	1842	2	N	-0-					804
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	277 422	1 9	1976	2	N	384	345	1			843
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	260 510	1 9	1855	2	N	464	531	1			776
*11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	186 254	1 9	1127	2	N	231	354	1			653
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					653

TOTAL GAS PROD: 32,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,025

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 10 RRCID -> 228125 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936

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

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

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-

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	266	3			N	-0-					108
02	728	X	362	-0-	-366	-0-	362	3			N	-0-					108
03	806	X	285	-0-	-521	-0-	285	3			N	-0-					108
04	780	X	346	-0-	-434	-0-	345	3	1	9	N	1					109
05	403	X	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					109
06	390	X	327	-0-	-63	-0-	325	3	2	9	N	2					111
07	403	X	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					111
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					111
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	N	1					112
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					112
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					112
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9641	-0-	-0-	-0-	14	1	9627	3	N	-0-			-0-
02	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	13	1	8366	3	N	-0-			-0-
03	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	14	1	9487	3	N	-0-			-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-			-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	178	1	8488	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	5568	-0-	-1782	-0-	172	1	5396	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	178	1	7882	3	N	-0-			-0-
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	178	1	9157	3	N	-0-			-0-
09	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	172	1	8814	3	N	-0-			-0-
10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	178	1	9086	3	N	-0-			-0-
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	172	1	8746	3	N	-0-			-0-
*12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	192	1	9050	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,023 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	254	3			N	-0-			-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,187 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 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	717	-0-	-368	-0-	717	3		N	-0-			-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3		N	-0-			-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3		N	-0-			-0-
06	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	3		N	-0-			-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3		N	-0-			-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3		N	-0-			-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,880 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	532	-0-	-460	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	527	N	261	-0-	-266	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,811 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	814	-0-	-364	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	960	N	676	-0-	-284	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	780	N	405	-0-	-375	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	888	-0-	-252	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	571	-0-	-545	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	X	303	-0-	-1898	-0-	46	1	257	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1079	-0-	-909	-0-	46	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1557	-0-	-363	-0-	54	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	58	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	1062	-0-	-1458	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	797	-0-	-815	-0-	54	1	743	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	52	1	1694	2	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	56	1	856	2	N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	60	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	669	-0-	-1129	-0-	58	1	611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	N	-0-					-0-
02	504	N	112	-0-	-392	-0-	42	1	70	2	N	-0-					-0-
03	558	N	278	-0-	-280	-0-	44	1	234	2	N	-0-					-0-
04	540	N	330	-0-	-210	-0-	30	1	300	2	N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	62	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	2	N	-0-					-0-
08	558	N	178	-0-	-380	-0-	24	1	154	2	N	-0-					-0-
09	540	N	135	-0-	-405	-0-	38	1	97	2	N	-0-					-0-
10	465	N	164	-0-	-301	-0-	24	1	140	2	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	40	1	55	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 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-

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	651	N	273	-0-	-378	-0-	81	1	192	2	N	-0-					-0-
02	644	N	112	-0-	-532	-0-	53	1	59	2	N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	67	1	94	2	N	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	73	1	1094	2	N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	97	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	105	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	76	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1946	-0-	-379	-0-	61	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1653	-0-	-477	-0-	65	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1550	-0-	-651	-0-	78	1	1472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	35	1	82	2	N	-0-					84
02	588	N	62	-0-	-526	-0-	29	1	33	2	N	-0-					84
*03	155	N	33	-0-	-122	-0-	9	1	12	2	N	11					95
							12	9									
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	34	1	86	2	N	-0-					95
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	N	-0-					95
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-					95
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-					95
*08	558	N	191	-0-	-367	-0-	9	1	182	2	N	-0-					95
*09	570	N	112	-0-	-458	-0-	4	1	108	2	N	-0-					95
*10	341	N	20	-0-	-321	-0-	1	1	19	2	N	-0-					95
*11	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	2	N	-0-					95
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2443	-0-	2443	2443	2443	3			N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2443					N	-0-					120
10	14B2 EXT		1717	-0-	1717	4160	1717	3			N	-0-					120
*11	5642	X	1482	-0-	-4160	-0-	1482	3			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					2
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2	2	9	N	2	2	8			2
03	1891	X	1800	-0-	-91	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8			2
04	2010	X	1766	-0-	-244	-0-	1764	2	2	9	N	2	2	8			2
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					2
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					2
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	2	1	9	N	1	1	8			2
08	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	1928	2	4	9	N	4	4	8			2
09	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2			N	-0-					2
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					2
11	1860	N	772	-0-	-1088	-0-	772	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			3
02	728	N	551	-0-	-177	-0-	551	2			N	-0-					3
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					3
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	N	2	2	8			3
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					3
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					3
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2	1	9	N	1	1	8			3
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	N	4	4	8			3
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1	1	8			3
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					3
11	780	N	153	-0-	-627	-0-	153	2			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2	EXT	-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	3	3	8			190
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

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

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					18
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					18
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					18
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					18
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					18
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					18
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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-

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	16	5	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-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: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1337	-0-	-703	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WOODRUFF 17 WELL #: 4 RRCID -> 228327 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3690 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/2018

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ANTERO (UPPER MORROW D) //CONT.// 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	5146 X	4130	-0-	-1016	-0-	4130	3		N	-0-			3
02	4648 X	4231	-0-	-417	-0-	4231	3		N	-0-			3
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3		N	-0-			3
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3		N	-0-			3
05	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3		N	-0-			3
06	4530 X	4517	-0-	-13	-0-	4517	3		N	-0-			3
07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3		N	-0-			3
08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3		N	-0-			3
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3		N	-0-			3
10	5022 X	4609	-0-	-413	-0-	4609	3		N	-0-			3
11	4890 X	4554	-0-	-336	-0-	4554	3		N	-0-			3
12	5115 X	4992	-0-	-123	-0-	4992	3		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 56,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			30
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			30
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			30
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-			30
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			30
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			30
07	3100 N	3412	-0-	312	312	3412	3		N	-0-			30
08	3100 N	2924	-0-	-176	136	2924	3		N	-0-			30
09	2579 N	2443	-0-	-136	-0-	2443	3		N	-0-			30
10	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			30
11	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-			30
12	1984 X	1942	-0-	-42	-0-	1942	3		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	72	1	129	3	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	72	1	181	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	72	1	199	3	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	72	1	192	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	72	1	122	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	72	1	123	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	72	1	124	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	72	1	119	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	72	1	126	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	72	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	72	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 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	496	N	378	-0-	-118	-0-	10	1	368	2	N	-0-					96
02	364	N	214	-0-	-150	-0-	10	1	204	2	N	-0-					96
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	475	2	N	2					98
							2	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	2	N	-0-					98
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	N	-0-					98
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	10	1	392	2	N	-0-					98
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	10	1	413	2	N	-0-					98
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	10	1	484	2	N	-0-					98
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	N	-0-					98
10	434	N	212	-0-	-222	-0-	10	1	202	2	N	-0-					98
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	10	1	450	2	N	-0-					98
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	10	1	363	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	10	1	1245	2	N	2					90
							2	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	10	1	1241	2	N	-0-					90
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1541	2	N	1					91
							1	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	2	N	-0-					91
05	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	10	1	1236	2	N	-0-					91
06	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	10	1	1349	2	N	-0-					91
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	10	1	1495	2	N	-0-					91
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	10	1	1715	2	N	-0-					91
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1609	2	N	-0-					91
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	10	1	1580	2	N	-0-					91
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	10	1	1463	2	N	-0-					91
12	1550	N	593	-0-	-957	-0-	10	1	583	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4030	X	3119	-0-	-911	-0-	12	1	2979	3	N	56	183	1			153
							66	4	62	9							
02	3416	X	2353	-0-	-1063	-0-	11	1	2342	3	N	-0-					153
03	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	12	1	3219	3	N	54	172	1			35
							59	9									
04	3630	X	3301	-0-	-329	-0-	3121	3	180	9	N	164					199
05	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3270	3			N	-0-					199
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3285	3	151	9	N	137	310	1			26
07	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	3395	3			N	-0-					26
08	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	3081	3			N	-0-					26
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3719	3	149	9	N	135					161
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					161
*11	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	3238	3	139	9	N	126	179	1			108
12	3999	X	3486	-0-	-513	-0-	12	1	3474	3	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 39,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	2	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 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-

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

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

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-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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 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-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4989	-0-	-715	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4311	-0-	-1479	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3797	-0-	-2186	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3600	-0-	-2190	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4410	-0-	-1077	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3122	-0-	-1198	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3964	-0-	-296	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3197	-0-	-2135	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	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

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-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) //CONT.// 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 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	4402	#	3496	-0-	-906	-0-	3454	3	42	9	Y	38					261
02	3864	#	3120	-0-	-744	-0-	3110	3	10	9	Y	9	182	1			88
03	4092	#	3379	-0-	-713	-0-	3379	3			Y	-0-					88
04	3960	#	4881	-0-	921	-0-	4864	3	17	9	Y	15					103
05	4566	R	4566	-0-	-0-	-0-	4558	3	8	9	Y	7					110
06	DLQ G-10		4004	-0-	4004	4004	4004	3			Y	-0-					110
07	DLQ G-10		4731	-0-	4731	8735	4731	3			Y	-0-					110
08	DLQ G-10		4527	-0-	4527	13262	4525	3	2	9	Y	2					112
09	13054		2206	-0-	-10848	2414	2206	3			Y	-0-					112
10	5115		3653	-0-	-1462	952	3653	3			Y	-0-					112
*11	4016		4007	-0-	-9	943	4007	3			Y	-0-					112
12	4743	#	465	-0-	-4278	-0-	465	3			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 43,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1147	-0-	-186	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	391	-0-	-1037	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	213	-0-	-1368	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	582	-0-	-948	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	558	-0-	-1023	-0-	130	1	428	2	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	130	1	392	2	N	-0-					-0-
12	589	N	290	-0-	-299	-0-	130	1	160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,825 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
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	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3083	2	53	9	N	48					704
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	N	19					723
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3308	2	36	9	N	33					756
04	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	2996	2	15	9	N	14	181	1			589
05	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	2724	2	45	9	N	41					630
06	3240	X	2734	-0-	-506	-0-	2701	2	33	9	N	30					660
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	2788	2	26	9	N	24					684
08	3348	X	2808	-0-	-540	-0-	2768	2	40	9	N	36					720
09	3000	X	2562	-0-	-438	-0-	2522	2	40	9	N	36					756
10	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	2715	2	36	9	N	33					789
11	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2553	2	39	9	N	35					824
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					824

TOTAL GAS PROD: 31,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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

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-

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

01	4185	X	3775	-0-	-410	-0-	3741	2	34	9	N	31					670
02	3780	X	2606	-0-	-1174	-0-	2523	2	83	9	N	75					745
03	4185	X	2940	-0-	-1245	-0-	2900	2	40	9	N	36	191	1			590
04	3930	X	721	-0-	-3209	-0-	681	2	40	9	N	36					626
05	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	3569	2	65	9	N	59					685
06	3660	X	1699	-0-	-1961	-0-	1684	2	15	9	N	14					699
07	2945	X	676	-0-	-2269	-0-	667	2	9	9	N	8					707
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4652	2	98	9	N	89	189	1			607
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5361	2	98	9	N	89					696
10	3627	X	815	-0-	-2812	-0-	815	2			N	-0-					696
11	4410	X	3645	-0-	-765	-0-	3578	2	67	9	N	61					757
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					757

TOTAL GAS PROD: 30,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					45
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					45
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					45
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					45
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					45
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					45
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					45
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					45
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					45
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	2			Y	-0-					8
02	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	2			Y	-0-					8
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-					8
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-					8
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			Y	-0-					8
06	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			Y	-0-					8
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-					8
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					8
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			Y	-0-					8
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					8
11	660	N	284	-0-	-376	-0-	284	2			Y	-0-					8
12	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT					48

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 WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					180
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					180
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					180
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	N	3					183
05	3100	N	3569	-0-	469	469	3569	2			N	-0-					183
06	1130	N	661	-0-	-469	-0-	657	2	4	9	N	4					187
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					187
08	713	X	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					187
09	690	X	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					187
10	713	X	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					187
11	660	X	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					187
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	690	2	44	9	N	40					241
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					241
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	533	2	15	9	N	14					255
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	N	13					268
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	701	2	65	9	N	59					327
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	N	1	164	1			164
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	664	2	29	9	N	26					190
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	683	2	30	9	N	27					217
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	N	27					244
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	639	2	67	9	N	61					305
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					305
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					441
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	443	2	31	9	N	28					469
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	254	2	532	9	N	484	558	1			395
04	3000	N	7638	-0-	4638	4638	7101	2	537	9	N	488	542	1			341
05	3100	N	5589	-0-	2489	7127	5561	2	28	9	N	25	164	1			202
06	3000	N	859	-0-	-2141	4986	324	2	535	9	N	486	181	1			507
07	5778	X	792	-0-	-4986	-0-	313	2	479	9	N	435	553	1			389
08	930	X	71	-0-	-859	-0-	18	2	53	9	N	48					437
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	48					485
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					485
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					485
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					485

TOTAL GAS PROD: 16,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED T WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					10
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					10
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					10
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					10
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					10
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					10
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					10
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					10
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 2 WELL #: 5 RRCID -> 211002 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11942 - 13124

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 T WELL #: 3 RRCID -> 212060 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11810 - 12961

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	459	2			N	-0-					141
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	396	2	87	9	N	79					220
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					220
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	497	2	36	9	N	33	184	1			69
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	424	2	18	9	N	16					85
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	N	9					94
07	558	N	365	-0-	-193	-0-	353	2	12	9	N	11					105
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	219	2	2	9	N	2					107
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	2					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					296
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					296
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	443	2	14	9	N	13					309
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					309
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	12					321
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	4	187	1			138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					138
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

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

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	NO RPT	-0-	-0-	254			N	NO RPT			61

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
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	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

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

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-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEE, RUBY 4 WELL #: 204 RRCID -> 222839 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	709	2	N	12					180
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	678	2	14	9	N	13					193
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					196
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	652	2	2	9	N	2					198
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					198
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	584	2	3	9	N	3	152	1			49
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					49
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	577	2	3	9	N	3					52
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					52
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					52
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4121	2	124	9	N	113					1351
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4173	2	84	9	N	76	195	1			1232
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3828	2	75	9	N	68					1300
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3641	2	85	9	N	77					1377
05	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	2929	2	37	9	N	34					1411
06	3330	X	2531	-0-	-799	-0-	2496	2	35	9	N	32	190	1			1253
07	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	2509	2	83	9	N	75					1328
08	3441	X	1619	-0-	-1822	-0-	1566	2	53	9	N	48					1376
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	48					1424
10	2976	X	2152	-0-	-824	-0-	2100	2	52	9	N	47					1471
11	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2047	2	53	9	N	48	198	1			1321
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					1321

TOTAL GAS PROD: 30,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	1534	2	N	19					69
							21	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1	1	1335	2	N	9					78
							10	9									
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	18	1	1386	2	N	5					83
							6	9									
04	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	1173	2	18	9	N	16					99
05	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1322	2	13	9	N	12					111
06	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	1174	2			N	-0-					111
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4					115
08	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1180	2	8	9	N	7					122
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1153	2	3	9	N	3					125
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1175	2	9	9	N	8					133
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1015	2	8	9	N	7					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUFF 32 WELL #: 5 RRCID -> 236328 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	125	1	997	2	Y	46					292
							51	9									
02	1596	N	1449	-0-	-147	-0-	54	1	1355	2	Y	36	1	1			327
							40	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1585	2	Y	55	187	1			195
							61	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1604	2	78	9	Y	71					266
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2135	2	47	9	Y	43	187	1			122
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1610	2	46	9	Y	42					164
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1694	2	44	9	Y	40					204
08	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	1602	2	53	9	Y	48					252
09	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1430	2	28	9	Y	25					277
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2083	2	48	9	Y	44					321
11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1475	2	47	9	Y	43	187	1			177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 18,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	1345	2	Y	44					195
							48	9									
02	1428	N	1282	-0-	-146	-0-	51	1	1206	2	Y	23	175	1			43
							25	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	83	1	1322	2	Y	19					62
							21	9									
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1247	2	21	9	Y	19					81
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	Y	18					99
06	1380	N	1045	-0-	-335	-0-	1030	2	15	9	Y	14					113
07	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1010	2	21	9	Y	19					132
08	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	1018	2	19	9	Y	17					149
09	1050	N	979	-0-	-71	-0-	967	2	12	9	Y	11					160
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1362	2	20	9	Y	18					178
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	917	2	11	9	Y	10					188
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 13,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

LENOCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 236921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 14524

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-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11

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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 60 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	9114	X	4824	-0-	-4290	-0-	4678	2	146	9	N	133					890
02	8232	X	5042	-0-	-3190	-0-	4910	2	132	9	N	120	195	1			815
03	9114	X	6129	-0-	-2985	-0-	5974	2	155	9	N	141	196	1			760
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5881	2	138	9	N	125	189	1			696
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6169	2	124	9	N	113	194	1			615
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5960	2	135	9	N	123					738
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6118	2	129	9	N	117	195	1			660
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6182	2	128	9	N	116					776
09	6090	X	6088	-0-	-2	-0-	5960	2	128	9	N	116					892
10	6293	X	6188	-0-	-105	-0-	6058	2	130	9	N	118	195	1			815
11	6120	X	6041	-0-	-79	-0-	5881	2	160	9	N	145	187	1			773
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					773

TOTAL GAS PROD: 65,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	84 28	1 9	1181	2	Y	25					55
02	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	76 28	1 9	1037	2	Y	25					80
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	84 35	1 9	1267	2	Y	32					112
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1407	2	54	9	Y	49					161
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1435	2	35	9	Y	32					193
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1342	2	19	9	Y	17					210
07	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1262	2	33	9	Y	30	177	1			63
08	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1356	2	25	9	Y	23					86
09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1305	2	26	9	Y	24					110
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1381	2	25	9	Y	23					133
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1337	2	28	9	Y	25					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 14,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	1413	1	1286	2	Y	33					198
							36	9									
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1363	1	1722	2	Y	21	133	1			86
							23	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	1457	1	1811	2	Y	32					118
							35	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3268	2	36	9	Y	33					151
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11003	2	17	9	Y	15					166
06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10744	2	23	9	Y	21					187
07	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9941	2	30	9	Y	27					214
08	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11583	2	28	9	Y	25					239
09	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11398	2	23	9	Y	21	186	1			74
10	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11411	2	29	9	Y	26					100
11	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12740	2	17	9	Y	15					115
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 91,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	9897	2	308	9	N	280	197	1			706
02	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9016	2	213	9	N	194	198	1			702
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9762	2	179	9	N	163	196	1			669
04	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10556	2	306	9	N	278	385	1			562
05	10230	X	9527	-0-	-703	-0-	9319	2	208	9	N	189	215	1			536
06	9900	X	9593	-0-	-307	-0-	9400	2	193	9	N	175	27	1			684
07	11222	X	11120	-0-	-102	-0-	10888	2	232	9	N	211	188	1			707
08	11222	X	9601	-0-	-1621	-0-	9380	2	221	9	N	201	194	1			714
09	10860	X	9230	-0-	-1630	-0-	9009	2	221	9	N	201					915
10	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10335	2	226	9	N	205	192	1			928
11	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	10790	2	235	9	N	214	383	1			759
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					759

TOTAL GAS PROD: 110,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

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	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5135	2	151	9	N	137	190	1			452
02	4284	X	4240	-0-	-44	-0-	4218	2	22	9	N	20					472
03	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	4019	2	84	9	N	76					548
04	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	4244	2	101	9	N	92	199	1			441
05	4743	X	4343	-0-	-400	-0-	4267	2	76	9	N	69					510
06	4590	X	3837	-0-	-753	-0-	3734	2	103	9	N	94	101	1			503
07	4681	X	4160	-0-	-521	-0-	4103	2	57	9	N	52					555
08	4495	X	4097	-0-	-398	-0-	4043	2	54	9	N	49					604
09	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	3851	2	54	9	N	49					653
10	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	3998	2	224	9	N	204	147	1			710
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3971	2	91	9	N	83					793
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					793

TOTAL GAS PROD: 46,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	1111	2	Y	26					41
							29	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1160	2	Y	14					55
							15	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	86	1	1386	2	Y	2					57
							2	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	Y	18					75
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1948	2	21	9	Y	19					94
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			Y	-0-					94
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1405	2	11	9	Y	10					104
08	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1360	2	2	9	Y	2					106
09	3000	N	8717	-0-	5717	5717	8632	2	85	9	Y	77					183
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	2617					Y	55	191	1			47
11	2617	N	-0-	-0-	-2617	-0-					Y	39					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 20,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	9954	2	254	9	N	231	193	1			947
02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	9941	2	254	9	N	231	194	1			984
03	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10147	2	193	9	N	175	175	1			984
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5060	2	173	9	N	157	185	1			956
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4264	2	207	9	N	188	188	1			956
06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9161	2	131	9	N	119	197	1			878
07	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10301	2	180	9	N	164	189	1			853
08	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10234	2	229	9	N	208	192	1			869
09	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9471	2	229	9	N	208					1077
10	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9685	2	204	9	N	185					1262
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8430	2	306	9	N	278	364	1			1176
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1176

TOTAL GAS PROD: 99,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

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	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5155	2	87	9	N	79					934
02	924	X	15	-0-	-909	-0-	9	2	6	9	N	5	195	1			744
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					744
04	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10190	2	204	9	N	185					929
05	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11496	2	186	9	N	169	191	1			907
06	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10444	2	208	9	N	189	181	1			915
07	1023	X	363	-0-	-660	-0-	151	2	212	9	N	193	191	1			917
08	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10451	2	194	9	N	176	306	1			787
09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10333	2	194	9	N	176					963
10	1023	X	416	-0-	-607	-0-	210	2	206	9	N	187	195	1			955
11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7412	2	169	9	N	154	194	1			915
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					915

TOTAL GAS PROD: 67,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
RUBY LEE WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348

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

01	29295	X	27696	-0-	-1599	-0-	27665	2	31	9	N	28					503
02	26208	X	24865	-0-	-1343	-0-	24865	2			N	-0-					503
03	28768	X	22909	-0-	-5859	-0-	22909	2			N	-0-					503
04	27570	X	25931	-0-	-1639	-0-	25900	2	31	9	N	28					531
05	28055	X	26450	-0-	-1605	-0-	26402	2	48	9	N	44					575
06	26790	X	25349	-0-	-1441	-0-	25257	2	92	9	N	84	291	1			368
07	27528	X	25796	-0-	-1732	-0-	25776	2	20	9	N	18					386
08	26784	X	25647	-0-	-1137	-0-	25613	2	34	9	N	31					417
09	25920	X	24573	-0-	-1347	-0-	24539	2	34	9	N	31					448
10	26443	X	24973	-0-	-1470	-0-	24945	2	28	9	N	25					473
11	25350	X	24121	-0-	-1229	-0-	24108	2	13	9	N	12					485
12	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					N	NO RPT					485

TOTAL GAS PROD: 278,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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

01	14322	X	13920	-0-	-402	-0-	13523	2	397	9	N	361	392	1			1278
02	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12571	2	337	9	N	306	195	1			1389
03	13764	X	11620	-0-	-2144	-0-	11347	2	273	9	N	248	385	1			1252
04	13470	X	22	-0-	-13448	-0-	22	2			N	-0-					1252
05	14291	X	9400	-0-	-4891	-0-	9154	2	246	9	N	224					1476
06	13830	X	12443	-0-	-1387	-0-	12132	2	311	9	N	283	385	1			1374
07	14291	X	12119	-0-	-2172	-0-	11743	2	376	9	N	342	392	1			1324
08	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11631	2	361	9	N	328	380	1			1272
09	12450	X	11283	-0-	-1167	-0-	11035	2	248	9	N	225	194	1			1303
10	12865	X	11594	-0-	-1271	-0-	11302	2	292	9	N	265	379	1			1189
11	12450	X	10780	-0-	-1670	-0-	10455	2	325	9	N	295	178	1			1306
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					1306

TOTAL GAS PROD: 118,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,877

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	17121	-0-	-1076	-0-	16629	2	492	9	N	447	556	1			1165
02	16352	X	14973	-0-	-1379	-0-	14730	2	243	9	N	221	196	1			1190
03	17825	X	16165	-0-	-1660	-0-	15870	2	295	9	N	268	382	1			1076
04	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	16751	2	386	9	N	351	365	1			1062
05	17112	X	16582	-0-	-530	-0-	16226	2	356	9	N	324	192	1			1194
06	16560	X	14639	-0-	-1921	-0-	14328	2	311	9	N	283	382	1			1095
07	17701	X	14601	-0-	-3100	-0-	14227	2	374	9	N	340	198	1			1237
08	17701	X	14467	-0-	-3234	-0-	14147	2	320	9	N	291	393	1			1135
09	17130	X	14185	-0-	-2945	-0-	13853	2	332	9	N	302	182	1			1255
10	16585	X	13747	-0-	-2838	-0-	13351	2	396	9	N	360	380	1			1235
11	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14158	2	491	9	N	446	565	1			1116
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					1116

TOTAL GAS PROD: 168,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,633

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10436	2	36	9	N	33					999
02	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9348	2	25	9	N	23	195	1			827
03	10292	X	9374	-0-	-918	-0-	9206	2	168	9	N	153					980
04	10140	X	8937	-0-	-1203	-0-	8772	2	165	9	N	150	538	1			592
05	10478	X	9127	-0-	-1351	-0-	8772	2	355	9	N	323	190	1			725
06	10140	X	8930	-0-	-1210	-0-	8624	2	306	9	N	278	193	1			810
07	10385	X	9265	-0-	-1120	-0-	8973	2	292	9	N	265	385	1			690
08	9362	X	6494	-0-	-2868	-0-	6282	2	212	9	N	193	178	1			705
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9034	2	212	9	N	193					898
10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9067	2	318	9	N	289	759	1			428
11	8970	X	5731	-0-	-3239	-0-	5646	2	85	9	N	77					505
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					505

TOTAL GAS PROD: 96,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,977

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	9021	X	6860	-0-	-2161	-0-	6562	2	298	9	N	271	379	1			189
02	8148	X	5918	-0-	-2230	-0-	5604	2	314	9	N	285	187	1			287
03	9269	X	8821	-0-	-448	-0-	8379	2	442	9	N	402	383	1			306
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	9681	2	441	9	N	401	570	1			137
05	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9545	2	476	9	N	433	199	1			371
06	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9494	2	482	9	N	438	571	1			238
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	9749	2	448	9	N	407	375	1			270
08	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10006	2	493	9	N	448	579	1			139
09	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	9791	2	493	9	N	448					587
10	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9547	2	417	9	N	379	383	1			583
11	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9023	2	462	9	N	420	375	1			628
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					628

TOTAL GAS PROD: 102,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,332

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4357	-0-	-634	-0-	4092	2	265	9	N	241	193	1			1394
02	4368	X	3729	-0-	-639	-0-	3452	2	277	9	N	252	387	1			1259
03	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4187	2	150	9	N	136	191	1			1204
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5068	2	237	9	N	215	192	1			1227
05	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6861	2	182	9	N	165	188	1			1204
06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6848	2	178	9	N	162	76	1			1290
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6658	2	267	9	N	243	283	1			1250
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5765	2	176	9	N	160	276	1			1134
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5714	2	176	9	N	160					1294
10	5766	X	5506	-0-	-260	-0-	5267	2	239	9	N	217	360	1			1151
11	5580	X	3848	-0-	-1732	-0-	3618	2	230	9	N	209					1360
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					1360

TOTAL GAS PROD: 59,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10375	2	345	9	N	314	193	1			657
02	8904	X	8110	-0-	-794	-0-	7871	2	239	9	N	217	194	1			680
03	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12335	2	360	9	N	327	379	1			628
04	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11302	2	309	9	N	281	193	1			716
05	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12534	2	350	9	N	318	368	1			666
06	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11564	2	294	9	N	267	192	1			741
07	11129	X	10880	-0-	-249	-0-	10607	2	273	9	N	248	369	1			620
08	11129	X	10431	-0-	-698	-0-	10176	2	255	9	N	232	197	1			655
09	10770	X	10565	-0-	-205	-0-	10310	2	255	9	N	232					887
10	11129	X	10176	-0-	-953	-0-	9875	2	301	9	N	274	193	1			968
11	10770	X	10019	-0-	-751	-0-	9724	2	295	9	N	268	387	1			849
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					849

TOTAL GAS PROD: 119,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,978

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	2254	-0-	-3853	-0-	2070	2	184	9	N	167	194	1			640
02	5152	X	2407	-0-	-2745	-0-	2217	2	190	9	N	173					813
03	5704	X	4510	-0-	-1194	-0-	4201	2	309	9	N	281	379	1			715
04	4860	X	2845	-0-	-2015	-0-	2632	2	213	9	N	194	181	1			728
05	4681	X	3650	-0-	-1031	-0-	3338	2	312	9	N	284	381	1			631
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4630	2	267	9	N	243	192	1			682
07	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	3942	2	212	9	N	193	196	1			679
08	4495	X	402	-0-	-4093	-0-	368	2	34	9	N	31					710
09	4890	X	1462	-0-	-3428	-0-	1379	2	83	9	N	75					785
10	5053	X	3523	-0-	-1530	-0-	3291	2	232	9	N	211	193	1			803
11	4890	X	3324	-0-	-1566	-0-	3082	2	242	9	N	220	186	1			837
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					837

TOTAL GAS PROD: 33,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,072

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18139	2	398	9	N	362	389	1			879
02	16072	X	15493	-0-	-579	-0-	15259	2	234	9	N	213	390	1			702
03	17608	X	16774	-0-	-834	-0-	16557	2	217	9	N	197	194	1			705
04	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	17709	2	472	9	N	429	191	1			943
05	18538	X	18070	-0-	-468	-0-	17630	2	440	9	N	400	379	1			964
06	17940	X	13939	-0-	-4001	-0-	13552	2	387	9	N	352	378	1			938
07	18786	X	16097	-0-	-2689	-0-	15774	2	323	9	N	294	190	1			1042
08	18786	X	15919	-0-	-2867	-0-	15552	2	367	9	N	334	392	1			984
09	18180	X	15271	-0-	-2909	-0-	14922	2	349	9	N	317	387	1			914
10	18073	X	15663	-0-	-2410	-0-	15221	2	442	9	N	402	389	1			927
11	15570	X	14405	-0-	-1165	-0-	14047	2	358	9	N	325	382	1			870
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					870

TOTAL GAS PROD: 178,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,625

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7905	-0-	-372	-0-	7264	2	641	9	N	583	774	1			1520
02	7336	X	7257	-0-	-79	-0-	6778	2	479	9	N	435	384	1			1571
03	7812	X	4350	-0-	-3462	-0-	3801	2	549	9	N	499	575	1			1495
04	7650	X	7240	-0-	-410	-0-	6731	2	509	9	N	463	385	1			1573
05	8029	X	7315	-0-	-714	-0-	6813	2	502	9	N	456	571	1			1458
06	7770	X	7060	-0-	-710	-0-	6562	2	498	9	N	453	388	1			1523
07	8029	X	7124	-0-	-905	-0-	6615	2	509	9	N	463	387	1			1599
08	7471	X	7257	-0-	-214	-0-	6782	2	475	9	N	432	573	1			1458
09	7230	X	6885	-0-	-345	-0-	6318	2	567	9	N	515	387	1			1586
10	7316	X	6762	-0-	-554	-0-	6331	2	431	9	N	392	369	1			1609
11	7050	X	6629	-0-	-421	-0-	6073	2	556	9	N	505	540	1			1574
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					1574

TOTAL GAS PROD: 75,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,196

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	330	N	83	-0-	-247	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC //CONT.// 120745
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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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-	113					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-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	7099 X	6560	-0-	-539	-0-	6545	2	15	9	N	14					74
02	6216 X	5816	-0-	-400	-0-	5805	2	11	9	N	10					84
03	6820 X	6467	-0-	-353	-0-	6450	2	17	9	N	15					99
04	6600 X	5791	-0-	-809	-0-	5791	2			N	-0-					99
05	6820 X	5947	-0-	-873	-0-	5912	2	35	9	N	32					131
06	6360 X	5511	-0-	-849	-0-	5494	2	17	9	N	15					146
07	6479 X	4812	-0-	-1667	-0-	4799	2	13	9	N	12					158
08	6479 X	5290	-0-	-1189	-0-	5290	2			N	-0-					158
09	5790 X	5114	-0-	-676	-0-	5103	2	11	9	N	10					168
10	5952 X	5185	-0-	-767	-0-	5174	2	11	9	N	10					178
11	5520 X	4963	-0-	-557	-0-	4957	2	6	9	N	5					183
12	5301 X	5100	-0-	-201	-0-	5092	2	8	9	N	7					190

TOTAL GAS PROD: 66,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

APACHE CORPORATION 027200
KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

01	1550 N	916	-0-	-634	-0-	916	2			N	-0-					6
02	1064 N	117	-0-	-947	-0-	117	2			N	-0-					6
03	992 N	144	-0-	-848	-0-	144	2			N	-0-					6
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					6
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					6
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					6
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					6
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					6
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					6
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					6
11	1260 N	905	-0-	-355	-0-	905	2			N	-0-					6
12	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1094	-0-	-53	-0-	14	1	1080	3	N	-0-					23
02	980	#	902	-0-	-78	-0-	12	1	877	3	N	12					35
							13	9									
03	1085	#	976	-0-	-109	-0-	14	1	962	3	N	-0-					35
04	1050	#	911	-0-	-139	-0-	911	3			N	-0-					35
05	1085	#	941	-0-	-144	-0-	941	3			N	-0-					35
06	1050	#	913	-0-	-137	-0-	913	3			N	-0-					35
07	992	#	869	-0-	-123	-0-	836	3	33	4	N	-0-					35
08	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					35
09	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					35
10	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					35
11	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					35
12	1240	#	1098	-0-	-142	-0-	14	1	1084	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1845	-0-	-325	-0-	14	1	1831	3	N	-0-					35
02	1904	#	1478	-0-	-426	-0-	12	1	1466	3	N	-0-					35
03	2043	R	2043	-0-	-0-	-0-	14	1	2029	3	N	-0-					35
04	1980	#	1960	-0-	-20	-0-	1960	3			N	-0-					35
05	2046	#	2042	-0-	-4	-0-	2042	3			N	-0-	3	5			32
06	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					32
07	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					32
08	2143	R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					32
09	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					32
10	2232	#	2062	-0-	-170	-0-	2062	3			N	-0-					32
11	2160	#	2048	-0-	-112	-0-	2048	3			N	-0-					32
12	2232	#	2155	-0-	-77	-0-	14	1	2141	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					29
06	H15 VIOL	13	-0-	13	47	13	2			N	-0-					29
07	14B2 EXT	76	-0-	76	123	76	2			N	-0-					29
08	14B2 EXT	65	-0-	65	188	65	2			N	-0-					29
09	14B2 EXT	83	-0-	83	271	83	2			N	-0-					29
10	14B2 EXT	70	-0-	70	341	70	2			N	-0-					29
11	14B2 EXT	145	-0-	145	486	145	2			N	-0-					29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3557	R	3557	-0-	-0-	-0-	47	1	3495	3	N	14					27
							15	9									
02	3136	#	2936	-0-	-200	-0-	42	1	2894	3	N	-0-					27
03	3534	#	3277	-0-	-257	-0-	3216	3	61	9	N	55					82
04	3450	#	3124	-0-	-326	-0-	3124	3			N	-0-					82
05	3565	#	3216	-0-	-349	-0-	3216	3			N	-0-					82
06	3450	#	3136	-0-	-314	-0-	3094	3	42	9	N	38					120
07	3286	#	3217	-0-	-69	-0-	3217	3			N	-0-					120
08	3286	#	3229	-0-	-57	-0-	3229	3			N	-0-					120
09	3150	#	2938	-0-	-212	-0-	2936	3	2	9	N	2					122
10	3255	#	3123	-0-	-132	-0-	3121	3	2	9	N	2					124
11	3150	#	3062	-0-	-88	-0-	45	1	3017	3	N	-0-					124
*12	3243	R	3243	-0-	-0-	-0-	47	1	3196	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 38,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3489	-0-	3489	125778		3457	2	32	9	N	29					134
02	SWR	10	2810	-0-	2810	128588		2807	2	3	9	N	3					137
03	SWR	10	2854	-0-	2854	131442		2840	2	14	9	N	13					150
04	SWR	10	2902	-0-	2902	134344		2883	2	19	9	N	17					167
05	SWR	10	2937	-0-	2937	137281		2934	2	3	9	N	3					170
06	SWR	10	2740	-0-	2740	140021		2740	2			N	-0-					170
07	SWR	10	2414	-0-	2414	142435		2414	2			N	-0-					170
08	SWR	10	2793	-0-	2793	145228		2793	2			N	-0-					170
09	SWR	10	2697	-0-	2697	147925		2691	2	6	9	N	5					175
10	SWR	10	3072	-0-	3072	150997		3072	2			N	-0-					175
*11	SWR	10	2979	-0-	2979	153976		2979	2			N	-0-					175
12	SWR	10	2962	-0-	2962	156938		2962	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 34,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

01	5606	R	5606	-0-	-0-	-0-		12	1	5594	3	N	-0-					50
02	4931	R	4931	-0-	-0-	-0-		11	1	4917	3	N	3					53
								3	9									
03	5921	R	5921	-0-	-0-	-0-		12	1	5909	3	N	-0-					53
04	5810	R	5810	-0-	-0-	-0-		5810	3			N	-0-					53
05	5832	R	5832	-0-	-0-	-0-		5832	3			N	-0-					53
06	6337	R	6337	-0-	-0-	-0-		6337	3			N	-0-					53
07	6449	R	6449	-0-	-0-	-0-		6449	3			N	-0-					53
08	6013	R	6013	-0-	-0-	-0-		6013	3			N	-0-					53
09	5851	R	5851	-0-	-0-	-0-		5851	3			N	-0-					53
10	5883	R	5883	-0-	-0-	-0-		5883	3			N	-0-					53
11	5262	R	5262	-0-	-0-	-0-		5183	3	78	4	N	1					54
								1	9									
*12	6298	R	6298	-0-	-0-	-0-		12	1	6286	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 70,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
02	3360	#	-0-	-0-	-3360	-0-						N	-0-					87
03	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0-					87
04	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-						N	-0-	87	1			-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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					30
02	728	#	723	-0-	-5	-0-	723	2			N	-0-					30
03	806	#	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					30
04	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30
05	806	#	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					30
06	780	#	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					30
07	806	#	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-	25	1			5
08	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					5
09	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					5
10	806	#	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					5
11	780	#	631	-0-	-149	-0-	624	2	7	9	N	6					11
*12	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	240	#	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-					207
02	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	28	1	1263	2	N	130	190	1			147
							143	9									
03	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	N	3					150
04	1290	#	1338	-0-	48	-0-	1338	2			N	-0-					150
05	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	N	15					165
06	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1356	2	33	9	N	30	23	7			172
07	1333	#	1022	-0-	-311	-0-	1020	2	2	9	N	2					174
08	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1382	2	36	9	N	33					207
09	1290	#	1062	-0-	-228	-0-	1062	2			N	-0-					207
10	1333	#	1258	-0-	-75	-0-	1250	2	8	9	N	7					214
11	1290	#	1169	-0-	-121	-0-	1147	2	22	9	N	20	184	1			50
12	1333	#	1277	-0-	-56	-0-	1257	2	20	9	N	18					68

TOTAL GAS PROD: 15,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					72
02	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					72
03	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					72
04	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					72
05	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					72
06	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					72
07	1240	#	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					72
08	1710	R	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					72
09	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					72
10	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					72
11	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	N	2					74
*12	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 18,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	2	N	-0-					-0-
02	224	#	215	-0-	-9	-0-	28	1	187	2	N	-0-					-0-
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	31	1	184	2	N	-0-					-0-
04	240	#	216	-0-	-24	-0-	30	1	186	2	N	-0-					-0-
05	248	#	215	-0-	-33	-0-	31	1	184	2	N	-0-					-0-
06	240	#	202	-0-	-38	-0-	30	1	172	2	N	-0-					-0-
07	248	#	211	-0-	-37	-0-	31	1	180	2	N	-0-					-0-
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	31	1	179	2	N	-0-					-0-
09	210	#	205	-0-	-5	-0-	30	1	175	2	N	-0-					-0-
10	217	#	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	2	N	-0-					-0-
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	2	N	-0-					-0-
*12	238	R	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	590	-0-	-433	-0-	571	2	19	9	N	17					175
02	1148	N	804	-0-	-344	-0-	775	2	29	9	N	26					201
03	930	N	668	-0-	-262	-0-	642	2	26	9	N	24	190	1			35
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	476	2	17	9	N	15					50
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	688	2	26	9	N	24					74
06	660	N	278	-0-	-382	-0-	260	2	18	9	N	16					90
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	N	14					104
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	926	2	20	9	N	18					122
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7					129
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	505	2	19	9	N	17					146
11	930	N	430	-0-	-500	-0-	424	2	6	9	N	5					151
12	868	N	35	-0-	-833	-0-	35	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3724	-0-	-399	-0-	610	1	3029	2	N	77	186	1			105
							85	9									
02	3416	X	2544	-0-	-872	-0-	250	1	2259	2	N	32					137
							35	9									
03	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	514	1	2969	2	N	86					223
							95	9									
04	3660	X	3515	-0-	-145	-0-	618	1	2833	2	N	58					281
							64	9									
05	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	699	1	2928	2	N	59	182	1			158
							65	9									
06	3600	X	3514	-0-	-86	-0-	540	1	2923	2	N	46					204
							51	9									
07	3627	X	3163	-0-	-464	-0-	489	1	2622	2	N	47					251
							52	9									
08	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	620	1	2768	2	N	46	182	1			115
							51	9									
09	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	668	1	2549	2	N	59					174
							65	9									
10	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	656	1	2626	2	N	62					236
							68	9									
11	3510	X	3087	-0-	-423	-0-	609	1	2426	2	N	47	187	1			96
							52	9									
12	3441	X	2882	-0-	-559	-0-	634	1	2180	2	N	62					158
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 39,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	686	1	2706	2	N	64					209
							70	9									
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	729	1	3247	2	N	91					300
							100	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1079	1	3526	2	N	105	185	1			220
							116	9									
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	943	1	2993	2	N	154	186	1			188
							169	9									
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1041	1	3560	2	N	107					295
							118	9									
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	1044	1	3377	2	N	97	182	1			210
							107	9									
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	932	1	3304	2	N	85					295
							94	9									
08	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	1043	1	2536	2	N	88	185	1			198
							97	9									
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	1038	1	2626	2	N	51					249
							56	9									
10	3813	X	3066	-0-	-747	-0-	992	1	1974	2	N	91	188	1			152
							100	9									
11	3690	X	3528	-0-	-162	-0-	912	1	2496	2	N	109	181	1			80
							120	9									
*12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	1079	1	3026	2	N	95					175
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 48,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12832	-0-	-1304	-0-	351	1	12260	2	N	201	162	1			211
							221	9									
02	12880	X	11624	-0-	-1256	-0-	368	1	11027	2	N	208					419
							229	9									
03	14260	X	12828	-0-	-1432	-0-	408	1	12216	2	N	185	383	1			221
							204	9									
04	13800	X	12349	-0-	-1451	-0-	399	1	11735	2	N	195	184	1			232
							215	9									
05	14167	X	10956	-0-	-3211	-0-	367	1	10412	2	N	161	183	1			210
							177	9									
06	12450	X	9675	-0-	-2775	-0-	340	1	9168	2	N	152	183	1			179
							167	9									
07	12865	X	12028	-0-	-837	-0-	397	1	11422	2	N	190	187	1			182
							209	9									
08	12834	X	12453	-0-	-381	-0-	408	1	11811	2	N	213	181	1			214
							234	9									
09	12360	X	11477	-0-	-883	-0-	397	1	10885	2	N	177	187	1			204
							195	9									
10	12028	X	11190	-0-	-838	-0-	372	1	10614	2	N	185	190	1			199
							204	9									
11	12060	X	11479	-0-	-581	-0-	399	1	10852	2	N	207	186	1			220
							228	9									
12	12462	X	11426	-0-	-1036	-0-	421	1	10786	2	N	199	188	1			231
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 140,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	2	7	9	N	6					53
02	1484	N	1356	-0-	-128	-0-	1354	2	2	9	N	2					55
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1568	2	30	9	N	27					82
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10	84	1			8
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1577	2	10	9	N	9					17
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	2	12	9	N	11					28
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	N	7					35
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1596	2	9	9	N	8					43
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1431	2	6	9	N	5					48
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1509	2	11	9	N	10					58
11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1506	2	9	9	N	8	54	1			12
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1450	2	11	9	N	10					22

TOTAL GAS PROD: 18,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	31	1	1418	2	N	3	151	1			46
							3	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	28	1	1469	2	N	7					53
							8	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	8					61
							9	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	13					74
							14	9									
05	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	31	1	1380	2	N	2	5	1			71
							2	9									
06	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	30	1	1296	2	N	-0-					71
07	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	31	1	1483	2	N	4					75
							4	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	31	1	1399	2	N	2					77
							2	9									
09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	30	1	1238	2	N	1					78
							1	9									
10	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	31	1	1363	2	N	8	66	1			20
							9	9									
11	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	30	1	1258	2	N	10					30
							11	9									
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	2	N	8					37
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10					50
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	742	2	2	9	N	2					52
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					53
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	746	2	11	9	N	10					63
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	785	2	11	9	N	10					73
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	793	2	12	9	N	11					84
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	N	6	80	1			10
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	834	2	9	9	N	8					18
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	791	2	10	9	N	9					27
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	780	2	11	9	N	10					37
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	779	2	9	9	N	8					45
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	766	2	9	9	N	8					53

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	-0-	31	1	1024	2	N	8					64
							9	9									
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	28	1	952	2	N	2					66
							2	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	N	14					80
							15	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	14					94
							15	9									
05	1085	N	953	-0-	-132	-0-	31	1	920	2	N	2	88	1			8
							2	9									
06	1110	N	938	-0-	-172	-0-	30	1	908	2	N	-0-					8
07	1085	N	863	-0-	-222	-0-	31	1	832	2	N	-0-					8
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	982	2	N	24					32
							26	9									
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	30	1	869	2	N	-0-					32
10	868	N	719	-0-	-149	-0-	31	1	682	2	N	5					37
							6	9									
11	1020	N	830	-0-	-190	-0-	30	1	791	2	N	8					45
							9	9									
12	930	N	610	-0-	-320	-0-	31	1	573	2	N	5					50
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2347	2	15	9	N	14					144
02	2352	N	2006	-0-	-346	-0-	2006	2			N	-0-	106	1			38
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					38
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2302	2	37	9	N	34					72
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2399	2	2	9	N	2	64	1			10
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					10
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					10
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					10
09	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	2320	2			N	-0-					10
10	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2331	2			N	-0-					10
11	2340	N	2224	-0-	-116	-0-	2224	2			N	-0-					10
12	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1454	2	N	6					77
							7	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	28	1	1643	2	N	7					84
							8	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1657	2	N	32					116
							35	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	30	1	1614	2	N	43	119	1			40
							47	9									
05	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	31	1	1637	2	N	30					70
							33	9									
06	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	30	1	1579	2	N	12					82
							13	9									
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	31	1	1659	2	N	19					101
							21	9									
08	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	31	1	1582	2	N	9	85	1			25
							10	9									
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	30	1	1613	2	N	15					40
							17	9									
10	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	31	1	1612	2	N	22					62
							24	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	30	1	1522	2	N	22					84
							24	9									
12	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	31	1	1527	2	N	9					93
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1340	2	23	9	N	21					73
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1209	2	13	9	N	12					85
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1313	2	18	9	N	16					101
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1272	2	19	9	N	17					118
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1294	2	20	9	N	18					136
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1256	2	9	9	N	8					144
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	N	15	100	1			59
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1340	2	14	9	N	13					72
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1288	2	18	9	N	16					88
10	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1298	2	23	9	N	21					109
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1215	2	12	9	N	11					120
12	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1268	2	12	9	N	11					131

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1217	2	20	9	N	18	57	1			53
02	1148	N	1095	-0-	-53	-0-	1081	2	14	9	N	13					66
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1182	2	20	9	N	18					84
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1141	2	19	9	N	17					101
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1163	2	21	9	N	19					120
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1118	2	17	9	N	15					135
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1119	2	15	9	N	14	121	1			28
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1169	2	14	9	N	13					41
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1124	2	19	9	N	17					58
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1151	2	19	9	N	17					75
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1107	2	14	9	N	13					88
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1128	2	17	9	N	15					103

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

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	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	1922	2	9	9	N	8					150
02	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	1683	2	10	9	N	9					159
03	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	1691	2	13	9	N	12					171
04	1860	N	1618	-0-		-242	-0-	1603	2	15	9	N	14					185
05	1860	N	1662	-0-		-198	-0-	1648	2	14	9	N	13	143	1			55
06	1650	N	1599	-0-		-51	-0-	1599	2			N	-0-					55
07	1674	N	1643	-0-		-31	-0-	1631	2	12	9	N	11					66
08	1674	N	1646	-0-		-28	-0-	1633	2	13	9	N	12					78
09	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	1609	2	17	9	N	15					93
10	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	1814	2	11	9	N	10	59	1			44
11	1590	N	1544	-0-		-46	-0-	1531	2	13	9	N	12					56
12	1674	N	1581	-0-		-93	-0-	1567	2	14	9	N	13					69

TOTAL GAS PROD: 20,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

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	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	1894	2	22	9	N	20					197
02	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	1672	2	20	9	N	18					215
03	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	1812	2	23	9	N	21	191	1			45
04	1860	N	1723	-0-		-137	-0-	1713	2	10	9	N	9					54
05	1860	N	1811	-0-		-49	-0-	1797	2	14	9	N	13					67
06	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	1794	2	3	9	N	3					70
07	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	1788	2	24	9	N	22					92
08	1798	N	1640	-0-		-158	-0-	1640	2			N	-0-					92
09	1800	N	1665	-0-		-135	-0-	1662	2	3	9	N	3					95
10	1798	N	1772	-0-		-26	-0-	1764	2	8	9	N	7					102
11	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	1698	2	2	9	N	2					104
12	1736	N	1699	-0-		-37	-0-	1690	2	9	9	N	8					112

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	(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	955	N	955	-0-		-0-	-0-	944	2	11	9	N	10					73
02	896	N	858	-0-		-38	-0-	850	2	8	9	N	7					80
03	933	N	933	-0-		-0-	-0-	923	2	10	9	N	9					89
04	930	N	913	-0-		-17	-0-	904	2	9	9	N	8					97
05	972	N	972	-0-		-0-	-0-	962	2	10	9	N	9					106
06	912	N	912	-0-		-0-	-0-	901	2	11	9	N	10	72	1			44
07	930	N	925	-0-		-5	-0-	918	2	7	9	N	6					50
08	961	N	911	-0-		-50	-0-	904	2	7	9	N	6					56
09	900	N	801	-0-		-99	-0-	795	2	6	9	N	5					61
10	930	N	901	-0-		-29	-0-	894	2	7	9	N	6					67
11	870	N	825	-0-		-45	-0-	816	2	9	9	N	8					75
12	837	N	825	-0-		-12	-0-	819	2	6	9	N	5					80

TOTAL GAS PROD: 10,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2320	2	9	9	N	8					214
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2100	2	3	9	N	3					217
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2195	2	20	9	N	18	187	1			48
04	2250	N	2142	-0-	-108	-0-	2127	2	15	9	N	14					62
05	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	2199	2	6	9	N	5					67
06	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2056	2	18	9	N	16					83
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2199	2	15	9	N	14					97
08	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2139	2	14	9	N	13					110
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2105	2	17	9	N	15					125
10	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	2043	2	6	9	N	5					130
11	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	2032	2	2	9	N	2					132
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2196	2	19	9	N	17					149

TOTAL GAS PROD: 25,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1724	2	18	9	N	16					63
02	1624	N	1588	-0-	-36	-0-	1578	2	10	9	N	9					72
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1738	2	14	9	N	13					85
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1680	2	15	9	N	14					99
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1611	2	12	9	N	11					110
06	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1688	2	13	9	N	12					122
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1744	2	12	9	N	11	105	1			28
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1658	2	11	9	N	10					38
09	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1586	2	10	9	N	9					47
10	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1575	2	10	9	N	9					56
11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	1531	2	10	9	N	9					65
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1602	2	13	9	N	12					77

TOTAL GAS PROD: 19,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1878	2	57	9	N	52					285
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	1763	2	25	9	N	23	180	1			128
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1939	2	32	9	N	29					157
04	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			N	-0-					157
05	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1782	2	3	9	N	3					160
06	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1745	2	20	9	N	18					178
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1868	2	46	9	N	42					220
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1891	2	30	9	N	27	185	1			62
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1755	2	36	9	N	33					95
10	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	1606	2	20	9	N	18					113
11	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	1445	2			N	-0-					113
12	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 21,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	20	1	1546	2	N	27					60
							30	9									
02	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	1368	2	19	9	N	17					77
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	N	18					95
04	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	1474	2	21	9	N	19					114
05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1517	2	20	9	N	18					132
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1489	2	19	9	N	17					149
07	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1524	2	18	9	N	16					165
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1507	2	17	9	N	15					180
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1444	2	19	9	N	17					197
10	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1474	2	15	9	N	14	183	1			28
11	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1420	2	15	9	N	14					42
12	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1426	2	17	9	N	15					57

TOTAL GAS PROD: 17,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	20	1	1686	2	N	25					142
							28	9									
02	1988	N	1581	-0-	-407	-0-	1561	2	20	9	N	18					160
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1721	2	24	9	N	22					182
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	10	1	1687	2	N	23					205
							25	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1760	2	36	9	N	33	181	1			57
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1724	2	22	9	N	20					77
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1768	2	19	9	N	17					94
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1720	2	17	9	N	15					109
09	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1666	2	17	9	N	15					124
10	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1658	2	9	9	N	8					132
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1608	2	20	9	N	18					150
12	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1580	2	19	9	N	17					167

TOTAL GAS PROD: 20,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1					59
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	2			N	-0-					59
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	738	2	4	9	N	4					63
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					70
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	722	2	3	9	N	3					73
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2			N	-0-					73
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	730	2	7	9	N	6	67	1			12
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					12
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					17
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	725	2	3	9	N	3					20
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					23
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	710	2	6	9	N	5					28

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	752	2	14	9	N	13					78
02	924	N	720	-0-	-204	-0-	716	2	4	9	N	4	25	1			57
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	N	1	43	1			15
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					15
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	N	13					28
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	765	2	8	9	N	7					35
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	785	2	8	9	N	7					42
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	771	2	7	9	N	6					48
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	755	2	6	9	N	5					53
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	753	2	8	9	N	7					60
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	718	2	6	9	N	5					65
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	737	2	6	9	N	5	60	1			10

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2536	2	8	9	N	7					85
02	2408	N	2293	-0-	-115	-0-	2283	2	10	9	N	9					94
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13					107
04	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	2364	2	36	9	N	33	48	1			92
05	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2435	2	30	9	N	27					119
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2335	2	12	9	N	11					130
07	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2408	2	17	9	N	15					145
08	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2399	2	15	9	N	14					159
09	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2312	2	18	9	N	16					175
10	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2358	2	19	9	N	17					192
11	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	2279	2	18	9	N	16	166	1			42
12	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2344	2	11	9	N	10					52

TOTAL GAS PROD: 28,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	793	2	N	23					165
							25	9									
02	1036	N	689	-0-	-347	-0-	678	2	11	9	N	10					175
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	790	2	19	9	N	17					192
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2	N	15					207
							17	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	807	2	20	9	N	18	182	1			43
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	764	2	13	9	N	12					55
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	802	2	13	9	N	12					67
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	779	2	12	9	N	11					78
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	741	2	12	9	N	11					89
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	763	2	11	9	N	10					99
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	735	2	17	9	N	15					114
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	753	2	11	9	N	10					124

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-		20	1	829	2	N	11	93	1			55
								12	9									
02	1008	N	729	-0-	-279	-0-		723	2	6	9	N	5					60
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-		804	2	8	9	N	7					67
04	840	N	772	-0-	-68	-0-		766	2	6	9	N	5					72
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-		90	1	796	2	N	6					78
								7	9									
06	780	N	777	-0-	-3	-0-		770	2	7	9	N	6					84
07	806	N	788	-0-	-18	-0-		782	2	6	9	N	5					89
08	899	N	823	-0-	-76	-0-		817	2	6	9	N	5					94
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-		774	2	7	9	N	6					100
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-		774	2	2	9	N	2					102
11	810	N	770	-0-	-40	-0-		762	2	8	9	N	7					109
12	806	N	761	-0-	-45	-0-		755	2	6	9	N	5					114

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3296	-0-	-517	-0-		121	1	3124	2	N	46					89
								51	9									
02	3388	X	3006	-0-	-382	-0-		2975	2	31	9	N	28					117
03	3751	X	3324	-0-	-427	-0-		3294	2	30	9	N	27					144
04	3600	X	3014	-0-	-586	-0-		2978	2	36	9	N	33					177
05	3534	X	3232	-0-	-302	-0-		3201	2	31	9	N	28					205
06	3210	X	3088	-0-	-122	-0-		3069	2	19	9	N	17					222
07	3317	X	3223	-0-	-94	-0-		3204	2	19	9	N	17	187	1			52
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-		3144	2	17	9	N	15					67
09	3120	X	3068	-0-	-52	-0-		3048	2	20	9	N	18					85
10	3224	X	3010	-0-	-214	-0-		2993	2	17	9	N	15					100
11	3120	X	2931	-0-	-189	-0-		2914	2	17	9	N	15					115
12	3224	X	2889	-0-	-335	-0-		2867	2	22	9	N	20					135

TOTAL GAS PROD: 37,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		2005	2	13	9	N	12					99
02	2184	N	1753	-0-	-431	-0-		1752	2	1	9	N	1	75	1			25
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-		1884	2	1	9	N	1					26
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-		1874	2	26	9	N	24					50
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		2023	2	14	9	N	13	51	1			12
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-		1987	2	18	9	N	16					28
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		2053	2	13	9	N	12					40
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		2043	2	14	9	N	13					53
09	2010	N	1968	-0-	-42	-0-		1953	2	15	9	N	14					67
10	2077	N	1928	-0-	-149	-0-		1920	2	8	9	N	7	64	1			10
11	1980	N	1903	-0-	-77	-0-		1889	2	14	9	N	13					23
12	2046	N	1933	-0-	-113	-0-		1916	2	17	9	N	15					38

TOTAL GAS PROD: 23,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1217	2	26	9	N	24					105
02	1148	N	1025	-0-	-123	-0-	1023	2	2	9	N	2					107
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3					110
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1148	2	23	9	N	21	114	1			17
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					32
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	N	15					47
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1178	2	17	9	N	15					62
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1164	2	18	9	N	16					78
09	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1141	2	14	9	N	13	81	1			10
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1147	2	17	9	N	15					25
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1094	2	13	9	N	12					37
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1134	2	18	9	N	16					53

TOTAL GAS PROD: 13,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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. (I) GAS LIFT(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-	2249	2	22	9	N	20					80
02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	1963	2	2	9	N	2					82
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2177	2	14	9	N	13					95
04	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2144	2	10	9	N	9	66	1			38
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2201	2	21	9	N	19					57
06	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	2106	2	7	9	N	6					63
07	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2192	2	11	9	N	10					73
08	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2141	2	23	9	N	21					94
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2089	2	14	9	N	13					107
10	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					107
11	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1993	2	2	9	N	2	57	1			52
12	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2064	2	12	9	N	11					63

TOTAL GAS PROD: 25,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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. (I) GAS LIFT(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	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	2	3	9	N	3					83
02	1652	N	1271	-0-	-381	-0-	1271	2			N	-0-					83
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					83
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1314	2	1	9	N	1					84
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1364	2	12	9	N	11					95
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	N	6	98	1			3
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1380	2	10	9	N	9					12
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	N	8					20
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1325	2	8	9	N	7					27
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1326	2	7	9	N	6					33
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1292	2	8	9	N	7					40
12	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1302	2	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 16,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	N	10					110
02	1820	N	1398	-0-	-422	-0-	1394	2	4	9	N	4	88	1			26
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					26
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	2	24	9	N	22					48
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1687	2	17	9	N	15					63
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	N	14					77
07	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1716	2	15	9	N	14	84	1			7
08	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1687	2	9	9	N	8					15
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1594	2	13	9	N	12					27
10	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1551	2	11	9	N	10					37
11	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1552	2	14	9	N	13					50
12	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1583	2	14	9	N	13					63

TOTAL GAS PROD: 19,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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. GAS LIFT(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	N	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	N	9					179
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	2132	2	3	9	N	3					182
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	N	8					190
04	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	2297	2	41	9	N	37	189	1			38
05	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2316	2	28	9	N	25					63
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2269	2	17	9	N	15					78
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2329	2	4	9	N	4					82
08	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	2339	2	14	9	N	13					95
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2265	2	21	9	N	19					114
10	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2233	2	11	9	N	10					124
11	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2205	2	25	9	N	23	127	1			20
12	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2289	2	19	9	N	17					37

TOTAL GAS PROD: 27,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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. GAS LIFT(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-	-0-	2151	2	29	9	N	26					80
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	2041	2	35	9	N	32					112
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2227	2	42	9	N	38					150
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2164	2	40	9	N	36	154	1			32
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2260	2	47	9	N	43					75
06	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	2148	2	37	9	N	34					109
07	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2203	2	33	9	N	30					139
08	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2253	2	29	9	N	26					165
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2188	2	52	9	N	47	174	1			38
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2249	2	33	9	N	30					68
11	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	2095	2	45	9	N	41					109
12	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2103	2	23	9	N	21					130

TOTAL GAS PROD: 26,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	N	5					65
02	1540	N	1480	-0-	-60	-0-	1474	2	6	9	N	5					70
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1538	2	11	9	N	10					80
04	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1518	2	15	9	N	14					94
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1527	2	11	9	N	10					104
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	N	3					107
07	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1567	2	10	9	N	9					116
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1521	2	36	9	N	33					149
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1464	2	1	9	N	1					150
10	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1465	2	1	9	N	1					151
11	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	1310	2	3	9	N	3					154
12	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1431	2	6	9	N	5					159

TOTAL GAS PROD: 18,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2003	2	35	9	N	32	140	1			31
02	1876	N	1813	-0-	-63	-0-	1782	2	31	9	N	28					59
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1979	2	33	9	N	30					89
04	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1864	2	30	9	N	27					116
05	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1956	2	40	9	N	36					152
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1901	2	28	9	N	25					177
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1963	2	29	9	N	26	143	1			60
08	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1939	2	26	9	N	24					84
09	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1867	2	26	9	N	24					108
10	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1899	2	32	9	N	29	56	1			81
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1830	2	25	9	N	23					104
12	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1844	2	25	9	N	23					127

TOTAL GAS PROD: 23,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	N	12					151
							13	9									
02	1092	N	753	-0-	-339	-0-	742	2	11	9	N	10					161
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	N	9					170
04	900	N	783	-0-	-117	-0-	772	2	11	9	N	10					180
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	821	2	11	9	N	10					190
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	795	2	11	9	N	10					200
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	N	10					210
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5					215
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	N	10					225
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	830	2	7	9	N	6					231
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	778	2	12	9	N	11	199	1			43
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	803	2	11	9	N	10					53

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3038	N	3005	-0-	-33	-0-	2976	2	29	9	N	26					91
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2588	2	35	9	N	32					123
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2825	2	31	9	N	28					151
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	N	10					161
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2796	2	18	9	N	16	132	1			45
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2682	2	23	9	N	21					66
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2745	2	41	9	N	37					103
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	8	9	N	7					110
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2502	2	31	9	N	28					138
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2445	2	13	9	N	12					150
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2454	2	40	9	N	36					186
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2419	2	22	9	N	20					206

TOTAL GAS PROD: 31,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2295	2	22	9	N	20					48
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2046	2	13	9	N	12					60
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2232	2	26	9	N	24					84
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2091	2	28	9	N	25					109
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2209	2	18	9	N	16					125
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2177	2	9	9	N	8					133
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2257	2	35	9	N	32					165
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2255	2	33	9	N	30					195
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2195	2	22	9	N	20	172	1			43
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2114	2	17	9	N	15					58
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13	9	N	12					70
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2090	2	30	9	N	27					97

TOTAL GAS PROD: 26,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	N	4	50	1			108
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1293	2	20	9	N	18					126
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13	55	1			84
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	N	15					99
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1385	2	11	9	N	10					109
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	N	11					120
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1404	2	4	9	N	4					124
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1366	2	8	9	N	7					131
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1333	2	11	9	N	10	69	1			72
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1379	2	9	9	N	8					80
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	N	11					91
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1341	2	13	9	N	12					103

TOTAL GAS PROD: 16,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	N	15					61
02	1232	N	1118	-0-	-114	-0-	1116	2	2	9	N	2					63
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	N	6	64	1			5
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1203	2	19	9	N	17					22
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1252	2	20	9	N	18					40
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	2	19	9	N	17					57
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1242	2	18	9	N	16					73
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1257	2	21	9	N	19					92
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1198	2	12	9	N	11	95	1			8
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1230	2	19	9	N	17					25
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1189	2	13	9	N	12					37
12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1169	2	20	9	N	18					55

TOTAL GAS PROD: 14,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	N	5					101
02	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1544	2	11	9	N	10					111
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8					119
04	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1610	2	13	9	N	12	113	1			18
05	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1669	2	9	9	N	8					26
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	N	7					33
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1625	2	6	9	N	5					38
08	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1604	2	2	9	N	2					40
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1507	2	3	9	N	3					43
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1563	2	11	9	N	10					53
11	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1497	2	10	9	N	9					62
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	2	9	9	N	8					70

TOTAL GAS PROD: 19,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	1573	2	N	27	135	1			19
02	1512	N	1447	-0-	-65	-0-	28 21	1 9	1398	2	N	19					38
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	1537	2	N	16					54
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	30 20	1 9	1505	2	N	18					72
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	31 19	1 9	1539	2	N	17					89
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	1520	2	N	15					104
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	31 15	1 9	1540	2	N	14					118
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	1557	2	N	14					132
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	30 15	1 9	1476	2	N	14	114	1			32
10	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	31 18	1 9	1503	2	N	16					48
11	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	30 15	1 9	1445	2	N	14					62
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	31 14	1 9	1468	2	N	13					75

TOTAL GAS PROD: 18,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	50 13	1 9	1825	2	N	12					137
02	1708	N	1559	-0-	-149	-0-	1551	2	8	9	N	7					144
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	N	5					149
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1700	2	12	9	N	11	140	1			20
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	2	17	9	N	15					35
06	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1672	2	3	9	N	3					38
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	N	2					40
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1787	2	9	9	N	8					48
09	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1641	2	13	9	N	12					60
10	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1726	2	6	9	N	5					65
11	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1677	2	24	9	N	22					87
12	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1623	2	3	9	N	3					90

TOTAL GAS PROD: 20,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1492	2	18	9	N	16	126	1			47
02	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	1370	2	6	9	N	5					52
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1513	2	43	9	N	39	84	1			7
04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1444	2	23	9	N	21					28
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1480	2	19	9	N	17					45
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1453	2	24	9	N	22					67
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1490	2	17	9	N	15	70	1			12
08	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1464	2	20	9	N	18					30
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1416	2	19	9	N	17					47
10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1413	2	22	9	N	20					67
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1378	2	22	9	N	20					87
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1394	2	18	9	N	16	86	1			17

TOTAL GAS PROD: 17,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	20 56	1 9	1781	2	N	51					210
02	1932	N	1642	-0-	-290	-0-	1616	2	26	9	N	24					234
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1767	2	25	9	N	23	178	1			79
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1845	2	31	9	N	28					107
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1869	2	22	9	N	20					127
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	N	27					154
07	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1875	2	20	9	N	18					172
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1906	2	20	9	N	18					190
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1859	2	26	9	N	24					214
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	N	20					234
11	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1756	2	25	9	N	23					257
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1774	2	21	9	N	19	184	1			92

TOTAL GAS PROD: 22,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2614	2	20	9	N	18					94
02	2660	N	2377	-0-	-283	-0-	2360	2	17	9	N	15					109
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2589	2	24	9	N	22					131
04	2550	N	2515	-0-	-35	-0-	2494	2	21	9	N	19					150
05	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	2498	2	26	9	N	24					174
06	2520	N	2470	-0-	-50	-0-	2452	2	18	9	N	16	144	1			46
07	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	2560	2	20	9	N	18					64
08	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2459	2	22	9	N	20					84
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2490	2	24	9	N	22	3	1			103
10	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2491	2	29	9	N	26					129
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2415	2	22	9	N	20					149
12	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	2430	2	20	9	N	18					167

TOTAL GAS PROD: 30,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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(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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	N	17					199
02	1764	N	1762	-0-	-2	-0-	1760	2	2	9	N	2					201
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1810	2	13	9	N	12					213
04	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	1804	2	8	9	N	7	174	1			46
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1849	2	17	9	N	15					61
06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	1736	2	6	9	N	5					66
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5					71
08	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1816	2	12	9	N	11					82
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1776	2	19	9	N	17					99
10	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1703	2	8	9	N	7					106
11	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1738	2	9	9	N	8	62	1			52
12	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1627	2	10	9	N	9					61

TOTAL GAS PROD: 21,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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(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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	N	7					95
02	1820	N	1525	-0-	-295	-0-	1519	2	6	9	N	5					100
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10					110
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1705	2	7	9	N	6					116
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1619	2	10	9	N	9					125
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1581	2	9	9	N	8	81	1			52
07	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1647	2	6	9	N	5					57
08	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1575	2	4	9	N	4					61
09	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1543	2	6	9	N	5					66
10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1570	2	3	9	N	3	5	1			64
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	N	2					66
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1553	2	7	9	N	6					72

TOTAL GAS PROD: 19,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	754	2	11	9	N	10	54	1			33
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	2			N	-0-	4	5			29
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13	9	N	12					41
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	686	2	8	9	N	7					48
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	N	8					56
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	N	7					63
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	2	7	9	N	6					69
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	711	2	9	9	N	8					77
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	704	2	11	9	N	10					87
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	696	2	3	9	N	3	64	1			26
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					33
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	699	2	10	9	N	9					42

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2					136
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1217	2	7	9	N	6					142
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1410	2	12	9	N	11					153
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1306	2	29	9	N	26	54	1			125
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1411	2	10	9	N	9					134
06	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1347	2	18	9	N	16					150
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	N	9					159
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	N	10					169
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8					177
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1458	2	31	9	N	28					205
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1393	2	10	9	N	9					214
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1395	2	24	9	N	22	188	1			48

TOTAL GAS PROD: 16,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	422	2	N	2					76
							2	9									
02	700	N	384	-0-	-316	-0-	359	2	25	9	N	23					99
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					99
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	336	2	6	9	N	5					104
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	N	32					136
							35	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	508	2	20	9	N	18					154
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5					159
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					159
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					159
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	2	7	9	N	6					165
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	469	2	12	9	N	11					176
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	553	2	8	9	N	7					183

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	N	3					132
02	1456	N	1170	-0-	-286	-0-	1142	2	28	9	N	25	104	1			53
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1257	2	7	9	N	6					59
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1191	2	19	9	N	17					76
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1272	2	26	9	N	24	87	1			13
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1238	2	17	9	N	15					28
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1285	2	19	9	N	17					45
08	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1252	2	20	9	N	18					63
09	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1183	2	18	9	N	16	71	1			8
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1193	2	19	9	N	17					25
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1182	2	22	9	N	20					45
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1219	2	19	9	N	17					62

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	6	101	1			40
							7	9									
02	784	N	447	-0-	-337	-0-	439	2	8	9	N	7					47
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	N	15					62
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	N	6					68
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					70
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	511	2	3	9	N	3					73
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	N	9					82
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	580	2	6	9	N	5					87
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	N	5					92
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	481	2	2	9	N	2					94
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	479	2	3	9	N	3					97
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	522	2	8	9	N	7					104

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	20	1	1072	2	N	20					174
							22	9									
02	1344	N	1004	-0-	-340	-0-	993	2	11	9	N	10					184
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	N	13					197
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1065	2	14	9	N	13					210
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	10					220
							11	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	9	N	8	175	1			53
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1105	2	4	9	N	4					57
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1093	2	11	9	N	10					67
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1085	2	11	9	N	10					77
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1069	2	9	9	N	8					85
11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1035	2	15	9	N	14					99
12	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1014	2	12	9	N	11					110

TOTAL GAS PROD: 13,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	1596	2	N	2					164
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	1480	2	6	9	N	5					169
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15					184
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1589	2	56	9	N	51	187	1			48
05	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1619	2	15	9	N	14					62
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1549	2	7	9	N	6					68
07	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1619	2	11	9	N	10					78
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7					85
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	2	15	9	N	14					99
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1538	2	6	9	N	5					104
11	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1500	2			N	-0-					104
12	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1442	2	7	9	N	6					110

TOTAL GAS PROD: 18,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	10 30	1 9	698	2	N	27					132
02	952	N	671	-0-	-281	-0-	665	2	6	9	N	5					137
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13					150
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					157
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	747	2	14	9	N	13					170
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	N	7					177
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2					179
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	810	2	11	9	N	10					189
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	767	2	7	9	N	6					195
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	N	4					199
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	771	2	12	9	N	11					210
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	777	2	21	9	N	19	182	1			47

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1035	2	17	9	N	15					34
02	1260	N	916	-0-	-344	-0-	916	2			N	-0-					34
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					37
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	N	10					47
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	N	10					57
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1010	2	11	9	N	10					67
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1030	2	7	9	N	6					73
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1028	2	8	9	N	7	68	1			12
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	878	2	6	9	N	5					17
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	989	2	9	9	N	8					25
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	986	2	8	9	N	7					32
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	2	9	9	N	8					40

TOTAL GAS PROD: 12,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1514	2	N	106	181	1			67
							117	9									
02	1904	N	1602	-0-	-302	-0-	1567	2	35	9	N	32					99
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	10	1	1725	2	N	25					124
							28	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	N	23					147
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1729	2	31	9	N	28					175
06	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1665	2	21	9	N	19					194
07	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1768	2	25	9	N	23					217
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1725	2	22	9	N	20					237
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1585	2	14	9	N	13	180	1			70
10	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1612	2	21	9	N	19					89
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1564	2	17	9	N	15					104
12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1574	2	22	9	N	20					124

TOTAL GAS PROD: 20,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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. (I) GAS LIFT(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-	1726	2			N	-0-					56
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1633	2	10	9	N	9					65
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1725	2	26	9	N	24					89
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1670	2	21	9	N	19					108
05	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1689	2	25	9	N	23	78	1			53
06	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1627	2	23	9	N	21					74
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1628	2	22	9	N	20					94
08	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1677	2	24	9	N	22					116
09	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	1618	2	19	9	N	17	103	1			30
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1648	2	20	9	N	18					48
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1593	2	22	9	N	20					68
12	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1608	2	20	9	N	18					86

TOTAL GAS PROD: 20,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	798	2	N	23					86
							25	9									
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	743	2	23	9	N	21					107
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	862	2	39	9	N	35	77	1			65
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13					78
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16					94
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	851	2	13	9	N	12					106
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	877	2	10	9	N	9					115
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	885	2	18	9	N	16					131
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9	N	8					139
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	870	2	13	9	N	12					151
11	870	N	793	-0-	-77	-0-	784	2	9	9	N	8	137	1			22
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	816	2	13	9	N	12					34

TOTAL GAS PROD: 10,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	N	7					58
02	560	N	423	-0-	-137	-0-	423	2			N	-0-					58
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	520	2	15	9	N	14					72
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	542	2	1	9	N	1					73
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					73
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4					77
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	551	2	3	9	N	3	75	1			5
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					5
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					5
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	506	2	1	9	N	1					6
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					6
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	N	7					107
02	1624	N	1314	-0-	-310	-0-	1304	2	10	9	N	9					116
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	N	11					127
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1396	2	9	9	N	8					135
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1434	2	4	9	N	4	93	1			46
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1408	2	12	9	N	11					57
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1463	2	10	9	N	9					66
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1426	2	14	9	N	13					79
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	N	10	53	1			36
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1386	2	11	9	N	10					46
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	2	10	9	N	9					55
12	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1369	2	10	9	N	9					64

TOTAL GAS PROD: 16,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2452	2	50	9	N	45					80
02	2296	N	2264	-0-	-32	-0-	2240	2	24	9	N	22					102
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2411	2	39	9	N	35					137
04	2430	N	2278	-0-	-152	-0-	2263	2	15	9	N	14	126	1			25
05	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2389	2	53	9	N	48					73
06	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	2291	2	34	9	N	31					104
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2342	2	31	9	N	28					132
08	2449	N	2197	-0-	-252	-0-	2187	2	10	9	N	9	99	1			42
09	2340	N	2105	-0-	-235	-0-	2072	2	33	9	N	30					72
10	2387	N	2032	-0-	-355	-0-	2010	2	22	9	N	20					92
11	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	2043	2	18	9	N	16					108
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2300	2	26	9	N	24					132

TOTAL GAS PROD: 27,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					130
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	735	2	6	9	N	5	113	1			22
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1					23
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	762	2	13	9	N	12					35
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	2	6	9	N	5					40
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	720	2	8	9	N	7					47
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	N	5					52
08	837	N	628	-0-	-209	-0-	625	2	3	9	N	3					55
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5					60
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	723	2	9	9	N	8					68
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	4	9	N	4					72
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	689	2	7	9	N	6					78

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	N	3					53
02	1092	N	867	-0-	-225	-0-	867	2			N	-0-					53
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	N	9					62
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2			N	-0-	52	1			10
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	828	2	2	9	N	2					12
06	930	N	707	-0-	-223	-0-	701	2	6	9	N	5					17
07	899	N	831	-0-	-68	-0-	828	2	3	9	N	3					20
08	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					20
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					20
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					20
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					20
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	863	2	57	9	N	52					72

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	N	5					124
02	1092	N	741	-0-	-351	-0-	738	2	3	9	N	3	90	1			37
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					37
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	802	2	3	9	N	3	18	1			22
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	N	13					35
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	809	2	11	9	N	10					45
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	N	10					55
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	836	2	11	9	N	10					65
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8	63	1			10
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	792	2	9	9	N	8					18
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	752	2	10	9	N	9					27
12	837	N	778	-0-	-59	-0-	766	2	12	9	N	11					38

TOTAL GAS PROD: 9,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	466	2	19	9	N	17					130
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	473	2	3	9	N	3					133
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	501	2	11	9	N	10					143
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					150
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	488	2	8	9	N	7					157
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	N	8					165
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10					175
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3	9	N	3					178
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	N	5					183
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2					185
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	530	2	2	9	N	2					187
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	538	2	6	9	N	5					192

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	20 41	1 9	1802	2	N	37					82
02	1988	N	1602	-0-	-386	-0-	1577	2	25	9	N	23					105
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1767	2	39	9	N	35					140
04	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1683	2	32	9	N	29					169
05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1685	2	25	9	N	23					192
06	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1700	2	28	9	N	25					217
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1766	2	29	9	N	26	181	1			62
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1710	2	24	9	N	22					84
09	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1675	2	29	9	N	26					110
10	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1710	2	24	9	N	22					132
11	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1640	2	35	9	N	32					164
12	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1658	2	23	9	N	21					185

TOTAL GAS PROD: 20,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	121 24	1 9	1592	2	N	22					53
02	2016	N	1513	-0-	-503	-0-	1510	2	3	9	N	3					56
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1598	2	17	9	N	15					71
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1667	2	6	9	N	5					76
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	2	13	9	N	12					88
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	N	3					91
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					91
08	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1664	2	4	9	N	4					95
09	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1595	2	6	9	N	5					100
10	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	1585	2	6	9	N	5					105
11	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1539	2	18	9	N	16					121
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1558	2	23	9	N	21					142

TOTAL GAS PROD: 19,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	20	1	1634	2	N	24					94
							26	9									
02	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1511	2	12	9	N	11					105
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1512	2	26	9	N	24					129
04	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1584	2	12	9	N	11					140
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1682	2	15	9	N	14					154
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	10	1	1632	2	N	6					160
							7	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	2	4	9	N	4					164
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1709	2	13	9	N	12					176
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	2	9	9	N	8					184
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1637	2	7	9	N	6					190
11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1572	2	17	9	N	15					205
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1692	2	17	9	N	15	177	1			43

TOTAL GAS PROD: 19,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2126	2	18	9	N	16					176
02	2212	N	1915	-0-	-297	-0-	1897	2	18	9	N	16	151	1			41
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2081	2	23	9	N	21					62
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2027	2	19	9	N	17					79
05	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	10	1	2042	2	N	17					96
							19	9									
06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2000	2	15	9	N	14					110
07	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2036	2	15	9	N	14					124
08	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2047	2	17	9	N	15					139
09	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1962	2	18	9	N	16					155
10	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2013	2	10	9	N	9					164
11	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1910	2	9	9	N	8	137	1			35
12	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1954	2	15	9	N	14					49

TOTAL GAS PROD: 24,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	80	1	1912	2	N	49					84
							54	9									
02	1988	N	1789	-0-	-199	-0-	1754	2	35	9	N	32					116
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1910	2	51	9	N	46					162
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1869	2	39	9	N	35					197
05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1902	2	40	9	N	36					233
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1779	2	36	9	N	33					266
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1821	2	34	9	N	31	187	1			110
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1958	2	41	9	N	37					147
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1896	2	50	9	N	45					192
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1894	2	30	9	N	27					219
11	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1801	2	47	9	N	43	187	1			75
12	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1822	2	37	9	N	34					109

TOTAL GAS PROD: 22,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	3373	2	17	9	N	15					202
02	3108	X	2857	-0-	-251	-0-	2838	2	19	9	N	17	193	1			26
03	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	3399	2	25	9	N	23					49
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3704	2	14	9	N	13					62
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3712	2	36	9	N	33					95
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3527	2	33	9	N	30					125
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3600	2	28	9	N	25					150
08	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3440	2	21	9	N	19					169
09	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	3410	2	31	9	N	28					197
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3722	2	26	9	N	24	181	1			40
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3490	2	11	9	N	10					50
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	3403	2	25	9	N	23					73

TOTAL GAS PROD: 41,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1775	2	8	9	N	7					67
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	N	6					73
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	2	4	9	N	4					77
04	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					77
05	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	1689	2			N	-0-					77
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2					79
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2					81
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1					82
09	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	1618	2	17	9	N	15					97
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1635	2	45	9	N	41					138
11	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	1456	2			N	-0-					138
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1540	2	18	9	N	16					154

TOTAL GAS PROD: 20,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1571	2	21	9	N	19					60
02	1848	N	1423	-0-	-425	-0-	1423	2			N	-0-					60
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1579	2	26	9	N	24					84
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1560	2	53	9	N	48	125	1			7
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1563	2	17	9	N	15					22
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1546	2	39	9	N	35					57
07	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1587	2	25	9	N	23					80
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1584	2	23	9	N	21	86	1			15
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1559	2	28	9	N	25					40
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1595	2	30	9	N	27					67
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1524	2	24	9	N	22					89
12	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1542	2	24	9	N	22	98	1			13

TOTAL GAS PROD: 18,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	40	1	1770	2	N	26					110
							29	9									
02	1708	N	1592	-0-	-116	-0-	1592	2			N	-0-					110
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1757	2	30	9	N	27					137
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1738	2	14	9	N	13	123	1			27
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1832	2	20	9	N	18					45
06	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1686	2	11	9	N	10					55
07	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1741	2	39	9	N	35					90
08	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1719	2	10	9	N	9					99
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1690	2	18	9	N	16					115
10	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1659	2	11	9	N	10					125
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1658	2	21	9	N	19	129	1			15
12	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	1628	2	24	9	N	22					37

TOTAL GAS PROD: 20,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					120
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2	95	1			27
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					27
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	796	2	17	9	N	15					42
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8					50
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3					53
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	831	2	11	9	N	10					63
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	N	6	61	1			8
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	N	5					13
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	2	11	9	N	10					23
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					28
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 9,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. GAS LIFT (I)(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-	1123	2	19	9	N	17					106
02	1204	N	984	-0-	-220	-0-	984	2			N	-0-					106
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	2	17	9	N	15					121
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	982	2	21	9	N	19	133	1			7
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8					15
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1032	2	9	9	N	8					23
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1117	2	15	9	N	14					37
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1071	2	12	9	N	11					48
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1018	2	11	9	N	10					58
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1039	2	11	9	N	10	61	1			7
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1038	2	11	9	N	10					17
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	N	13					30

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	20	1	2131	2	N	26					89
							29	9									
02	2072	N	1902	-0-	-170	-0-	1882	2	20	9	N	18					107
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	N	3					110
04	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	1850	2	21	9	N	19					129
05	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1898	2	12	9	N	11					140
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1852	2	11	9	N	10					150
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1889	2	13	9	N	12					162
08	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1859	2	9	9	N	8					170
09	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1776	2	6	9	N	5					175
10	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1749	2	11	9	N	10					185
11	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1654	2	13	9	N	12					197
12	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1712	2	17	9	N	15					212

TOTAL GAS PROD: 22,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	20	1	1426	2	N	33					114
							36	9									
02	1988	N	1345	-0-	-643	-0-	1328	2	17	9	N	15					129
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1561	2	19	9	N	17					146
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1744	2	17	9	N	15					161
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1884	2	25	9	N	23					184
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	10	1	1859	2	N	22					206
							24	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1841	2	20	9	N	18	174	1			50
08	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1760	2	24	9	N	22					72
09	1890	N	1678	-0-	-212	-0-	1664	2	14	9	N	13					85
10	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1693	2	13	9	N	12					97
11	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1628	2	24	9	N	22					119
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1731	2	23	9	N	21					140

TOTAL GAS PROD: 20,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	N	11					52
02	1260	N	972	-0-	-288	-0-	972	2			N	-0-					52
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					57
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1082	2	57	9	N	52					109
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	N	13	117	1			5
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1039	2	9	9	N	8					13
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1099	2	13	9	N	12					25
08	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1024	2	8	9	N	7					32
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1025	2	9	9	N	8					40
10	1116	N	974	-0-	-142	-0-	966	2	8	9	N	7					47
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	N	5					52
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	935	2	9	9	N	8					60

TOTAL GAS PROD: 12,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	15	1	1271	2	N	11					148
							12	9									
02	1624	N	1389	-0-	-235	-0-	1377	2	12	9	N	11	139	1			20
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1463	2	12	9	N	11					31
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					36
05	1550	N	1109	-0-	-441	-0-	1107	2	2	9	N	2					38
06	1440	N	1066	-0-	-374	-0-	1066	2			N	-0-					38
07	1364	N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			N	-0-	5	1			33
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1092	2	3	9	N	3					36
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	2	1	1104	2	N	2					38
							2	9									
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1015	2	6	9	N	5					43
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					48
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1081	2	9	9	N	8	39	1			16

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2503	2	25	9	N	23					124
02	2548	N	2263	-0-	-285	-0-	2242	2	21	9	N	19					143
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2462	2	26	9	N	24					167
04	2460	N	2407	-0-	-53	-0-	2377	2	30	9	N	27					194
05	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	2478	2	29	9	N	26	162	1			58
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2429	2	23	9	N	21					79
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2491	2	23	9	N	21					100
08	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	2457	2	28	9	N	25					125
09	2460	N	2319	-0-	-141	-0-	2299	2	20	9	N	18					143
10	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2403	2	19	9	N	17	121	1			39
11	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2319	2	24	9	N	22					61
12	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2352	2	25	9	N	23					84

TOTAL GAS PROD: 29,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	20	1	1474	2	N	41					99
							45	9									
02	1568	N	1175	-0-	-393	-0-	1151	2	24	9	N	22					121
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1283	2	33	9	N	30					151
04	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	1217	2	24	9	N	22					173
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1262	2	30	9	N	27					200
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1245	2	28	9	N	25					225
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1239	2	25	9	N	23					248
08	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1246	2	21	9	N	19	175	1			92
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1210	2	25	9	N	23					115
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1217	2	22	9	N	20					135
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1159	2	28	9	N	25					160
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1217	2	30	9	N	27					187

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1103	2	N	17					184
							19	9									
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	985	2	18	9	N	16					200
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					210
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	N	11	183	1			38
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1187	2	21	9	N	19					57
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1133	2	14	9	N	13					70
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1088	2	3	9	N	3					73
08	1209	N	932	-0-	-277	-0-	917	2	15	9	N	14					87
09	1140	N	896	-0-	-244	-0-	890	2	6	9	N	5					92
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1027	2	8	9	N	7					99
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	N	13					112
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	N	13					125

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2686	2	31	9	N	28					152
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2417	2	44	9	N	40					192
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2645	2	20	9	N	18					210
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2584	2	69	9	N	63	188	1			85
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2581	2	43	9	N	39					124
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2467	2	42	9	N	38					162
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2536	2	25	9	N	23					185
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2500	2	45	9	N	41	183	1			43
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2379	2	19	9	N	17					60
10	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2351	2	17	9	N	15					75
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2328	2	84	9	N	76	129	1			22
12	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2373	2	29	9	N	26					48

TOTAL GAS PROD: 30,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	563	2	19	9	N	17					127
02	840	N	553	-0-	-287	-0-	553	2			N	-0-					127
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					127
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					129
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	N	7	126	1			10
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	N	3					13
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	707	2	10	9	N	9					22
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	696	2	6	9	N	5					27
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	613	2	3	9	N	3					30
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	536	2	3	9	N	3					33
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	646	2	10	9	N	9					42
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	623	2	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	2	8	9	N	7					25
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	1015	2	2	9	N	2					27
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					27
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1054	2	6	9	N	5					32
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	2	11	9	N	10					42
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1090	2	7	9	N	6					48
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	N	7					55
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	N	10					65
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1057	2	8	9	N	7					72
10	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1106	2	4	9	N	4	71	1			5
11	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1054	2	9	9	N	8					13
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1065	2	11	9	N	10					23

TOTAL GAS PROD: 13,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3078	2	11	9	N	10					143
02	2772	X	2729	-0-	-43	-0-	2711	2	18	9	N	16					159
03	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3022	2	34	9	N	31					190
04	2970	X	2913	-0-	-57	-0-	2894	2	19	9	N	17					207
05	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	2995	2	22	9	N	20	184	1			43
06	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	2828	2	17	9	N	15					58
07	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2979	2	19	9	N	17					75
08	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2921	2	33	9	N	30					105
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2832	2	29	9	N	26					131
10	3007	N	2872	-0-	-135	-0-	2864	2	8	9	N	7					138
11	2850	N	2756	-0-	-94	-0-	2747	2	9	9	N	8					146
12	2945	N	2806	-0-	-139	-0-	2784	2	22	9	N	20					166

TOTAL GAS PROD: 34,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	3					150
							3	9									
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	28	1	1069	2	N	17					167
							19	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	2					169
							2	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	30	1	1111	2	N	6					175
							7	9									
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	31	1	1160	2	N	19	174	1			20
							21	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1133	2	N	8					28
							9	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1151	2	N	7					35
							8	9									
08	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	31	1	1126	2	N	3					38
							3	9									
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	30	1	1083	2	N	7					45
							8	9									
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	31	1	1121	2	N	3					48
							3	9									
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	2	N	4					52
							4	9									
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1101	2	N	20					72
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					15
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	490	2	2	9	N	2					17
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	N	6					23
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	404	2	10	9	N	9					32
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5					37
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	559	2	7	9	N	6					43
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4					47
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	558	2	3	9	N	3					50
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	552	2	3	9	N	3					53
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	539	2	10	9	N	9	52	1			10
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					10
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	523	2	9	9	N	8					18

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	N	6					108
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1299	2	11	9	N	10					118
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	2	10	9	N	9					127
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1366	2	10	9	N	9					136
05	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1357	2	13	9	N	12					148
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1368	2	11	9	N	10					158
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1409	2	7	9	N	6	130	1			34
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1413	2	12	9	N	11					45
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1342	2	12	9	N	11					56
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1351	2	11	9	N	10					66
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1314	2	9	9	N	8					74
12	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1329	2	12	9	N	11					85

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1752	2	12	9	N	11					191
02	1624	N	1535	-0-	-89	-0-	1528	2	7	9	N	6	67	1			130
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1700	2	10	9	N	9	83	1			56
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1644	2	10	9	N	9					65
05	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1504	2	9	9	N	8					73
06	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1538	2	7	9	N	6					79
07	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	2	11	9	N	10					89
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	N	10					99
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	2	8	9	N	7					106
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	N	8					114
11	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1605	2	4	9	N	4	88	1			30
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1611	2	9	9	N	8					38

TOTAL GAS PROD: 19,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					77
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					77
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	68	1			9
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-	9	1			-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10					10
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3					13
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	N	5					18
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	321	2	4	9	N	4					22
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	N	6					28

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			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	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-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	N	8					147
02	896	N	858	-0-	-38	-0-	855	2	3	9	N	3	125	1			25
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					34
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	876	2	9	9	N	8					42
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	893	2	2	9	N	2					44
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					44
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					44
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	2	10	9	N	9					53
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	5					58
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7					65
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	850	2	9	9	N	8					73
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	848	2	7	9	N	6					79

TOTAL GAS PROD: 10,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2804	-0-	-513	-0-	2787	2	17	9	N	15					122
02	3024	X	2780	-0-	-244	-0-	2749	2	31	9	N	28					150
03	3348	X	2964	-0-	-384	-0-	2920	2	44	9	N	40					190
04	3180	X	2711	-0-	-469	-0-	2672	2	39	9	N	35	168	1			57
05	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3054	2	36	9	N	33					90
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3016	2	28	9	N	25					115
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3063	2	41	9	N	37					152
08	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	3010	2	25	9	N	23					175
09	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2904	2	33	9	N	30					205
10	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2922	2	25	9	N	23	185	1			43
11	3030	X	2823	-0-	-207	-0-	2793	2	30	9	N	27					70
12	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2911	2	28	9	N	25					95

TOTAL GAS PROD: 35,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	31	1	2256	2	N	20					222
							22	9									
02	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	28	1	2019	2	N	12					234
							13	9									
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	31	1	2180	2	N	26	188	1			72
							29	9									
04	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	30	1	2121	2	N	10					82
							11	9									
05	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	31	1	2167	2	N	20					102
							22	9									
06	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	30	1	2070	2	N	17					119
							19	9									
07	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	31	1	2168	2	N	18					137
							20	9									
08	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	31	1	2140	2	N	3					140
							3	9									
09	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	30	1	2046	2	N	12					152
							13	9									
10	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	31	1	2082	2	N	7					159
							8	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	30	1	2033	2	N	52	178	1			33
							57	9									
12	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	31	1	2046	2	N	9					42
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					139
02	1120	N	896	-0-	-224	-0-	896	2			N	-0-					139
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	N	15					154
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1062	2	14	9	N	13	142	1			25
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					25
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	972	2	9	9	N	8					33
07	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1007	2	4	9	N	4					37
08	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1016	2	1	9	N	1					38
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	N	2					40
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	2	8	9	N	7					47
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					47
12	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1022	2	18	9	N	16					63

TOTAL GAS PROD: 12,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-		-0-		-0-	3480	2	17	9	N	15					198
02	3257	X	3257	-0-		-0-		-0-	3240	2	17	9	N	15					213
03	3470	X	3470	-0-		-0-		-0-	3446	2	24	9	N	22					235
04	3483	X	3483	-0-		-0-		-0-	3457	2	26	9	N	24	187	1			72
05	3596	X	3529	-0-		-67		-0-	3509	2	20	9	N	18					90
06	3480	X	3429	-0-		-51		-0-	3415	2	14	9	N	13					103
07	3596	X	3581	-0-		-15		-0-	3564	2	17	9	N	15					118
08	3596	X	3406	-0-		-190		-0-	3389	2	17	9	N	15					133
09	3480	X	3226	-0-		-254		-0-	3215	2	11	9	N	10					143
10	3596	X	3510	-0-		-86		-0-	3484	2	26	9	N	24					167
11	3480	X	3151	-0-		-329		-0-	3140	2	11	9	N	10					177
12	3596	X	3235	-0-		-361		-0-	3218	2	17	9	N	15					192

TOTAL GAS PROD: 40,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-		-0-		-0-	947	2	22	9	N	20					220
02	1176	N	700	-0-		-476		-0-	692	2	8	9	N	7					227
03	748	N	748	-0-		-0-		-0-	731	2	17	9	N	15					242
04	930	N	620	-0-		-310		-0-	609	2	11	9	N	10	192	1			60
05	1997	N	1997	-0-		-0-		-0-	1969	2	28	9	N	25					85
06	2472	N	2472	-0-		-0-		-0-	2436	2	36	9	N	33					118
07	2256	N	2256	-0-		-0-		-0-	2219	2	37	9	N	34					152
08	1953	N	1949	-0-		-4		-0-	1932	2	17	9	N	15					167
09	1890	N	1802	-0-		-88		-0-	1782	2	20	9	N	18					185
10	1953	N	1865	-0-		-88		-0-	1840	2	25	9	N	23					208
11	1890	N	1731	-0-		-159		-0-	1712	2	19	9	N	17					225
12	1860	N	1749	-0-		-111		-0-	1730	2	19	9	N	17	184	1			58

TOTAL GAS PROD: 18,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-		-0-		-0-	2157	2	22	9	N	20					178
02	2296	N	2187	-0-		-109		-0-	2173	2	14	9	N	13					191
03	2371	N	2371	-0-		-0-		-0-	2352	2	19	9	N	17					208
04	2293	N	2293	-0-		-0-		-0-	2291	2	2	9	N	2					210
05	2418	N	2402	-0-		-16		-0-	2378	2	24	9	N	22					232
06	2325	N	2325	-0-		-0-		-0-	2307	2	18	9	N	16					248
07	2379	N	2379	-0-		-0-		-0-	2359	2	20	9	N	18	183	1			83
08	2387	N	2347	-0-		-40		-0-	2326	2	21	9	N	19					102
09	2340	N	2245	-0-		-95		-0-	2231	2	14	9	N	13					115
10	2387	N	2312	-0-		-75		-0-	2293	2	19	9	N	17					132
11	2280	N	2199	-0-		-81		-0-	2182	2	17	9	N	15					147
12	2325	N	2224	-0-		-101		-0-	2207	2	17	9	N	15					162

TOTAL GAS PROD: 27,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	2556	2	34	9	N	31					158
02	2688	X	2314	-0-	-374	-0-	2295	2	19	9	N	17					175
03	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	2398	2	22	9	N	20					195
04	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2642	2	25	9	N	23					218
05	2821	X	2730	-0-	-91	-0-	2708	2	22	9	N	20					238
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2617	2	15	9	N	14	187	1			65
07	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	2697	2	19	9	N	17					82
08	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	2672	2	24	9	N	22					104
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	2486	2	18	9	N	16					120
10	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	2682	2	19	9	N	17					137
11	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	2475	2	18	9	N	16					153
12	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	2401	2	17	9	N	15					168

TOTAL GAS PROD: 30,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	2	6	9	N	5					134
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	1220	2	9	9	N	8					142
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1303	2	31	9	N	28					170
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	2	7	9	N	6	135	1			41
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					41
06	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1228	2	1	9	N	1					42
07	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1243	2	6	9	N	5					47
08	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1248	2	17	9	N	15					62
09	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1223	2	1	9	N	1					63
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	N	17					80
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1204	2	6	9	N	5					85
12	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1223	2	43	9	N	39					124

TOTAL GAS PROD: 15,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	N	5					32
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2585	2	6	9	N	5					37
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2807	2	23	9	N	21					58
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2665	2	15	9	N	14					72
05	2883	N	2750	-0-	-133	-0-	2717	2	33	9	N	30					102
06	2730	N	2616	-0-	-114	-0-	2602	2	14	9	N	13					115
07	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	2711	2	24	9	N	22					137
08	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	2631	2	6	9	N	5					142
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2627	2	14	9	N	13					155
10	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2625	2	10	9	N	9					164
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2564	2	44	9	N	40	182	1			22
12	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	2603	2	12	9	N	11					33

TOTAL GAS PROD: 32,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	N	9					67
02	1568	N	1504	-0-	-64	-0-	1503	2	1	9	N	1					68
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	N	4					72
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1620	2	7	9	N	6					78
05	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1598	2	8	9	N	7					85
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1527	2	6	9	N	5					90
07	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1598	2	3	9	N	3					93
08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1595	2	8	9	N	7					100
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					107
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1603	2	7	9	N	6					113
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1525	2	4	9	N	4	40	1			77
12	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1525	2	7	9	N	6					83

TOTAL GAS PROD: 18,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1534	2	24	9	N	22					275
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1267	2	8	9	N	7					282
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1369	2	22	9	N	20	190	1			112
04	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	1314	2	20	9	N	18					130
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1345	2	14	9	N	13					143
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1296	2	19	9	N	17					160
07	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1341	2	19	9	N	17					177
08	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1320	2	3	9	N	3					180
09	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1260	2	13	9	N	12					192
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1288	2	20	9	N	18					210
11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1267	2	19	9	N	17					227
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1299	2	9	9	N	8					235

TOTAL GAS PROD: 16,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2271	2	10	9	N	9					83
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2160	2	24	9	N	22					105
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2343	2	24	9	N	22					127
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2255	2	25	9	N	23					150
05	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2301	2	17	9	N	15					165
06	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	2234	2	17	9	N	15					180
07	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2320	2	25	9	N	23					203
08	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	2297	2	22	9	N	20					223
09	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	2187	2	21	9	N	19	185	1			57
10	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2171	2	23	9	N	21					78
11	2250	N	1972	-0-	-278	-0-	1955	2	17	9	N	15					93
12	2294	N	1994	-0-	-300	-0-	1979	2	15	9	N	14					107

TOTAL GAS PROD: 26,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	1280	2	4	9	N	4					27
02	1344	N	1006	-0-		-338	-0-	997	2	9	9	N	8					35
03	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	1158	2	3	9	N	3					38
04	1230	N	1206	-0-		-24	-0-	1183	2	23	9	N	21					59
05	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					71
06	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2					73
07	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	1295	2	19	9	N	17					90
08	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	1278	2	17	9	N	15					105
09	1260	N	1220	-0-		-40	-0-	1219	2	1	9	N	1					106
10	1302	N	1204	-0-		-98	-0-	1202	2	2	9	N	2					108
11	1260	N	1158	-0-		-102	-0-	1148	2	10	9	N	9					117
12	1271	N	1215	-0-		-56	-0-	1201	2	14	9	N	13					130

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

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	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-	2256	2	35	9	N	32					142
02	2044	N	1993	-0-		-51	-0-	1975	2	18	9	N	16					158
03	2167	N	2167	-0-		-0-	-0-	2143	2	24	9	N	22					180
04	2220	N	2103	-0-		-117	-0-	2086	2	17	9	N	15	20	1			175
05	2201	N	2103	-0-		-98	-0-	2083	2	20	9	N	18					193
06	2100	N	2069	-0-		-31	-0-	2050	2	19	9	N	17					210
07	2170	N	2139	-0-		-31	-0-	2120	2	19	9	N	17	182	1			45
08	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	2117	2	28	9	N	25					70
09	2070	N	2014	-0-		-56	-0-	1995	2	19	9	N	17					87
10	2139	N	2065	-0-		-74	-0-	2047	2	18	9	N	16					103
11	2070	N	1992	-0-		-78	-0-	1977	2	15	9	N	14					117
12	2077	N	1752	-0-		-325	-0-	1727	2	25	9	N	23					140

TOTAL GAS PROD: 24,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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. 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	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	1366	2	9	9	N	8					185
02	1400	N	1244	-0-		-156	-0-	1244	2			N	-0-					185
03	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	1347	2	9	9	N	8					193
04	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	1473	2	22	9	N	20	161	1			52
05	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-	1473	2	14	9	N	13					65
06	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	1398	2			N	-0-	3	1			62
07	1550	N	1430	-0-		-120	-0-	1421	2	9	9	N	8					70
08	1488	N	1454	-0-		-34	-0-	1435	2	19	9	N	17					87
09	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3					90
10	1426	N	1409	-0-		-17	-0-	1396	2	13	9	N	12					102
11	1410	N	1362	-0-		-48	-0-	1359	2	3	9	N	3	5	1			100
12	1457	N	1443	-0-		-14	-0-	1437	2	6	9	N	5					105

TOTAL GAS PROD: 16,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	N	21					153
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	1183	2			N	-0-					153
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	N	7					160
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1220	2	9	9	N	8					168
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1245	2	11	9	N	10					178
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1191	2	8	9	N	7					185
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	N	5					190
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					190
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					193
10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1203	2	8	9	N	7	45	1			155
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1103	2	1	9	N	1	144	1			12
12	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1116	2	6	9	N	5					17

TOTAL GAS PROD: 14,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	799	2	10	9	N	9	61	1			26
02	980	N	672	-0-	-308	-0-	670	2	2	9	N	2					28
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5					33
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	718	2	10	9	N	9					42
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	710	2	12	9	N	11					53
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	703	2	13	9	N	12					65
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8					73
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	N	10	71	1			12
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	712	2	6	9	N	5					17
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	710	2	11	9	N	10					27
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	695	2	14	9	N	13					40
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	713	2	9	9	N	8					48

TOTAL GAS PROD: 8,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					75
02	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	1428	2	3	9	N	3					78
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					78
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					80
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					80
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	N	2					82
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					82
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					82
09	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1669	2	1	9	N	1					83
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1685	2	8	9	N	7					90
11	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	1585	2	3	9	N	3					93
12	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1634	2	6	9	N	5					98

TOTAL GAS PROD: 19,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	N	2593	-0-		-0-	-0-	2581	2	12	9	N	11					73
02	2380	N	2239	-0-		-141	-0-	2224	2	15	9	N	14					87
03	2486	N	2486	-0-		-0-	-0-	2468	2	18	9	N	16					103
04	2520	N	2501	-0-		-19	-0-	2471	2	30	9	N	27					130
05	2480	N	2433	-0-		-47	-0-	2411	2	22	9	N	20					150
06	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	2413	2	25	9	N	23					173
07	2573	N	2508	-0-		-65	-0-	2489	2	19	9	N	17					190
08	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	2728	2	28	9	N	25					215
09	2546	N	2546	-0-		-0-	-0-	2523	2	23	9	N	21	195	1			41
10	2511	N	1861	-0-		-650	-0-	1848	2	13	9	N	12					53
11	2550	N	2300	-0-		-250	-0-	2280	2	20	9	N	18					71
12	2635	N	2406	-0-		-229	-0-	2394	2	12	9	N	11					82

TOTAL GAS PROD: 29,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	2963	2	17	9	N	15					140
02	2660	X	2628	-0-		-32	-0-	2614	2	14	9	N	13					153
03	2970	X	2970	-0-		-0-	-0-	2942	2	28	9	N	25					178
04	2931	X	2931	-0-		-0-	-0-	2907	2	24	9	N	22					200
05	3033	X	3033	-0-		-0-	-0-	3002	2	31	9	N	28					228
06	2939	X	2939	-0-		-0-	-0-	2918	2	21	9	N	19					247
07	3004	X	3004	-0-		-0-	-0-	2983	2	21	9	N	19	186	1			80
08	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	2938	2	28	9	N	25					105
09	2850	N	2827	-0-		-23	-0-	2807	2	20	9	N	18					123
10	2987	N	2987	-0-		-0-	-0-	2959	2	28	9	N	25					148
11	2850	N	2820	-0-		-30	-0-	2799	2	21	9	N	19					167
12	2914	N	2715	-0-		-199	-0-	2712	2	3	9	N	3					170

TOTAL GAS PROD: 34,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3241	-0-		-107	-0-	3204	2	37	9	N	34					202
02	3136	X	2898	-0-		-238	-0-	2867	2	31	9	N	28					230
03	3472	X	3176	-0-		-296	-0-	3131	2	45	9	N	41	107	1			164
04	3360	X	2985	-0-		-375	-0-	2951	2	34	9	N	31	71	1			124
05	3441	X	3105	-0-		-336	-0-	3068	2	37	9	N	34					158
06	3150	X	3006	-0-		-144	-0-	2967	2	39	9	N	35					193
07	3224	X	3039	-0-		-185	-0-	3017	2	22	9	N	20	145	1			68
08	3162	X	3033	-0-		-129	-0-	2999	2	34	9	N	31					99
09	3000	X	2957	-0-		-43	-0-	2922	2	35	9	N	32					131
10	3100	X	2985	-0-		-115	-0-	2949	2	36	9	N	33					164
11	3000	X	2917	-0-		-83	-0-	2883	2	34	9	N	31	161	1			34
12	3069	X	2928	-0-		-141	-0-	2894	2	34	9	N	31					65

TOTAL GAS PROD: 36,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	4933	2	31	9	N	28					233
02	5012	X	4241	-0-	-771	-0-	4158	2	83	9	N	75					308
03	5549	X	5241	-0-	-308	-0-	5201	2	40	9	N	36	195	1			149
04	5160	X	5046	-0-	-114	-0-	4979	2	67	9	N	61					210
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5073	2	53	9	N	48					258
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4870	2	37	9	N	34					292
07	5239	X	4984	-0-	-255	-0-	4948	2	36	9	N	33	187	1			138
08	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	4837	2	43	9	N	39					177
09	5040	X	4801	-0-	-239	-0-	4759	2	42	9	N	38					215
10	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	4744	2	41	9	N	37					252
11	4920	X	4559	-0-	-361	-0-	4501	2	58	9	N	53					305
12	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	4539	2	45	9	N	41	183	1			163

TOTAL GAS PROD: 58,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1935	2	19	9	N	17	161	1			49
02	1848	N	1775	-0-	-73	-0-	1757	2	18	9	N	16					65
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	N	8					73
04	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1663	2	10	9	N	9					82
05	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	1712	2			N	-0-					82
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1688	2	2	9	N	2					84
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	N	5					89
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	2	6	9	N	5					94
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	2	9	9	N	8					102
10	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1787	2	14	9	N	13					115
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1716	2	11	9	N	10					125
12	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	1705	2	17	9	N	15					140

TOTAL GAS PROD: 21,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	N	4	125	1			71
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3					74
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1591	2	14	9	N	13					87
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	N	15					102
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	2	2	9	N	2	92	1			12
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1508	2	7	9	N	6					18
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1565	2	15	9	N	14					32
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	N	10					42
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1496	2	11	9	N	10					52
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	N	11					63
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	2	13	9	N	12					75
12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1423	2	8	9	N	7	75	1			7

TOTAL GAS PROD: 18,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2410	2	25	9	N	23					56
02	2660	N	2072	-0-	-588	-0-	2061	2	11	9	N	10					66
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2429	2	26	9	N	24					90
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	N	41					131
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2314	2	17	9	N	15					146
06	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	2336	2	7	9	N	6					152
07	2511	N	2222	-0-	-289	-0-	2178	2	44	9	N	40					192
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2322	2	10	9	N	9					201
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	2173	2	21	9	N	19	180	1			40
10	2232	N	1765	-0-	-467	-0-	1758	2	7	9	N	6					46
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2317	2	15	9	N	14					60
12	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2227	2	35	9	N	32					92

TOTAL GAS PROD: 27,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	881	2	26	9	N	24					102
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	766	2	7	9	N	6					108
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	N	10					118
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	820	2	11	9	N	10					128
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	N	12					140
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	891	2	14	9	N	13					153
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5					158
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	877	2	2	9	N	2					160
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	852	2	9	9	N	8					168
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	845	2	4	9	N	4					172
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	777	2	9	9	N	8					180
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	836	2	13	9	N	12					192

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2340	2	23	9	N	21					95
02	2128	N	1987	-0-	-141	-0-	1979	2	8	9	N	7					102
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2150	2	41	9	N	37					139
04	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	2041	2	29	9	N	26	105	1			60
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2103	2	30	9	N	27					87
06	2130	N	2038	-0-	-92	-0-	2023	2	15	9	N	14					101
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2125	2	18	9	N	16					117
08	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2036	2	8	9	N	7					124
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2117	2	18	9	N	16					140
10	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2052	2	36	9	N	33	66	1			107
11	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1970	2	9	9	N	8	53	1			62
12	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	2065	2	25	9	N	23					85

TOTAL GAS PROD: 25,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2717	-0-	-445	-0-	2689	2	28	9	N	25					147
02	2716	X	2586	-0-	-130	-0-	2558	2	28	9	N	25					172
03	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	2907	2	21	9	N	19	131	1			60
04	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2869	2	34	9	N	31					91
05	3007	X	2746	-0-	-261	-0-	2731	2	15	9	N	14					105
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2810	2	22	9	N	20					125
07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2784	2	30	9	N	27					152
08	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	2532	2	15	9	N	14					166
09	2910	X	2801	-0-	-109	-0-	2776	2	25	9	N	23	126	1			63
10	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2753	2	29	9	N	26					89
11	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	2634	2	24	9	N	22					111
12	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	2719	2	23	9	N	21					132

TOTAL GAS PROD: 33,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	20	1	3324	2	N	46					89
							51	9									
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	2	29	9	N	26					115
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3245	2	39	9	N	35					150
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3104	2	19	9	N	17					167
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3233	2	33	9	N	30					197
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3114	2	28	9	N	25					222
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3224	2	34	9	N	31	181	1			72
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3139	2	26	9	N	24					96
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3057	2	25	9	N	23					119
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3122	2	24	9	N	22					141
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3025	2	36	9	N	33					174
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3099	2	14	9	N	13					187

TOTAL GAS PROD: 38,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3050	2	18	9	N	16					55
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	2837	2	14	9	N	13					68
03	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3059	2	4	9	N	4					72
04	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	2962	2	1	9	N	1					73
05	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2			N	-0-					73
06	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	2668	2			N	-0-					73
07	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	2763	2	23	9	N	21					94
08	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	2792	2	17	9	N	15					109
09	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	2905	2	39	9	N	35					144
10	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2725	2	11	9	N	10					154
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2705	2	58	9	N	53					207
12	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	2686	2	24	9	N	22	184	1			45

TOTAL GAS PROD: 34,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3345	2	32	9	N	29					162
02	3164	X	2989	-0-	-175	-0-	2959	2	30	9	N	27	65	1			124
03	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3378	2	39	9	N	35	117	1			42
04	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	3192	2	32	9	N	29					71
05	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	3312	2	43	9	N	39					110
06	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3189	2	33	9	N	30					140
07	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3304	2	31	9	N	28	114	1			54
08	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	3273	2	32	9	N	29					83
09	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	3153	2	39	9	N	35					118
10	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3162	2	33	9	N	30					148
11	3240	X	3067	-0-	-173	-0-	3035	2	32	9	N	29					177
12	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	3030	2	32	9	N	29	154	1			52

TOTAL GAS PROD: 38,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	20	1	3375	2	N	93	184	1			109
							102	9									
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2977	2	66	9	N	60					169
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3264	2	73	9	N	66					235
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3159	2	73	9	N	66					301
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3436	2	67	9	N	61	185	1			177
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3310	2	65	9	N	59	174	1			62
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3408	2	64	9	N	58					120
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3319	2	54	9	N	49					169
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3191	2	67	9	N	61					230
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3241	2	63	9	N	57					287
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3085	2	72	9	N	65	188	1			164
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3131	2	56	9	N	51					215

TOTAL GAS PROD: 39,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

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	4712	X	4344	-0-	-368	-0-	4288	2	56	9	N	51					135
02	4228	X	4025	-0-	-203	-0-	3983	2	42	9	N	38					173
03	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4340	2	48	9	N	44					217
04	4740	X	4313	-0-	-427	-0-	4266	2	47	9	N	43	183	1			77
05	4898	X	4450	-0-	-448	-0-	4406	2	44	9	N	40					117
06	4320	X	4273	-0-	-47	-0-	4239	2	34	9	N	31					148
07	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4391	2	39	9	N	35					183
08	4464	X	4380	-0-	-84	-0-	4343	2	37	9	N	34					217
09	4320	X	4180	-0-	-140	-0-	4151	2	29	9	N	26	185	1			58
10	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4114	2	33	9	N	30					88
11	4290	X	3962	-0-	-328	-0-	3927	2	35	9	N	32					120
12	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	3975	2	33	9	N	30					150

TOTAL GAS PROD: 50,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2365	2	24	9	N	22					103
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2160	2	30	9	N	27	68	1			62
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2137	2	26	9	N	24					86
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2132	2	28	9	N	25					111
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2264	2	30	9	N	27					138
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	N	12	97	1			53
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2359	2	29	9	N	26					79
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2260	2	30	9	N	27					106
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2081	2	25	9	N	23	100	1			29
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	N	21					50
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1964	2	24	9	N	22					72
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2086	2	25	9	N	23					95

TOTAL GAS PROD: 26,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	20	1	1605	2	N	37					140
							41	9									
02	1792	N	1516	-0-	-276	-0-	1499	2	17	9	N	15					155
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1532	2	14	9	N	13					168
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1594	2	24	9	N	22					190
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1576	2	11	9	N	10					200
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1460	2	3	9	N	3					203
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1565	2	2	9	N	2	170	1			35
08	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1532	2	11	9	N	10					45
09	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1327	2	17	9	N	15					60
10	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1422	2	14	9	N	13					73
11	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1340	2	8	9	N	7					80
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	2	8	9	N	7					87

TOTAL GAS PROD: 18,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2467	2	47	9	N	43					138
02	2380	N	2254	-0-	-126	-0-	2224	2	30	9	N	27					165
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2422	2	30	9	N	27					192
04	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	2360	2	39	9	N	35					227
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2457	2	35	9	N	32	176	1			83
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2398	2	39	9	N	35					118
07	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2446	2	28	9	N	25					143
08	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	2421	2	24	9	N	22					165
09	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2283	2	31	9	N	28					193
10	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	2355	2	24	9	N	22					215
11	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2243	2	24	9	N	22	184	1			53
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2225	2	26	9	N	24					77

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1756	2	12	9	N	11					214
02	1820	N	1606	-0-	-214	-0-	1596	2	10	9	N	9	172	1			51
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1767	2	19	9	N	17					68
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1691	2	15	9	N	14					82
05	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1550	2	19	9	N	17					99
06	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	1592	2	13	9	N	12					111
07	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1642	2	18	9	N	16					127
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1667	2	17	9	N	15					142
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1605	2	17	9	N	15					157
10	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1601	2	21	9	N	19					176
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1542	2	10	9	N	9	147	1			38
12	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1561	2	14	9	N	13					51

TOTAL GAS PROD: 19,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	N	25					170
02	2072	N	1971	-0-	-101	-0-	1941	2	30	9	N	27					197
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2216	2	39	9	N	35					232
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2184	2	36	9	N	33					265
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2271	2	32	9	N	29	191	1			103
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2179	2	30	9	N	27					130
07	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2247	2	33	9	N	30					160
08	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2198	2	24	9	N	22					182
09	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2129	2	29	9	N	26					208
10	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	2134	2	24	9	N	22					230
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2069	2	24	9	N	22					252
12	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2100	2	33	9	N	30	190	1			92

TOTAL GAS PROD: 26,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2281	2	28	9	N	25					234
02	2128	N	2077	-0-	-51	-0-	2063	2	14	9	N	13					247
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2165	2	42	9	N	38	185	1			100
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	2093	2	21	9	N	19	79	1			40
05	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2183	2	25	9	N	23					63
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2118	2	13	9	N	12					75
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2189	2	13	9	N	12					87
08	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2161	2	11	9	N	10					97
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2176	2	33	9	N	30					127
10	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2096	2	55	9	N	50	123	1			54
11	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	1995	2	2	9	N	2					56
12	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2137	2	19	9	N	17					73

TOTAL GAS PROD: 25,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2559	2	35	9	N	32					64
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2296	2	14	9	N	13					77
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2466	2	19	9	N	17					94
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2408	2	18	9	N	16					110
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2454	2	17	9	N	15					125
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2398	2	19	9	N	17					142
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2486	2	14	9	N	13					155
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2455	2	13	9	N	12					167
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2384	2	18	9	N	16					183
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2371	2	15	9	N	14					197
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2266	2	12	9	N	11					208
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2327	2	15	9	N	14	174	1			48

TOTAL GAS PROD: 29,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2245	2	24	9	N	22					207
02	2072	N	1967	-0-	-105	-0-	1953	2	14	9	N	13					220
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2185	2	17	9	N	15					235
04	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2088	2	14	9	N	13	188	1			60
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2161	2	13	9	N	12					72
06	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2084	2	12	9	N	11					83
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2170	2	22	9	N	20					103
08	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2146	2	15	9	N	14					117
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2055	2	17	9	N	15					132
10	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2081	2	7	9	N	6					138
11	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	1994	2	17	9	N	15					153
12	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	1990	2	17	9	N	15					168

TOTAL GAS PROD: 25,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	20	1	1361	2	N	18					64
							20	9									
02	1512	N	1185	-0-	-327	-0-	1174	2	11	9	N	10					74
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	N	14					88
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1300	2	14	9	N	13					101
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1344	2	11	9	N	10					111
06	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1279	2	9	9	N	8					119
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1312	2	15	9	N	14					133
08	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1279	2	7	9	N	6					139
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1248	2	11	9	N	10					149
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1259	2	11	9	N	10					159
11	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1203	2	13	9	N	12					171
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1198	2	10	9	N	9					180

TOTAL GAS PROD: 15,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2884	2	23	9	N	21					128
02	2856	X	2611	-0-	-245	-0-	2590	2	21	9	N	19					147
03	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	2779	2	28	9	N	25					172
04	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2748	2	29	9	N	26					198
05	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2844	2	26	9	N	24					222
06	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	2766	2	17	9	N	15					237
07	2883	X	2862	-0-	-21	-0-	2847	2	15	9	N	14	178	1			73
08	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2801	2	21	9	N	19					92
09	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	2669	2	20	9	N	18					110
10	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	2681	2	20	9	N	18					128
11	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	2584	2	24	9	N	22					150
12	2852	X	2607	-0-	-245	-0-	2585	2	22	9	N	20					170

TOTAL GAS PROD: 33,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2295	2	13	9	N	12					148
02	2156	N	2041	-0-	-115	-0-	2032	2	9	9	N	8					156
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2235	2	18	9	N	16					172
04	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	2108	2	1	9	N	1	130	1			43
05	2263	N	1972	-0-	-291	-0-	1969	2	3	9	N	3					46
06	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2132	2	12	9	N	11					57
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2169	2	15	9	N	14					71
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2116	2	10	9	N	9					80
09	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	2039	2	13	9	N	12					92
10	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1890	2	8	9	N	7					99
11	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1979	2	15	9	N	14	52	1			61
12	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	1993	2	10	9	N	9					70

TOTAL GAS PROD: 25,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	10 44	1 9	2530	2	N	40					97
02	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2209	2	30	9	N	27					124
03	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	2434	2	31	9	N	28					152
04	2760	X	2380	-0-	-380	-0-	2347	2	33	9	N	30					182
05	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	2390	2	32	9	N	29					211
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2328	2	19	9	N	17	181	1			47
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2431	2	33	9	N	30					77
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2386	2	33	9	N	30					107
09	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	2289	2	30	9	N	27					134
10	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2312	2	24	9	N	22					156
11	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	2172	2	23	9	N	21					177
12	2387	N	2172	-0-	-215	-0-	2142	2	30	9	N	27					204

TOTAL GAS PROD: 28,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9672	X	8751	-0-	-921	-0-	8652	2	99	9	N	90					228
02	8792	X	7718	-0-	-1074	-0-	7618	2	100	9	N	91	190	1			129
03	9734	X	9196	-0-	-538	-0-	8992	2	204	9	N	185	185	1			129
04	9540	X	8424	-0-	-1116	-0-	25	1	8269	2	N	118	27	1			220
							130	9									
05	9858	X	8259	-0-	-1599	-0-	8136	2	123	9	N	112	162	1			170
06	8460	X	7840	-0-	-620	-0-	7749	2	91	9	N	83	116	1			137
07	9207	X	9070	-0-	-137	-0-	8942	2	128	9	N	116	169	1			84
08	9207	X	8632	-0-	-575	-0-	8510	2	122	9	N	111	129	1			66
09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8498	2	130	9	N	118	89	1			95
10	9083	X	8287	-0-	-796	-0-	8162	2	125	9	N	114	95	1			114
11	8790	X	8003	-0-	-787	-0-	7895	2	108	9	N	98	76	1			136
12	9083	X	7474	-0-	-1609	-0-	7364	2	110	9	N	100	110	1			126

TOTAL GAS PROD: 100,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

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	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2303	2	83	9	N	75					187
02	2184	N	2029	-0-	-155	-0-	2012	2	17	9	N	15					202
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2209	2	22	9	N	20					222
04	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	2071	2	23	9	N	21					243
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2268	2	22	9	N	20	179	1			84
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2173	2	24	9	N	22					106
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2242	2	20	9	N	18					124
08	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	2195	2	17	9	N	15					139
09	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2087	2	17	9	N	15					154
10	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2057	2	21	9	N	19					173
11	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1971	2	23	9	N	21					194
12	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	1970	2	19	9	N	17					211

TOTAL GAS PROD: 25,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2591	2	20	9	N	18					96
02	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	2292	2	21	9	N	19					115
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2520	2	24	9	N	22					137
04	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	2441	2	21	9	N	19					156
05	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2509	2	22	9	N	20	114	1			62
06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	2408	2	21	9	N	19					81
07	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2513	2	23	9	N	21					102
08	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2461	2	19	9	N	17					119
09	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	2389	2	19	9	N	17	96	1			40
10	2542	N	2398	-0-	-144	-0-	2379	2	19	9	N	17					57
11	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2295	2	23	9	N	21					78
12	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2320	2	18	9	N	16					94

TOTAL GAS PROD: 29,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9645	2	220	9	N	200	191	1			174
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8561	2	174	9	N	158	190	1			142
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9356	2	178	9	N	162	185	1			119
04	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9002	2	145	9	N	132	74	1			177
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9209	2	158	9	N	144					321
06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	8949	2	164	9	N	149	361	1			109
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	8965	2	132	9	N	120					229
08	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	8916	2	163	9	N	148	184	1			193
09	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8572	2	130	9	N	118	187	1			124
10	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8733	2	151	9	N	137	183	1			78
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8369	2	136	9	N	124					202
*12	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8542	2	177	9	N	161	184	1			179

TOTAL GAS PROD: 108,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	20	1	1736	2	N	18	3	1			180
							20	9									
02	2184	N	1634	-0-	-550	-0-	1602	2	32	9	N	29					209
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1799	2	36	9	N	33					242
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	2	N	22	189	1			75
							24	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1787	2	17	9	N	15					90
06	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1753	2	11	9	N	10					100
07	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1807	2	32	9	N	29					129
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1766	2	20	9	N	18					147
09	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	1654	2	17	9	N	15					162
10	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1718	2	8	9	N	7					169
11	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1639	2	17	9	N	15					184
12	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1643	2	18	9	N	16					200

TOTAL GAS PROD: 20,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	13268	X	9513	-0-	-3755	-0-	9386	2	127	9	N	115					242
02	11480	X	8122	-0-	-3358	-0-	7968	2	154	9	N	140	192	1			190
03	11656	X	9321	-0-	-2335	-0-	9169	2	152	9	N	138	184	1			144
04	10260	X	9101	-0-	-1159	-0-	8981	2	120	9	N	109	181	1			72
05	10168	X	9338	-0-	-830	-0-	9193	2	145	9	N	132					204
06	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9134	2	138	9	N	125	185	1			144
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9352	2	133	9	N	121	183	1			82
08	9393	X	9015	-0-	-378	-0-	8892	2	123	9	N	112					194
09	9270	X	8535	-0-	-735	-0-	8406	2	129	9	N	117	189	1			122
10	9579	X	8517	-0-	-1062	-0-	8409	2	108	9	N	98					220
11	9270	X	6934	-0-	-2336	-0-	6826	2	108	9	N	98	186	1			132
12	9486	X	7789	-0-	-1697	-0-	7681	2	108	9	N	98					230

TOTAL GAS PROD: 104,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2717	2	19	9	N	17					61
02	2604	N	2330	-0-	-274	-0-	2305	2	25	9	N	23					84
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2536	2	13	9	N	12					96
04	2640	N	2455	-0-	-185	-0-	2419	2	36	9	N	33					129
05	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2488	2	20	9	N	18					147
06	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	2422	2	13	9	N	12					159
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51	9	N	46					205
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2573	2	37	9	N	34					239
09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2372	2	24	9	N	22	185	1			76
10	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	2431	2	15	9	N	14					90
11	2520	N	2317	-0-	-203	-0-	2302	2	15	9	N	14					104
12	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2401	2	28	9	N	25					129

TOTAL GAS PROD: 29,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3090	2	43	9	N	39					282
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2769	2	33	9	N	30					312
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3016	2	36	9	N	33					345
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2888	2	25	9	N	23					368
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3014	2	36	9	N	33	178	1			223
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2930	2	32	9	N	29					252
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3003	2	33	9	N	30					282
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2981	2	28	9	N	25					307
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2889	2	39	9	N	35					342
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2887	2	28	9	N	25					367
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2739	2	31	9	N	28	188	1			207
*12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2758	2	29	9	N	26					233

TOTAL GAS PROD: 35,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

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

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

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	40	1	7902	2	N	93					248
							102	9									
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6986	2	103	9	N	94	189	1			153
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7667	2	72	9	N	65					218
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7177	2	78	9	N	71	184	1			105
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7399	2	30	9	N	27					132
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5143	2	35	9	N	32	135	1			29
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5769	2	59	9	N	54					83
08	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8398	2	133	9	N	121					204
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7432	2	131	9	N	119	145	1			178
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7286	2	111	9	N	101	179	1			100
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6788	2	99	9	N	90					190
*12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7548	2	118	9	N	107	149	1			148

TOTAL GAS PROD: 86,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3436	-0-	-811	-0-	3390	2	46	9	N	42					111
02	3752	X	3056	-0-	-696	-0-	3025	2	31	9	N	28					139
03	4123	X	3412	-0-	-711	-0-	3375	2	37	9	N	34					173
04	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	3306	2	61	9	N	55					228
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3946	2	55	9	N	50	187	1			91
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3754	2	40	9	N	36					127
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3696	2	31	9	N	28					155
08	3999	X	3722	-0-	-277	-0-	3680	2	42	9	N	38					193
09	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	3555	2	35	9	N	32					225
10	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	3623	2	44	9	N	40					265
11	3780	X	3383	-0-	-397	-0-	3351	2	32	9	N	29	194	1			100
12	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3490	2	35	9	N	32					132

TOTAL GAS PROD: 42,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2933	-0-	-43	-0-	2897	2	36	9	N	33					105
02	2688	X	2570	-0-	-118	-0-	2548	2	22	9	N	20					125
03	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2700	2	50	9	N	45					170
04	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	2623	2	35	9	N	32	152	1			50
05	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	2705	2	42	9	N	38					88
06	2670	N	2613	-0-	-57	-0-	2570	2	43	9	N	39					127
07	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	2634	2	47	9	N	43					170
08	2759	N	2629	-0-	-130	-0-	2590	2	39	9	N	35					205
09	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	2480	2	43	9	N	39	186	1			58
10	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2480	2	32	9	N	29					87
11	2550	N	2394	-0-	-156	-0-	2360	2	34	9	N	31					118
12	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2412	2	41	9	N	37					155

TOTAL GAS PROD: 31,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5983	X	5005	-0-	-978	-0-	4955	2	50	9	N	45					242
02	5320	X	4832	-0-	-488	-0-	4803	2	29	9	N	26					268
03	5890	X	5415	-0-	-475	-0-	5357	2	58	9	N	53	188	1			133
04	5490	X	5228	-0-	-262	-0-	5177	2	51	9	N	46	35	1			144
05	5487	X	5337	-0-	-150	-0-	5290	2	47	9	N	43					187
06	5250	X	5124	-0-	-126	-0-	5077	2	47	9	N	43					230
07	5425	X	5238	-0-	-187	-0-	5206	2	32	9	N	29	182	1			77
08	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	5027	2	46	9	N	42					119
09	5220	X	5058	-0-	-162	-0-	5016	2	42	9	N	38					157
10	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5106	2	47	9	N	43					200
11	5130	X	4904	-0-	-226	-0-	4876	2	28	9	N	25					225
12	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	4991	2	47	9	N	43	188	1			80

TOTAL GAS PROD: 61,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					58
02	1764	N	1671	-0-	-93	-0-	1671	2			N	-0-					58
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					58
04	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1733	2			N	-0-					58
05	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					58
06	1740	N	1399	-0-	-341	-0-	1399	2			N	-0-					58
07	1798	N	975	-0-	-823	-0-	975	2			N	-0-					58
08	1674	N	1108	-0-	-566	-0-	1108	2			N	-0-					58
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					58
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					58
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					58
12	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 18,808 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	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	3690	2	22	9	N	20					160
02	3976	X	3718	-0-	-258	-0-	3701	2	17	9	N	15					175
03	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	3945	2	8	9	N	7					182
04	4020	X	3964	-0-	-56	-0-	3946	2	18	9	N	16					198
05	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	4068	2			N	-0-					198
06	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	3898	2	30	9	N	27					225
07	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	3977	2	37	9	N	34	187	1			72
08	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	3961	2	51	9	N	46					118
09	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3775	2	48	9	N	44					162
10	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	3723	2	39	9	N	35					197
11	3930	X	3671	-0-	-259	-0-	3665	2	6	9	N	5					202
12	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	3808	2	44	9	N	40					242

TOTAL GAS PROD: 46,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3804	-0-	-567	-0-	3760	2	44	9	N	40					217
02	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	3206	2	29	9	N	26					243
03	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3568	2	41	9	N	37	190	1			90
04	3780	X	2520	-0-	-1260	-0-	2481	2	39	9	N	35					125
05	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	3634	2	39	9	N	35					160
06	3690	X	3494	-0-	-196	-0-	3459	2	35	9	N	32					192
07	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	3529	2	39	9	N	35					227
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3513	2	24	9	N	22	182	1			67
09	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	3314	2	31	9	N	28					95
10	3658	X	3377	-0-	-281	-0-	3342	2	35	9	N	32					127
11	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	3159	2	36	9	N	33					160
12	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	3190	2	22	9	N	20					180

TOTAL GAS PROD: 40,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3516	2	19	9	N	17					142
02	3528	X	3341	-0-	-187	-0-	3324	2	17	9	N	15					157
03	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3540	2	20	9	N	18					175
04	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	3387	2	20	9	N	18					193
05	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3357	2	28	9	N	25					218
06	3570	X	3202	-0-	-368	-0-	3187	2	15	9	N	14					232
07	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	3350	2	17	9	N	15	182	1			65
08	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3365	2	24	9	N	22					87
09	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	3236	2	20	9	N	18					105
10	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3323	2	25	9	N	23					128
11	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	3243	2	15	9	N	14					142
12	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	3313	2	20	9	N	18					160

TOTAL GAS PROD: 40,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2791	2	7	9	N	6					188
02	2632	N	2581	-0-	-51	-0-	2579	2	2	9	N	2					190
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2857	2	3	9	N	3					193
04	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	2690	2	2	9	N	2	3	1			192
05	2852	N	2646	-0-	-206	-0-	2632	2	14	9	N	13					205
06	2760	N	2496	-0-	-264	-0-	2487	2	9	9	N	8					213
07	2790	N	2617	-0-	-173	-0-	2613	2	4	9	N	4	180	1			37
08	2635	N	2243	-0-	-392	-0-	2243	2			N	-0-					37
09	2490	N	2164	-0-	-326	-0-	2164	2			N	-0-					37
10	2604	N	2105	-0-	-499	-0-	2105	2			N	-0-					37
11	2160	N	2055	-0-	-105	-0-	2055	2			N	-0-					37
12	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 29,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT	(I)(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	15079	-0-		-1909	-0-	14779	2	300	9	N	273	192	1			250
02	15008	X	13500	-0-		-1508	-0-	13267	2	233	9	N	212	192	1			270
03	16244	X	14579	-0-		-1665	-0-	14311	2	268	9	N	244	191	1			323
04	15330	X	13914	-0-		-1416	-0-	13752	2	162	9	N	147	237	1			233
05	15438	X	14241	-0-		-1197	-0-	14048	2	193	9	N	175					408
06	14580	X	13818	-0-		-762	-0-	13544	2	274	9	N	249	372	1			285
07	14942	X	14011	-0-		-931	-0-	13788	2	223	9	N	203	185	1			303
08	14570	X	13799	-0-		-771	-0-	13604	2	195	9	N	177	187	1			293
09	13920	X	13155	-0-		-765	-0-	12956	2	199	9	N	181	186	1			288
10	14291	X	13200	-0-		-1091	-0-	13018	2	182	9	N	165	197	1			256
11	13830	X	12496	-0-		-1334	-0-	12311	2	185	9	N	168	177	1			247
12	14012	X	12462	-0-		-1550	-0-	12324	2	138	9	N	125	186	1			186

TOTAL GAS PROD: 164,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,319

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6403	-0-		-1285	-0-	6257	2	146	9	N	133	185	1			113
02	6748	X	5965	-0-		-783	-0-	5851	2	114	9	N	104					217
03	7037	X	6435	-0-		-602	-0-	6323	2	112	9	N	102	184	1			135
04	6810	X	6149	-0-		-661	-0-	6019	2	130	9	N	118	181	1			72
05	6975	X	6303	-0-		-672	-0-	6184	2	119	9	N	108					180
06	6390	X	6016	-0-		-374	-0-	5918	2	98	9	N	89	181	1			88
07	6603	X	5679	-0-		-924	-0-	5594	2	85	9	N	77					165
08	6448	X	6059	-0-		-389	-0-	5958	2	101	9	N	92					257
09	6150	X	5755	-0-		-395	-0-	5665	2	90	9	N	82	186	1			153
10	6293	X	5704	-0-		-589	-0-	5606	2	98	9	N	89					242
11	6030	X	5650	-0-		-380	-0-	5552	2	98	9	N	89	179	1			152
12	6045	X	5503	-0-		-542	-0-	5423	2	80	9	N	73					225

TOTAL GAS PROD: 71,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	10086	-0-		-4267	-0-	9902	2	184	9	N	167	185	1			153
02	12712	X	10218	-0-		-2494	-0-	10056	2	162	9	N	147	185	1			115
03	13516	X	11300	-0-		-2216	-0-	11116	2	184	9	N	167					282
04	12480	X	10720	-0-		-1760	-0-	15	1	10500	2	N	186	187	1			281
								205	9									
05	12896	X	11226	-0-		-1670	-0-	11024	2	202	9	N	184	236	1			229
06	10950	X	10231	-0-		-719	-0-	10069	2	162	9	N	147	181	1			195
07	11315	X	11060	-0-		-255	-0-	10891	2	169	9	N	154	185	1			164
08	11479	X	11479	-0-		-0-	-0-	11290	2	189	9	N	172	177	1			159
09	10860	X	10440	-0-		-420	-0-	10283	2	157	9	N	143	187	1			115
10	11222	X	9546	-0-		-1676	-0-	9412	2	134	9	N	122					237
11	11100	X	9683	-0-		-1417	-0-	9528	2	155	9	N	141	188	1			190
12	11470	X	7338	-0-		-4132	-0-	7229	2	109	9	N	99					289

TOTAL GAS PROD: 123,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	17191	-0-	-138	-0-	709	1	16324	2	N	144					218
							158	9									
02	15568	X	14884	-0-	-684	-0-	422	1	14288	2	N	158	190	1			186
							174	9									
03	16864	X	16624	-0-	-240	-0-	468	1	15979	2	N	161	186	1			161
							177	9									
04	16650	X	15656	-0-	-994	-0-	452	1	14966	2	N	216	186	1			191
							238	9									
05	17205	X	14773	-0-	-2432	-0-	60	1	14530	2	N	166	185	1			172
							183	9									
06	16650	X	13389	-0-	-3261	-0-	13249	2	140	9	N	127					299
07	16616	X	14531	-0-	-2085	-0-	14380	2	151	9	N	137	186	1			250
08	16616	X	14314	-0-	-2302	-0-	14126	2	188	9	N	171	181	1			240
09	15660	X	13740	-0-	-1920	-0-	13596	2	144	9	N	131	183	1			188
10	14787	X	14468	-0-	-319	-0-	14305	2	163	9	N	148	188	1			148
11	14070	X	13116	-0-	-954	-0-	12998	2	118	9	N	107					255
12	14539	X	13487	-0-	-1052	-0-	13358	2	129	9	N	117	182	1			190

TOTAL GAS PROD: 176,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6646	-0-	-1135	-0-	6643	2	3	9	N	3	13	1			52
02	6916	X	6196	-0-	-720	-0-	6193	2	3	9	N	3					55
03	7378	X	6678	-0-	-700	-0-	6678	2			N	-0-					55
04	7110	X	6438	-0-	-672	-0-	6436	2	2	9	N	2					57
05	6851	X	6334	-0-	-517	-0-	6331	2	3	9	N	3					60
06	6630	X	6069	-0-	-561	-0-	6067	2	2	9	N	2					62
07	6851	X	6238	-0-	-613	-0-	6238	2			N	-0-					62
08	6665	X	6343	-0-	-322	-0-	6343	2			N	-0-					62
09	6450	X	6238	-0-	-212	-0-	6238	2			N	-0-					62
10	6324	X	6000	-0-	-324	-0-	6000	2			N	-0-					62
11	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	2			N	-0-					62
12	6448	X	5952	-0-	-496	-0-	5949	2	3	9	N	3					65

TOTAL GAS PROD: 75,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7421	-0-	-701	-0-	7261	2	160	9	N	145					269
02	7812	X	7245	-0-	-567	-0-	7126	2	119	9	N	108	149	1			228
03	8649	X	7445	-0-	-1204	-0-	7336	2	109	9	N	99	195	1			132
04	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	7138	2	128	9	N	116	131	1			117
05	8029	X	7421	-0-	-608	-0-	7301	2	120	9	N	109	166	1			60
06	7770	X	7215	-0-	-555	-0-	7087	2	128	9	N	116	90	1			86
07	8029	X	7257	-0-	-772	-0-	7143	2	114	9	N	104	147	1			43
08	7502	X	7263	-0-	-239	-0-	7135	2	128	9	N	116					159
09	7260	X	6925	-0-	-335	-0-	6806	2	119	9	N	108	212	1			55
10	7471	X	7042	-0-	-429	-0-	6920	2	122	9	N	111	56	1			110
11	7230	X	6700	-0-	-530	-0-	6591	2	109	9	N	99					209
12	7254	X	6882	-0-	-372	-0-	6772	2	110	9	N	100	122	1			187

TOTAL GAS PROD: 86,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		265	-0-	265	265	265	2			N	-0-					86
03	14B2 EXT		507	-0-	507	772	507	2			N	-0-					86
04	14B2 EXT		191	-0-	191	963	191	2			N	-0-					86
05	14B2 EXT		148	-0-	148	1111	148	2			N	-0-					86
06	1222	X	111	-0-	-1111	-0-	111	2			N	-0-					86
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					86
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					86
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					86
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					86
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					86
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,778 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	412	3			N	-0-					48
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	3			N	-0-					48
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	459	3	96	4	N	-0-					48
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					48
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					48
06	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					48
07	620	N	108	-0-	-512	-0-	108	3			N	-0-					48
08	620	N	211	-0-	-409	-0-	211	3			N	-0-					48
09	420	N	87	-0-	-333	-0-	87	3			N	-0-					48
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					48
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					48
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	217	N	14	-0-	-203	-0-	10	1	4	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	62	1	111	2	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	56	1	64	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	26	1	35	2	N	-0-					-0-
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	18	1	75	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	60	1	143	2	N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	48	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					154
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					154
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					154
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					154
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					154
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					154
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					154
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					154
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					38
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					38
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					38
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					38
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					38
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					38
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					38
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					38
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					38
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					38
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 4,248 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	-0-					14
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					14
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					14
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-					14
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	229	2	N	-0-					14
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	10	1	245	2	N	-0-					14
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	10	1	230	2	N	-0-					14
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	2	N	-0-					14
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	10	1	228	2	N	-0-					14
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	2	N	-0-					14
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	10	1	170	2	N	-0-					14
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
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	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		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-

JTL OPERATING CO., INC 448052
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	280	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	279	1	1581	3	N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	578	-0-	-538	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	507	-0-	-1446	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1340	-0-	-550	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	812	-0-	-552	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	658	-0-	-512	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	959	-0-	-374	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	492	-0-	-708	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	759	-0-	-388	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	840	N	664	-0-	-176	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	446	-0-	-639	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 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-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					15
02	504	N	217	-0-	-287	-0-	217	2			N	-0-					15
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					15
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					15
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					15
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					15
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					15
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					15
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					15
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					15
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					15
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	236	1	2678	2	Y	-0-					11
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	190	1	2269	2	Y	2					13
							2	9									
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	264	1	2747	2	Y	5					18
							6	9									
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	255	1	2602	2	Y	6					24
							7	9									
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	263	1	2487	2	Y	16					40
							18	9									
06	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	255	1	1483	2	Y	18					58
							20	9									
07	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	264	1	2656	2	Y	39					97
							43	9									
08	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	264	1	2625	2	Y	-0-					97
09	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	255	1	2492	2	Y	-0-					97
10	2976	X	2468	-0-	-508	-0-	250	1	2218	2	Y	-0-					97
11	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	255	1	2559	2	Y	-0-					97
*12	2976	X	2325	-0-	-651	-0-	264	1	2061	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 31,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, LOLA K. WELL #: 4 T RRCID -> 021766 COMPL. DATE 07/20/1958 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6586 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/16/2018 - P/A 01/16/18

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

SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	411	-0-	-669	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	589	N	216	-0-	-373	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	420	N	241	-0-	-179	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	1088	2			N	-0-					186
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					186
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					186
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					186
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					186
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1421	2	9	9	N	8					194
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	N	2					196
08	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					196
09	1440	N	844	-0-	-596	-0-	844	2			N	-0-					196
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1					197
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 14,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					3
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					3
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					3
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					3
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					3
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					3
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					3
08	744	N	438	-0-	-306	-0-	438	2			N	-0-					3
09	600	N	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,931 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	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	130	1	2693	2	N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	130	1	2107	2	N	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	130	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	130	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	130	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	130	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	130	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	130	1	2576	2	N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	130	1	1969	2	N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	130	1	2357	2	N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	130	1	2462	2	N	-0-					-0-
*12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	130	1	2503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) //CONT.// 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	605	2	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	539	2	N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	10	1	596	2	N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	10	1	556	2	N	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	10	1	548	2	N	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	10	1	567	2	N	-0-					-0-
08	558	N	368	-0-	-190	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	583	2	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	2	N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,341 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	3503	#	3273	-0-	-230	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3164	#	2875	-0-	-289	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	3379	#	3152	-0-	-227	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3240	#	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
05	3348	#	3010	-0-	-338	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	2811	-0-	-369	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	3193	#	2852	-0-	-341	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
08	3162	#	2175	-0-	-987	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	3060	#	1068	-0-	-1992	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	3007	#	2694	-0-	-313	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*11	3304	R	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,264 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					77
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	2			N	-0-					77
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					77
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					77
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					77
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					77
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					77
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					77
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					77
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					77
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					77
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 8,159 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-

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	-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-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

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

01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	13	1	1895	3	N	-0-					159
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	11	1	1880	3	N	26	167	1			18
							29	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	13	1	2164	3	N	-0-					18
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					18
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	3	2	9	N	2					20
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					20
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					20
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					20
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					20
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					20
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					20
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	13	1	2175	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 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	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-

JONES ENERGY, LLC 441132
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3656	2	17	9	N	15					412
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3156	2	8	9	N	7					419
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3453	2	28	9	N	25					444
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3355	2	11	9	N	10					454
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3543	2	6	9	N	5					459
06	2880	X	2059	-0-	-821	-0-	2045	2	14	9	N	13	195	1			277
07	2976	X	2045	-0-	-931	-0-	2045	2			N	-0-					277
08	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	2533	2			N	-0-					277
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2929	2	2	9	N	2					279
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3046	2	3	9	N	3					282
*11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					282
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 32,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

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-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

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

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					388

TOTAL GAS PROD: -0- 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 ONE WELL CNTY: POTTER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-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 "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	14B2 EXT	-0-	-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 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	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-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
APACHE CORPORATION 027200
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	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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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 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
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 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 (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
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	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

01	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	N	-0-					200
02	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	2	N	-0-					200
03	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1092	2	N	7					207
						8	9									
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	16					223
						18	9									
05	1116 #	1095	-0-	-21	-0-	31	1	1049	2	N	14	185	1			52
						15	9									
06	1080 #	997	-0-	-83	-0-	30	1	967	2	N	-0-					52
07	1116 #	1013	-0-	-103	-0-	31	1	964	2	N	16					68
						18	9									
08	1116 #	1001	-0-	-115	-0-	31	1	959	2	N	10					78
						11	9									
09	1080 #	960	-0-	-120	-0-	30	1	908	2	N	20					98
						22	9									
10	1085 #	984	-0-	-101	-0-	31	1	953	2	N	-0-					98
11	990 #	982	-0-	-8	-0-	30	1	922	2	N	27					125
						30	9									
12	1023 #	961	-0-	-62	-0-	31	1	930	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 12,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
TABULA RASA ENERGY, LLC //CONT.// 834332
DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					24
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-					24
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					24
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					24
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					24
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					24
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-					24
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-					24
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					24
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-					24
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					24
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	40	1	1413	2	N	-0-				8
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	N	-0-				8
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	-0-				8
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	N	-0-				8
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	2	N	-0-				8
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	2	N	-0-				8
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	2	N	-0-				8
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-				8
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	23	1	639	2	N	-0-				8
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	23	1	652	2	N	-0-				8
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	21	1	578	2	N	-0-				8
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	23	1	584	2	N	-0-				8

TOTAL GAS PROD: 10,579 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-

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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

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

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	722	-0-	-22	-0-	62	1	636	2	N	22					72
							24	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	-0-					72
03	713	N	447	-0-	-266	-0-	52	1	376	2	N	17					89
							19	9									
04	690	N	496	-0-	-194	-0-	54	1	442	2	N	-0-					89
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	46	1	511	2	N	25					114
							28	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	N	13					127
							14	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	58	1	627	2	N	12					139
							13	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	617	2	N	16					155
							18	9									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	4	139	1			20
							4	9									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	N	35					55
							39	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	614	2	N	10					65
							11	9									
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	651	2	N	15					80
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	12	1	304	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	385	3	N	35					35
							39	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					35
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					35
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	385	3	2	9	N	2					37
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					37
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					37
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	378	3	9	9	N	8					45
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					45
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					45
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	13	1	353	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	27	1	2224	2	N	-0-					142
02	1568	N	1377	-0-	-191	-0-	25	1	1352	2	N	-0-					142
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	31	1	2319	2	N	-0-					142
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	8	1	2021	2	N	-0-					142
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	20	1	1759	2	N	-0-					142
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	30	1	1932	2	N	-0-					142
07	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	31	1	1342	2	N	-0-					142
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	31	1	3040	2	N	-0-					142
09	3000	N	3340	-0-	340	340	27	1	3313	2	N	-0-					142
10	3100	N	2853	-0-	-247	93	29	1	2824	2	N	-0-					142
11	2197	N	2104	-0-	-93	-0-	27	1	2077	2	N	-0-					142
*12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	31	1	2480	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 27,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					266
02	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					266
03	1829	#	690	-0-	-1139	-0-	690	2			N	-0-					266
04	1770	#	1404	-0-	-366	-0-	1404	2			N	-0-					266
05	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					266
06	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					266
07	1829	#	1701	-0-	-128	-0-	1701	2			N	-0-					266
08	1829	#	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					266
09	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					266
10	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					266
11	1770	#	1764	-0-	-6	-0-	1764	2			N	-0-					266
*12	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 20,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 1 RRCID -> 170885 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6478

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

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

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 173565 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6464 - 6492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018

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

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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	279	#	213	-0-	-66	-0-	13	1	199	3	N	1	1	5			109
							1	9									
02	252	#	201	-0-	-51	-0-	12	1	189	3	N	-0-					109
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					109
04	210	#	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					109
05	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					109
06	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					109
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					109
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					109
09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					109
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					109
11	210	#	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					109
*12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

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-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

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-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	#	3034	-0-	-531	-0-	13	1	3021	3	N	-0-					134
02	3052	#	2701	-0-	-351	-0-	11	1	2690	3	N	-0-					134
03	3334	R	3334	-0-	-0-	-0-	13	1	3304	3	N	15					149
							17	9									
04	3162	R	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					149
05	3337	R	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					149
06	3211	R	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					149
07	3357	R	3357	-0-	-0-	-0-	3310	3	47	9	N	43					192
08	3372	R	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-	12	5			180
09	3240	#	3184	-0-	-56	-0-	3184	3			N	-0-					180
10	3348	#	3309	-0-	-39	-0-	3309	3			N	-0-					180
11	3270	#	3238	-0-	-32	-0-	3228	3	10	9	N	9					189
*12	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	13	1	3420	3	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 38,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	954	-0-	-100	-0-	13	1	941	3	N	-0-					97
02	952	#	862	-0-	-90	-0-	12	1	850	3	N	-0-					97
03	1054	#	960	-0-	-94	-0-	13	1	947	3	N	-0-	2	5			95
04	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					95
05	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					95
06	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1053	3	13	9	N	12					107
07	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					107
08	1054	#	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					107
09	1020	#	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					107
10	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					107
11	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					107
*12	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	3	N	3					110
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	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-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	628	-0-	-271	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	784	#	577	-0-	-207	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	837	#	356	-0-	-481	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	750	#	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	651	#	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	630	#	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	651	#	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	630	#	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	651	#	311	-0-	-340	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	630	#	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	651	#	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	745	-0-	-247	-0-	745	3			N	-0-					34
02	868	#	705	-0-	-163	-0-	705	3			N	-0-					34
03	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-	34	1			-0-
04	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1018	3	4	9	N	4					4
05	956	R	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					4
06	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	2	9	N	2					6
07	1054	#	979	-0-	-75	-0-	969	3	10	9	N	9					15
08	1054	#	971	-0-	-83	-0-	941	3	30	9	N	27					42
09	1020	#	944	-0-	-76	-0-	944	3			N	-0-					42
10	1023	#	986	-0-	-37	-0-	967	3	19	9	N	17					59
11	990	#	790	-0-	-200	-0-	790	3			N	-0-					59
12	992	#	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 10,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1829	#	804	-0-	-1025	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	1652	#	1162	-0-	-490	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1705	#	1122	-0-	-583	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1650	#	615	-0-	-1035	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	1302	#	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1260	#	1188	-0-	-72	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1302	#	712	-0-	-590	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	1147	#	608	-0-	-539	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	1200	#	166	-0-	-1034	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	1240	#	760	-0-	-480	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	1200	#	15	-0-	-1185	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	713	#	412	-0-	-301	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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	1240	#	917	-0-	-323	-0-	917	2			N	-0-					32
02	1092	#	928	-0-	-164	-0-	928	2			N	-0-					32
03	1209	#	896	-0-	-313	-0-	896	2			N	-0-					32
04	1050	#	935	-0-	-115	-0-	935	2			N	-0-					32
05	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4					36
06	991	R	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					37
07	1023	#	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					37
08	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					37
09	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	N	5					42
10	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					42
11	1020	#	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					42
12	1147	#	1109	-0-	-38	-0-	1108	2	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					200
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					200
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					200
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					200
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					200
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					200
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					200
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					200
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					200
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					200
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					200
*12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	465	#	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	450	#	310	-0-	-140	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	465	#	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	390	#	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	403	#	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	390	#	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	13	1	1606	3	N	-0-					69
02	1484	N	1038	-0-	-446	-0-	12	1	1026	3	N	-0-					69
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	13	1	1815	3	N	-0-	2	5			67
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					67
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					67
06	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1749	3			N	-0-					67
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1788	3	13	9	N	12					79
08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					79
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1681	3	7	9	N	6					85
10	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	3			N	-0-					85
11	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	3			N	-0-					85
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	13	1	1658	3	N	5					90
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					28
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	11	1	237	3	N	-0-					28
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-					28
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					28
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					28
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					28
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					28
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					28
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	205	3	11	9	N	10					38
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					38
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					38
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

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

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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	139 6	1 9	1508	2	N	5					63
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	183	1	1645	2	N	-0-					63
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	152	1	1753	2	N	-0-					63
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	165	1	2016	2	N	-0-					63
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	148	1	2083	2	N	-0-					63
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	N	-0-					63
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	102 8	1 9	2120	2	N	7					70
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	106	1	2283	2	N	-0-					70
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	2062	2	N	3					73
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	167	1	1934	2	N	-0-					73
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	101	1	1261	2	N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 21,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	710	X	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	N	-0-					54
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	78	1	905	2	N	-0-					54
03	589	X	434	-0-	-155	-0-	35	1	399	2	N	-0-					54
04	5100	X	220	-0-	-4880	-0-	18	1	202	2	N	-0-					54
05	5270	X	1900	-0-	-3370	-0-	152	1	1748	2	N	-0-					54
06	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	1187 3	1 9	13652	2	N	3					57
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	2596	2	N	2					59
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	N	-0-					59
09	1830	X	456	-0-	-1374	-0-	36	1	420	2	N	-0-					59
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	938 6	1 9	10791	2	N	5					64
*11	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	679	1	7806	2	N	-0-					64
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 43,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	216	1	2357	2	N	-0-			69
02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	219	1	1981	2	N	-0-			69
03	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	170	1	1973	2	N	-0-			69
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	191	1	2347	2	N	-0-			69
05	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	158	1	2233	2	N	-0-			69
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	88	1	1804	2	N	-0-			69
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	2	N	-0-			69
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	95	1	2036	2	N	-0-			69
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	101	1	2123	2	N	-0-			69
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	161	1	1862	2	N	-0-			69
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	N	-0-			69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

TOTAL GAS PROD: 23,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-			-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-			-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-			-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-			-0-
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

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

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	N	6					309
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	N	3					312
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	N	3					315
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					315
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	N	5					320
06	1980	N	1128	-0-	-852	-0-	1127	2	1	9	N	1					321
07	2046	N	1127	-0-	-919	-0-	1127	2			N	-0-					321
08	2046	N	765	-0-	-1281	-0-	765	2			N	-0-					321
09	3000	N	3799	-0-	799	799	3799	2			N	-0-					321
10	2222	N	1423	-0-	-799	-0-	1423	2			N	-0-					321
11	750	N	217	-0-	-533	-0-	214	2	3	9	N	3					324
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 19,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14587	2	86	9	N	78					299
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11163	2	68	9	N	62	187	1			174
03	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13382	2	88	9	N	80					254
04	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	13048	2	40	9	N	36					290
05	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11883	2	41	9	N	37	187	1			140
06	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11714	2	42	9	N	38					178
07	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15148	2	99	9	N	90					268
08	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14115	2	66	9	N	60					328
09	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12184	2	66	9	N	60					388
10	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12769	2	47	9	N	43					431
11	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13095	2	85	9	N	77	193	1			315
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					315

TOTAL GAS PROD: 143,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	14	1	2816	3	N	-0-					144
02	2828	X	2785	-0-	-43	-0-	13	1	2772	3	N	-0-	144	5			-0-
03	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	14	1	2909	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	2698	3	215	9	N	195					195
06	2970	X	2586	-0-	-384	-0-	2586	3			N	-0-					195
07	3069	X	1803	-0-	-1266	-0-	1790	3	13	9	N	12	187	1			20
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					20
09	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	2758	3			N	-0-					20
10	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	3			N	-0-					20
11	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2731	3			N	-0-					20
12	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	14	1	2391	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 32,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					115
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					115
03	837	N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-	67	5			48
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	3			N	-0-					48
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	121	1	428	3	N	-0-					48
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	117	1	805	3	N	47					95
							52	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	121	1	1421	3	N	-0-					95
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	121	1	1382	3	N	-0-	15	5			80
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	117	1	1150	3	N	-0-					80
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	121	1	1148	3	N	-0-					80
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	117	1	1050	3	N	32					112
							35	9									
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	121	1	879	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	31	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	28	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	31	1	1965	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1400	-0-	-400	-0-	30	1	1370	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	31	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1610	-0-	-310	-0-	30	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	31	1	1543	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	31	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	30	1	1758	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	29	1	1515	2	N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	30	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	31	1	1815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,260 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3	N	-0-					-0-
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3	N	-0-					-0-
07	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3	N	-0-					-0-
08	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3	N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-					-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,154 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3	N	-0-					4
02	1876	N	1774	-0-	-102	-0-	1774	3	N	-0-					4
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-					4
04	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1963	3	N	-0-					4
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-					4
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-					4
07	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	3	N	-0-					4
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3	N	-0-					4
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-					4
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-					4
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-					4
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 213563 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 6128 - 6140

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

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

BRAVO DOME (TUBB) 11544 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARTLEY
OXY USA INC. 630591
COOTS, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 098977 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2080 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

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

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

01	2976	#	1937	-0-	-1039	-0-	1937	3			N	-0-					188
02	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					188
03	2561	R	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					188
04	2280	#	2140	-0-	-140	-0-	2140	3			N	-0-					188
05	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	1	1	8			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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	210	1	2052	2	N	-0-					162
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	195	1	2221	2	N	-0-					162
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	216	1	2423	2	N	-0-					162
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	210	1	2189	2	N	22	161	1			23
							24	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	218	1	2373	2	N	4					27
							4	9									
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	211	1	2105	2	N	3					30
							3	9									
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	217	1	2351	2	N	-0-					30
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	216	1	2338	2	N	-0-					30
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	209	1	2152	2	N	-0-					30
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	217	1	2263	2	N	-0-					30
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	209	1	2089	2	N	12					42
							13	9									
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	188	1	1927	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 29,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 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	1116	N	960	-0-	-156	-0-	90	1	870	2	N	-0-					63
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	85	1	953	2	N	31					94
							34	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	94	1	1056	2	N	6					100
							7	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	90	1	927	2	N	120	160	1			60
							132	9									
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	92	1	1000	2	N	8					68
							9	9									
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	89	1	884	2	N	52					120
							57	9									
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	93	1	1001	2	N	30					150
							33	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	94	1	1019	2	N	17	160	1			7
							19	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	91	1	934	2	N	-0-					7
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	93	1	967	2	N	3					10
							3	9									
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	91	1	901	2	N	104					114
							114	9									
12	1054	N	907	-0-	-147	-0-	82	1	822	2	N	3					117
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
APACHE CORPORATION 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2007

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

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

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

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-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	241	-0-	-207	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

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-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS WELL #: 101 RRCID -> 082243 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 15230 PERF.14853 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

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

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1	-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-

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	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	34	1	2829	2	N	-0-					12
02	2660	X	2020	-0-	-640	-0-	29	1	1991	2	N	-0-					12
03	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	36	1	2732	2	N	-0-					12
04	2760	X	2350	-0-	-410	-0-	32	1	2318	2	N	-0-					12
05	2852	X	2616	-0-	-236	-0-	37	1	2579	2	N	-0-					12
06	2760	X	2490	-0-	-270	-0-	36	1	2454	2	N	-0-					12
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	37	1	2546	2	N	-0-					12
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	37	1	2673	2	N	-0-					12
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	36	1	2551	2	N	-0-					12
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	37	1	2626	2	N	-0-					12
11	2610	N	2456	-0-	-154	-0-	35	1	2421	2	N	-0-					12
12	2666	N	1926	-0-	-740	-0-	27	1	1899	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 30,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

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

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

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1673	2	21	9	Y	19					44
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	1			44
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1769	2	14	9	Y	13					57
04	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1496	2	13	9	Y	12					69
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2	9	Y	2					71
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					71
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					71
08	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			Y	-0-					71
09	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			Y	-0-					71
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					71
11	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1622	2			Y	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 19,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	3224	X	28	-0-	-3196	-0-	2	1	26	2	N	-0-					52
02	364	X	17	-0-	-347	-0-	17	1			N	-0-					52
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					54
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					54
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					54
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					54
10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					54
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	74	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	70	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	31	1	668	2	Y	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	74	1	666	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,027 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	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					81
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	N	1					82
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1					83
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					83
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7					90
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					90
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1					91
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1299	2	11	9	N	10					101
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					103
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					103
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 11,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRITT CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 178160 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578

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

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT WELL #: RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					50

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 #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1222	2	30	9	N	27					61
02	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	991	2	43	9	N	39					100
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1243	2	46	9	N	42					142
04	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1281	2	95	9	N	86					228
05	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1662	2	40	9	N	36	186	1			78
06	1260	N	1110	-0-	-150 B	-0-	1076	2	34	9	N	31					109
07	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1342	2	51	9	N	46					155
08	1302	N	1098	-0-	-204 B	-0-	1058	2	40	9	N	36					191
09	1110	N	1040	-0-	-70 B	-0-	1011	2	29	9	N	26	177	1			40
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1006	2	30	9	N	27					67
11	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	967	2	22	9	N	20					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1105	2	15	9	N	14	159	1			66
02	2212	N	1958	-0-	-254 B	-0-	1922	2	36	9	N	33					99
03	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1906	2	62	9	N	56					155
04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	1906	2	96	9	N	87					242
05	2170	N	1815	-0-	-355 B	-0-	1772	2	43	9	N	39	175	1			106
06	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1885	2	29	9	N	26					132
07	2077	N	1944	-0-	-133 B	-0-	1885	2	59	9	N	54					186
08	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2092	2	76	9	N	69					255
09	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2024	2	76	9	N	69					324
10	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1691	2	59	9	N	54					378
11	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2134	2	25	9	N	23					401
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					401

TOTAL GAS PROD: 20,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

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
WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440

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-			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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			19

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

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 (-)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-			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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			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 (-)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-			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
05	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			12

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 #: 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	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	162	2	6	9	N	5					34
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	273	2	15	9	N	14					48
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					48
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					48
05	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					48
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	2			N	-0-					48
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					48
08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					48
09	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	2			N	-0-					48
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					48
11	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	92	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	48	2	1	9	N	1					54
02	140	N	119	-0-	-21 B	-0-	111	2	8	9	N	7					61
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					61
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					61
05	124	N	48	-0-	-76 B	-0-	48	2			N	-0-					61
06	90	N	36	-0-	-54 B	-0-	36	2			N	-0-					61
07	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					61
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					61
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					61
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					61
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	574	2	2	9	N	2					125
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	482	2	19	9	N	17					142
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	545	2	2	9	N	2					144
04	570	N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2			N	-0-					144
05	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-					144
06	540	N	454	-0-	-86 B	-0-	453	2	1	9	N	1					145
07	558	N	508	-0-	-50 B	-0-	504	2	4	9	N	4					149
08	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	2			N	-0-					149
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	482	2	2	9	N	2					151
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	497	2	8	9	N	7					158
11	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	465	2	3	9	N	3					161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					131

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

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	2593	X	2593	-0-	-0-	B	-0-	2587	2	6	9	N	5					101
02	2912	X	1341	-0-	-1571	B	-0-	1335	2	6	9	N	5					106
03	3224	X	1976	-0-	-1248	B	-0-	1968	2	8	9	N	7					113
04	2670	X	1970	-0-	-700	B	-0-	1968	2	2	9	N	2					115
05	2604	X	2158	-0-	-446	B	-0-	2158	2			N	-0-					115
06	2520	X	2359	-0-	-161	B	-0-	2359	2			N	-0-					115
07	2717	X	2717	-0-	-0-	B	-0-	2717	2			N	-0-					115
08	2416	X	2416	-0-	-0-	B	-0-	2416	2			N	-0-					115
09	2741	X	2741	-0-	-0-	B	-0-	2741	2			N	-0-					115
10	2560	X	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560	2			N	-0-					115
11	2640	X	2415	-0-	-225	B	-0-	2415	2			N	-0-					115
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 25,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					24

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 #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					44
02	196	N	90	-0-	-106 B	-0-	90	2			N	-0-					44
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					44
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					44
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					44
06	210	N	98	-0-	-112 B	-0-	98	2			N	-0-					44
07	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2			N	-0-					44
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					44
09	90	N	-0-	-0-	-90 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					23
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					23
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					23
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					23
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					23
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					23
07	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					23
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					23
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,867 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	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					8
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					8
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					8
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					8
05	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-					8
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					8
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					8
08	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-					8
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	1333	X	420	-0-	-913 B	-0-	420	2			N	-0-					242
02	1362	X	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					242
03	1085	X	808	-0-	-277 B	-0-	808	2			N	-0-					242
04	1050	X	932	-0-	-118 B	-0-	917	2	15	9	N	14					256
05	1519	X	864	-0-	-655 B	-0-	863	2	1	9	N	1					257
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	804	2	21	9	N	19					276
07	961	N	366	-0-	-595 B	-0-	358	2	8	9	N	7					283
08	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	965	2	11	9	N	10					293
09	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	864	2	11	9	N	10					303
10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	683	2	12	9	N	11	137	1			177
11	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	910	2	17	9	N	15					192
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 9,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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	2976	X	2710	-0-	-266 B	-3971	2651	2	59	9	N	54					135
02	2716	X	1344	-0-	-1372 B	-3971	1330	2	14	9	N	13					148
03	3007	X	3399	-0-	392 B	-3579	3346	2	53	9	N	48					196
04	2670	X	2907	-0-	237 B	-3342	2826	2	81	9	N	74					270
05	2697	X	2936	-0-	239 B	-3103	2900	2	36	9	N	33	137	1			166
06	3150	X	2746	-0-	-404 B	-3103	2717	2	29	9	N	26					192
07	3255	X	2920	-0-	-335 B	-3103	2881	2	39	9	N	35					227
08	3255	X	2955	-0-	-300 B	-3103	2913	2	42	9	N	38					265
09	2910	X	2926	-0-	16 B	-3087	2908	2	18	9	N	16	182	1			99
10	2945	X	2913	-0-	-32 B	-3087	2881	2	32	9	N	29					128
11	2850	X	2898	-0-	48 B	-3039	2856	2	42	9	N	38					166
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-3039					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 30,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1942	-0-	1942 B	-66876	1913	2	29	9	N	26					78
02	1680	N	1669	-0-	-11 B	-66876	1658	2	11	9	N	10					88
03	0	N	1932	-0-	1932 B	-64944	1921	2	11	9	N	10					98
04	1890	N	1921	-0-	31 B	-64913	1921	2			N	-0-					98
05	1860	N	2028	-0-	168 B	-64745	2028	2			N	-0-					98
06	1860	N	1680	-0-	-180 B	-64745	1680	2			N	-0-					98
07	1984	N	1721	-0-	-263 B	-64745	1721	2			N	-0-					98
08	2015	N	1876	-0-	-139 B	-64745	1876	2			N	-0-					98
09	1680	N	1779	-0-	99 B	-64646	1779	2			N	-0-					98
10	0	N	1820	-0-	1820 B	-62826	1820	2			N	-0-					98
11	1830	N	1771	-0-	-59 B	-62826	1771	2			N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-62826					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 20,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	779	2	52	9	N	47					111
02	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1140	2	6	9	N	5					116
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	45	1	509	2	N	9					125
							10	9									
04	810	N	419	-0-	-391 B	-0-	405	2	14	9	N	13					138
05	1271	N	398	-0-	-873 B	-0-	380	2	18	9	N	16					154
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					154
07	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	749	2	12	9	N	11					165
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	327	2	9	9	N	8	161	1			12
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					12
10	0	W	289	-0-	289 B	289	289	2			N	-0-					12
11	0	W	341	-0-	341 B	630	341	2			N	-0-					12
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	630					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
06	14B DENY		-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

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 #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	204	2	37	9	N	34	187	1			13
02	224	N	179	-0-	-45 B	-0-	159	2	20	9	N	18					31
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	216	2	32	9	N	29					60
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	199	2	51	9	N	46					106
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	277	2	36	9	N	33					139
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	238	2	17	9	N	15					154
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	217	2	35	9	N	32					186
08	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	230	2	21	9	N	19					205
09	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	205	2	22	9	N	20					225
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20	180	1			65
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	12					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

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-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					27
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					27
03	2046	N	198	-0-	-1848	-0-	198	3			N	-0-					27
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					27
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					27
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					27
07	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	3			N	-0-					27
08	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	3			N	-0-					27
09	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	2053	3			N	-0-					27
10	2325	X	696	-0-	-1629	-0-	696	3			N	-0-					27
11	2250	X	1247	-0-	-1003	-0-	1247	3			N	-0-					27
12	2325	X	2206	-0-	-119	-0-	2206	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,062 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	479	-0-	-48	-0-	439	3	40	9	N	36					211
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	387	3	105	9	N	95	176	1			130
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	350	3	34	9	N	31					161
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					161
05	558	N	261	-0-	-297	-0-	261	3			N	-0-					161
06	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	3			N	-0-	151	1			10
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	10	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: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 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	1023	N	942	-0-	-81	-0-	934	2	8	9	N	7					77
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	821	2	17	9	N	15					92
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	879	2	14	9	N	13					105
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	800	2	19	9	N	17					122
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15					137
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	768	2	14	9	N	13					150
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	763	2	8	9	N	7					157
08	837	N	686	-0-	-151	-0-	680	2	6	9	N	5					162
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	709	2	1	9	N	1					163
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	682	2	4	9	N	4					167
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	570	2	3	9	N	3					170
12	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 9,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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-

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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	384 1 31 9		700	3	N	-0-					90
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	347 1		538	3	N	-0-					90
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	384 1 31 9		955	3	N	28					118
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	372 1 30 9		1000	3	N	27					145
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	384 1 15 9		795	3	N	14					159
06	1320	N	995	-0-	-325	-0-	372 1 30 9		593	3	N	27					186
07	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	384 1 31 9		770	3	N	28					214
08	1209	N	870	-0-	-339	-0-	384 1		486	3	N	-0-	186	1			28
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	372 1 1 9		600	3	N	1					29
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	384 1		858	3	N	-0-					29
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	372 1 23 9		599	3	N	21					50
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	384 1 10 9		599	3	N	9					59

TOTAL GAS PROD: 13,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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
APACHE CORPORATION 027200
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	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	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-

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	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	1229	2	10	9	N	9					18
02	1400	N	923	-0-	-477	-0-	909	2	14	9	N	13					31
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	2	10	9	N	9					40
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1371	2	12	9	N	11					51
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					59
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					66
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1386	2	7	9	N	6					72
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1302	2	25	9	N	23					95
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1253	2	6	9	N	5					100
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1322	2	8	9	N	7					107
11	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1216	2	15	9	N	14					121
12	1302	N	990	-0-	-312	-0-	984	2	6	9	N	5					126

TOTAL GAS PROD: 15,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	1870	2			N	-0-					78
02	1848	N	1711	-0-	-137	-0-	1710	2	1	9	N	1					79
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	4	9	N	4					83
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1933	2	32	9	N	29					112
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	N	5					117
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1846	2	9	9	N	8					125
07	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1858	2	8	9	N	7					132
08	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1897	2	15	9	N	14					146
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1882	2	4	9	N	4					150
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	N	3					153
11	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1775	2	17	9	N	15					168
12	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1903	2	20	9	N	18					186

TOTAL GAS PROD: 22,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					32
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					32
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					32
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1					33
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					33
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					33
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					33
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					33
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	N	2					35
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					35
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					35
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	15					217
							17	9									
02	812	N	724	-0-	-88	-0-	22	1	672	2	N	27					244
							30	9									
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	24	1	711	2	N	6					250
							7	9									
04	810	N	756	-0-	-54	-0-	25	1	723	2	N	7					257
							8	9									
05	806	N	466	-0-	-340	-0-	16	1	441	2	N	8	177	1			88
							9	9									
06	720	N	539	-0-	-181	-0-	19	1	507	2	N	12					100
							13	9									
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	23	1	649	2	N	38					138
							42	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	23	1	677	2	N	-0-					138
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	14	1	393	2	N	-0-					138
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	21	1	600	2	N	-0-					138
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	N	-0-					138
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	741	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	387	-0-	-543	-0-	384	2	3	9	N	3					42
02	812	N	437	-0-	-375	-0-	434	2	3	9	N	3					45
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	2	15	9	N	14					59
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					59
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5					64
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	854	2	3	9	N	3					67
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	817	2	7	9	N	6					73
08	961	N	691	-0-	-270	-0-	687	2	4	9	N	4					77
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					77
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	N	4					81
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3					84
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	797	2	1	9	N	1					85

TOTAL GAS PROD: 9,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	N	7					62
02	1120	N	977	-0-	-143	-0-	976	2	1	9	N	1					63
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4					67
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1180	2	8	9	N	7					74
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2					76
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6					82
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					88
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1272	2	18	9	N	16					104
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1179	2	18	9	N	16					120
10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1206	2	15	9	N	14					134
11	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1162	2	8	9	N	7					141
12	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1169	2	15	9	N	14					155

TOTAL GAS PROD: 14,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	1085	N	978	-0-	-107	-0-	933	2	45	9	N	41					61
02	980	N	786	-0-	-194	-0-	768	2	18	9	N	16					77
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	964	2	24	9	N	22					99
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	923	2	31	9	N	28					127
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	996	2	28	9	N	25					152
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	901	2	22	9	N	20					172
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					190
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	996	2	22	9	N	20	177	1			33
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	960	2	20	9	N	18					51
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	991	2	23	9	N	21					72
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	960	2	36	9	N	33					105
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	949	2	33	9	N	30					135

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	806	N	796	-0-	-10	-0-	793	2	3	9	N	3			42
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	719	2	17	9	N	15			57
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	832	2	6	9	N	5			62
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	8			70
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	825	2	12	9	N	11			81
06	810	N	714	-0-	-96	-0-	713	2	1	9	N	1			82
07	868	N	460	-0-	-408	-0-	458	2	2	9	N	2			84
08	837	N	576	-0-	-261	-0-	572	2	4	9	N	4			88
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	689	2	3	9	N	3			91
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4			95
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	2	7	9	N	6			101
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	2	8	9	N	7			108

TOTAL GAS PROD: 8,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	961	N	881	-0-	-80	-0-	863	2	18	9	N	16			60
02	952	N	764	-0-	-188	-0-	753	2	11	9	N	10			70
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1			71
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	2	3	9	N	3			74
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	727	2	7	9	N	6			80
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	N	5			85
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5			90
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	2	8	9	N	7			97
09	960	N	921	-0-	-39	-0-	915	2	6	9	N	5			102
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7			109
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	2	7	9	N	6			115
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4			119

TOTAL GAS PROD: 10,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			109
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			109
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			109
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	755	2	2	9	N	2			111
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	741	2	3	9	N	3			114
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-			114
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-			114
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-			114
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-			114
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			114
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-			114
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

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	3286	X	1971	-0-	-1315	-0-		1964	2	7	9	N	6					130
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-		3653	2			N	-0-					130
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-		3791	2			N	-0-					130
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-		3572	2	6	9	N	5					135
05	4030	X	4019	-0-	-11	-0-		4019	2			N	-0-					135
06	3900	X	3452	-0-	-448	-0-		3451	2	1	9	N	1					136
07	4030	X	2650	-0-	-1380	-0-		2618	2	32	9	N	29					165
08	4030	X	2573	-0-	-1457	-0-		2520	2	53	9	N	48					213
09	3900	X	2413	-0-	-1487	-0-		2403	2	10	9	N	9					222
10	4030	X	2268	-0-	-1762	-0-		2268	2			N	-0-					222
11	3450	X	2164	-0-	-1286	-0-		2161	2	3	9	N	3					225
12	2635	X	2036	-0-	-599	-0-		1972	2	64	9	N	58					283

TOTAL GAS PROD: 34,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		56	1	1957	2	N	22	189	1			13
								24	9									
02	1988	N	1690	-0-	-298	-0-		54	1	1607	2	N	26					39
								29	9									
03	1984	N	1699	-0-	-285	-0-		55	1	1643	2	N	1					40
								1	9									
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-		60	1	1769	2	N	10					50
								11	9									
05	1860	N	1722	-0-	-138	-0-		58	1	1653	2	N	10					60
								11	9									
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-		53	1	1433	2	N	15					75
								17	9									
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-		61	1	1764	2	N	19					94
								21	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		64	1	1847	2	N	28					122
								31	9									
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		63	1	1738	2	N	18					140
								20	9									
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		62	1	1780	2	N	19					159
								21	9									
11	1890	N	1787	-0-	-103	-0-		63	1	1706	2	N	16					175
								18	9									
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-		68	1	1753	2	N	30	185	1			20
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2204	2	18	9	N	16					167
02	1484	N	1440	-0-	-44	-0-	1403	2	37	9	N	34					201
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1712	2	22	9	N	20					221
04	2160	N	1622	-0-	-538	-0-	1570	2	52	9	N	47					268
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1559	2	58	9	N	53	182	1			139
06	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1584	2	19	9	N	17					156
07	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1634	2	23	9	N	21					177
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	2	8	9	N	7					184
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	N	21					205
							23	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	N	6					211
							7	9									
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	29	1	1571	2	N	18					229
							20	9									
12	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	30	1	1572	2	N	12					241
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1071	2	13	9	N	12					39
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	N	10					49
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13					62
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	981	2	17	9	N	15					77
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1012	2	17	9	N	15					92
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	956	2	9	9	N	8					100
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	954	2	17	9	N	15					115
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	998	2	6	9	N	5					120
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	938	2	11	9	N	10					130
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	953	2	13	9	N	12					142
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	858	2	22	9	N	20					162
12	992	N	849	-0-	-143	-0-	838	2	11	9	N	10					172

TOTAL GAS PROD: 11,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1285	2	19	9	N	17					82
02	1344	N	1145	-0-	-199	-0-	1134	2	11	9	N	10					92
03	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1341	2	14	9	N	13					105
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1259	2	13	9	N	12					117
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					125
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	2	8	9	N	7					132
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7	9	N	6					138
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1373	2	4	9	N	4					142
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1295	2	11	9	N	10					152
10	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1304	2	7	9	N	6					158
11	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	1199	2	10	9	N	9					167
12	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1278	2	18	9	N	16	179	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1761	2	11	9	N	10					117
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1383	2	17	9	N	15					132
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	2	25	9	N	23					155
04	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	1408	2	12	9	N	11					166
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1556	2	29	9	N	26					192
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1538	2	13	9	N	12	181	1			23
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					23
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	2	11	9	N	10					33
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	2	N	12					45
							13	9									
10	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	29	1	1591	2	N	1					46
							1	9									
11	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	26	1	1380	2	N	7					53
							8	9									
12	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	27	1	1429	2	N	21					74
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 18,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2790	2	19	9	N	17					109
02	2464	N	2167	-0-	-297	-0-	2150	2	17	9	N	15					124
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2558	2	35	9	N	32					156
04	2640	N	2362	-0-	-278	-0-	2317	2	45	9	N	41					197
05	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2335	2	12	9	N	11					208
06	2520	N	2157	-0-	-363	-0-	2157	2			N	-0-					208
07	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2249	2			N	-0-					208
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	N	1					209
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	24	1	2356	2	N	-0-					209
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	43	1	2374	2	N	45	192	1			62
							50	9									
11	2550	N	2370	-0-	-180	-0-	43	1	2282	2	N	41					103
							45	9									
12	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	44	1	2272	2	N	8					111
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	716	2	13	9	N	12					303
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	872	2	12	9	N	11					314
03	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	2			N	-0-					314
04	720	N	304	-0-	-416	-0-	304	2			N	-0-					314
05	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					314
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					314
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					314
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	N	4					318
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1					319
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	N	1					320
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	2			N	-0-					320
12	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-					320

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	291	2	11	9	N	10					89
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	259	2	18	9	N	16					105
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	282	2	13	9	N	12					117
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	272	2	9	9	N	8					125
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	249	2	8	9	N	7					132
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	245	2	18	9	N	16					148
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	227	2	3	9	N	3					151
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					153
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	219	2	2	9	N	2					155
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	N	3					158
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	2	4	9	N	4					162
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1569	2	13	9	N	12					174

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2047	2	58	9	N	53					89
02	1848	N	1713	-0-	-135	-0-	1685	2	28	9	N	25					114
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1886	2	22	9	N	20					134
04	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1905	2	28	9	N	25					159
05	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1834	2	24	9	N	22					181
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1940	2	25	9	N	23					204
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1981	2	21	9	N	19					223
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1981	2	18	9	N	16	186	1			53
09	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1881	2	22	9	N	20					73
10	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	1991	2	21	9	N	19					92
11	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	1871	2	31	9	N	28					120
12	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1910	2	24	9	N	22					142

TOTAL GAS PROD: 23,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

01	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2239	2	17	9	N	15					104
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2268	2	18	9	N	16					120
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	2	18	9	N	16					136
04	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	1939	2	12	9	N	11					147
05	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2338	2	19	9	N	17					164
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2188	2	12	9	N	11					175
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	N	2					177
08	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2245	2	15	9	N	14					191
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2307	2	15	9	N	14					205
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2272	2	10	9	N	9					214
11	2190	N	1691	-0-	-499	-0-	1681	2	10	9	N	9	182	1			41
12	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	2058	2	14	9	N	13					54

TOTAL GAS PROD: 25,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1556	2	24	9	N	22					85
02	1456	N	1114	-0-	-342	-0-	1103	2	11	9	N	10					95
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1306	2	9	9	N	8					103
04	1530	N	1252	-0-	-278	-0-	1239	2	13	9	N	12					115
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	2	12	9	N	11	48	1			78
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	N	12					90
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	N	8					98
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1407	2	15	9	N	14					112
09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1299	2	12	9	N	11					123
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	N	10					133
11	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1273	2	17	9	N	15					148
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1301	2	19	9	N	17					165

TOTAL GAS PROD: 16,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3468	2	3	9	N	3					186
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2941	2	12	9	N	11					197
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3271	2	11	9	N	10					207
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3149	2	2	9	N	2					209
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3264	2	12	9	N	11					220
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2905	2	1	9	N	1					221
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3034	2	1	9	N	1					222
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					222
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2827	2	4	9	N	4					226
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2943	2	28	9	N	25	190	1			61
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2826	2	36	9	N	33					94
*12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2819	2	22	9	N	20					114

TOTAL GAS PROD: 36,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	4650	X	4029	-0-	-621	-0-	3963	2	66	9	N	60					92
02	4228	X	3335	-0-	-893	-0-	3318	2	17	9	N	15					107
03	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-	3620	2	52	9	N	47					154
04	4530	X	3531	-0-	-999	-0-	3500	2	31	9	N	28					182
05	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	3619	2	15	9	N	14					196
06	3900	X	2802	-0-	-1098	-0-	2798	2	4	9	N	4	185	1			15
07	3689	X	3631	-0-	-58	-0-	3618	2	13	9	N	12					27
08	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3365	2	20	9	N	18					45
09	3540	X	3155	-0-	-385	-0-	3135	2	20	9	N	18					63
10	3627	X	3069	-0-	-558	-0-	3034	2	35	9	N	32					95
11	3510	X	2764	-0-	-746	-0-	2745	2	19	9	N	17					112
12	3627	X	2885	-0-	-742	-0-	2860	2	25	9	N	23					135

TOTAL GAS PROD: 39,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1413	2	23	9	N	21			50
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	N	11			61
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	N	11			72
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1253	2	15	9	N	14			86
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1288	2	11	9	N	10			96
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1282	2	10	9	N	9			105
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	N	5			110
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1308	2	15	9	N	14			124
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1237	2	20	9	N	18			142
10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1233	2	14	9	N	13			155
11	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1208	2	4	9	N	4			159
12	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1221	2	17	9	N	15			174

TOTAL GAS PROD: 15,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13			58
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	829	2	7	9	N	6			64
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	866	2	3	9	N	3			67
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	N	11			78
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	2	7	9	N	6			84
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3			87
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2			89
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	N	8			97
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	N	4			101
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	803	2	9	9	N	8			109
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	N	7			116
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3			119

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1880	2	59	9	N	54					92
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1561	2	50	9	N	45					137
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1760	2	65	9	N	59					196
04	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1676	2	58	9	N	53	186	1			63
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1700	2	52	9	N	47					110
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1585	2	52	9	N	47					157
07	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1561	2	52	9	N	47					204
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1684	2	52	9	N	47	183	1			68
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1619	2	46	9	N	42					110
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1652	2	53	9	N	48					158
11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1600	2	50	9	N	45					203
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1643	2	55	9	N	50	187	1			66

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1869	2	26	9	N	24					92
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	1347	2	20	9	N	18					110
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1512	2	13	9	N	12					122
04	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	1489	2	20	9	N	18					140
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1359	2	17	9	N	15	140	1			15
06	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	1290	2	17	9	N	15					30
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1622	2	17	9	N	15					45
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	N	17					62
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1532	2	18	9	N	16					78
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1678	2	19	9	N	17					95
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1448	2	20	9	N	18					113
12	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1512	2	24	9	N	22					135

TOTAL GAS PROD: 18,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1608	2	21	9	N	19					55
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1374	2	10	9	N	9					64
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	N	16					80
04	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1333	2	21	9	N	19					99
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1415	2	13	9	N	12					111
06	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1373	2	22	9	N	20					131
07	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1306	2	2	9	N	2					133
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1331	2	1	9	N	1					134
09	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1204	2	1	9	N	1					135
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					135
11	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1230	2	4	9	N	4					139
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	N	3					142

TOTAL GAS PROD: 16,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1883	2	45	9	N	41					110
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1752	2	52	9	N	47					157
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1975	2	47	9	N	43	185	1			15
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1885	2	41	9	N	37					52
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2166	2	57	9	N	52					104
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2081	2	34	9	N	31					135
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2186	2	51	9	N	46					181
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1961	2	35	9	N	32	181	1			32
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2107	2	35	9	N	32					64
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1929	2	37	9	N	34					98
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1830	2	29	9	N	26					124
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2183	2	41	9	N	37					161

TOTAL GAS PROD: 24,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1076	2	N	3					147
							3	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	37	1	1118	2	N	20					167
							22	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	41	1	1231	2	N	6					173
							7	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	N	10					183
							11	9									
05	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	38	1	1073	2	N	13	173	1			23
							14	9									
06	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	37	1	1006	2	N	3					26
							3	9									
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	42	1	1196	2	N	7					33
							8	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	2	N	37					70
							41	9									
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	36	1	974	2	N	-0-					70
10	1240	N	880	-0-	-360	-0-	30	1	850	2	N	-0-					70
11	1110	N	742	-0-	-368	-0-	26	1	714	2	N	2					72
							2	9									
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	30	1	775	2	N	3					75
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	452	-0-	-354	-0-	441	2	11	9	N	10					46
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	471	2	20	9	N	18					64
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	N	7					71
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	N	5					76
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	661	2	22	9	N	20					96
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	615	2	20	9	N	18					114
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	618	2	30	9	N	27					141
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	514	2	116	9	N	105					246
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	503	2	37	9	N	34	184	1			96
10	651	N	524	-0-	-127	-0-	512	2	12	9	N	11					107
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	589	2	33	9	N	30					137
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	740	2	24	9	N	22					159

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1830	2	28	9	N	25					116
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	1481	2	25	9	N	23					139
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1644	2	19	9	N	17					156
04	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1633	2	19	9	N	17					173
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1672	2	22	9	N	20					193
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1704	2	18	9	N	16	180	1			29
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15					44
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1671	2	18	9	N	16					60
09	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1560	2	15	9	N	14					74
10	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1741	2	17	9	N	15					89
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1611	2	19	9	N	17					106
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1628	2	25	9	N	23					129

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

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-

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

01	1736	N	972	-0-	-764	-0-	27	1	936	2	N	8					145
							9	9									
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	57	1	1706	2	N	42					187
							46	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1696	2	N	22					209
							24	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	52	1	1524	2	N	14					223
							15	9									
05	1767	N	1305	-0-	-462	-0-	44	1	1253	2	N	7					230
							8	9									
06	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	52	1	1416	2	N	14					244
							15	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	56	1	1614	2	N	24					268
							26	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	51	1	1487	2	N	19	183	1			104
							21	9									
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	51	1	1392	2	N	13					117
							14	9									
10	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	56	1	1596	2	N	25					142
							28	9									
11	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	52	1	1400	2	N	16					158
							18	9									
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	52	1	1344	2	N	28					186
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

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	1581	N	1239	-0-	-342	-0-	1236	2	3	9	N	3					168
02	1456	N	1228	-0-	-228	-0-	1222	2	6	9	N	5					173
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1360	2	56	9	N	51	186	1			38
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1502	2	24	9	N	22					60
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1507	2	25	9	N	23					83
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1495	2	8	9	N	7					90
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	N	11					101
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1550	2	15	9	N	14					115
09	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1412	2	10	9	N	9					124
10	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1438	2	13	9	N	12					136
11	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1369	2	7	9	N	6					142
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1386	2	13	9	N	12					154

TOTAL GAS PROD: 17,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

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	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1305	2	15	9	N	14					96
02	1204	N	1001	-0-	-203	-0-	988	2	13	9	N	12					108
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1100	2	14	9	N	13					121
04	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1180	2	12	9	N	11					132
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	2	11	9	N	10					142
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1253	2	14	9	N	13					155
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1275	2	8	9	N	7					162
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	12					174
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	N	15					189
10	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1112	2	4	9	N	4					193
11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1186	2	7	9	N	6					199
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1310	2	14	9	N	13					212

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2017	2	54	9	N	49	181	1			72
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1809	2	50	9	N	45					117
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1949	2	42	9	N	38					155
04	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1863	2	30	9	N	27					182
05	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1881	2	35	9	N	32					214
06	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1837	2	32	9	N	29	177	1			66
07	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1817	2	32	9	N	29					95
08	1922	N	1206	-0-	-716	-0-	1177	2	29	9	N	26					121
09	1860	N	927	-0-	-933	-0-	918	2	9	9	N	8					129
10	1860	N	753	-0-	-1107	-0-	738	2	15	9	N	14					143
11	1170	N	716	-0-	-454	-0-	690	2	26	9	N	24					167
12	961	N	784	-0-	-177	-0-	760	2	24	9	N	22					189

TOTAL GAS PROD: 17,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1628	2	28	9	N	25					135
02	1428	N	1316	-0-	-112	-0-	1290	2	26	9	N	24					159
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1425	2	33	9	N	30					189
04	1590	N	1376	-0-	-214	-0-	1373	2	3	9	N	3	169	1			23
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1488	2	32	9	N	29					52
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1411	2	25	9	N	23					75
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1444	2	12	9	N	11					86
08	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1358	2	51	9	N	46					132
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1490	2	31	9	N	28					160
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1740	2	53	9	N	48	185	1			23
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1580	2	45	9	N	41					64
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1613	2	47	9	N	43					107

TOTAL GAS PROD: 18,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	630	2	15	9	N	14					103
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	668	2	12	9	N	11					114
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					121
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	548	2	24	9	N	22					143
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	679	2	20	9	N	18					161
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	603	2	9	9	N	8					169
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8	94	1			83
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	505	2	59	9	N	54					137
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	554	2	15	9	N	14					151
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	591	2	18	9	N	16					167
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					167
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	561	2	19	9	N	17					184

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	9052	X	8338	-0-	-714	-0-	1024	1	7218	2	N	87					178
							96	9									
02	8176	X	7721	-0-	-455	-0-	974	1	6630	2	N	106	188	1			96
							117	9									
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	1077	1	7325	2	N	104					200
							114	9									
04	8220	X	8163	-0-	-57	-0-	1034	1	7019	2	N	100	183	1			117
							110	9									
05	8556	X	8308	-0-	-248	-0-	1079	1	7101	2	N	116					233
							128	9									
06	8280	X	8073	-0-	-207	-0-	1044	1	6926	2	N	94	183	1			144
							103	9									
07	8556	X	8199	-0-	-357	-0-	1079	1	7020	2	N	91					235
							100	9									
08	8525	X	8259	-0-	-266	-0-	1079	1	7091	2	N	81	180	1			136
							89	9									
09	8160	X	7730	-0-	-430	-0-	1001	1	6642	2	N	79					215
							87	9									
10	8339	X	8108	-0-	-231	-0-	1079	1	6943	2	N	78	186	1			107
							86	9									
11	8070	X	7691	-0-	-379	-0-	1044	1	6530	2	N	106					213
							117	9									
12	8246	X	7878	-0-	-368	-0-	1079	1	6688	2	N	101	189	1			125
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 96,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

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	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	2			N	-0-					84
02	1372	N	1096	-0-	-276	-0-	1096	2			N	-0-					84
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2			N	-0-					84
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					84
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					84
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	2	4	9	N	4					88
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1449	2	1	9	N	1					89
08	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1374	2	8	9	N	7					96
09	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1271	2			N	-0-					96
10	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	2			N	-0-					96
11	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	1118	2	6	9	N	5					101
12	1302	N	928	-0-	-374	-0-	917	2	11	9	N	10					111

TOTAL GAS PROD: 15,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

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	4433	X	3434	-0-	-999	-0-	3412	2	22	9	N	20	182	1			74
02	4004	X	3591	-0-	-413	-0-	3548	2	43	9	N	39					113
03	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	3968	2	53	9	N	48					161
04	4140	X	3847	-0-	-293	-0-	3796	2	51	9	N	46					207
05	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3864	2	54	9	N	49	185	1			71
06	3900	X	3745	-0-	-155	-0-	3704	2	41	9	N	37					108
07	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	3759	2	50	9	N	45					153
08	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	3751	2	42	9	N	38					191
09	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	3630	2	43	9	N	39	188	1			42
10	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	3717	2	52	9	N	47					89
11	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	3553	2	46	9	N	42					131
12	3813	X	3711	-0-	-102	-0-	3648	2	63	9	N	57					188

TOTAL GAS PROD: 44,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

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-					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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	916	1	8148	2	N	179	182	1			180
							197	9									
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	802	1	6078	2	N	129	182	1			127
							142	9									
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	1074	1	8141	2	N	197	185	1			139
							217	9									
04	4920	X	9099	-0-	4179	-0-	1044	1	7822	2	N	212	184	1			167
							233	9									
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	977	1	8190	2	N	182	176	1			173
							200	9									
06	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1018	1	7853	2	N	193	182	1			184
							212	9									
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	1079	1	8215	2	N	185	167	1			202
							204	9									
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	1079	1	8254	2	N	220	183	1			239
							242	9									
09	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1044	1	7500	2	N	166	176	1			229
							183	9									
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1045	1	7281	2	N	170	188	1			211
							187	9									
11	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	1011	1	6975	2	N	157					368
							173	9									
*12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	992	1	6626	2	N	149	379	1			138
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 105,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,139

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

01	4495	X	3718	-0-	-777	-0-	3627	2	91	9	N	83					192
02	4060	X	2155	-0-	-1905	-0-	2120	2	35	9	N	32	181	1			43
03	4433	X	1719	-0-	-2714	-0-	1685	2	34	9	N	31					74
04	4110	X	1540	-0-	-2570	-0-	1500	2	40	9	N	36					110
05	3720	X	1166	-0-	-2554	-0-	1146	2	20	9	N	18					128
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	129					257
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5665	2	98	9	N	89	183	1			163
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4007	2	80	9	N	73					236
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3932	2	109	9	N	99	186	1			149
10	4743	X	3784	-0-	-959	-0-	3700	2	84	9	N	76					225
11	4590	X	3459	-0-	-1131	-0-	3403	2	56	9	N	51					276
12	4743	X	3758	-0-	-985	-0-	3669	2	89	9	N	81	177	1			180

TOTAL GAS PROD: 35,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	676	1	2128	2	N	71	188	1			99
							78	9									
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	529	1	1639	2	N	66					165
							73	9									
03	2449	X	1534	-0-	-915	-0-	568	1	926	2	N	36					201
							40	9									
04	2370	X	2719	-0-	349	-0-	2643	2	76	9	N	69	188	1			82
05	2449	X	2089	-0-	-360	-0-	2037	2	52	9	N	47					129
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2851	2	70	9	N	64					193
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2951	2	66	9	N	60					253
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2955	2	62	9	N	56					309
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2800	2	80	9	N	73					382
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2924	2	67	9	N	61	190	1			253
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2701	2	76	9	N	69					322
*12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2722	2	62	9	N	56	183	1			195

TOTAL GAS PROD: 31,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

01	10819	X	9096	-0-	-1723	-0-	1079	1	7888	2	N	117					358
							129	9									
02	9016	X	8253	-0-	-763	-0-	929	1	7199	2	N	114	369	1			103
							125	9									
03	9982	X	8791	-0-	-1191	-0-	1066	1	7602	2	N	112					215
							123	9									
04	9540	X	8947	-0-	-593	-0-	1035	1	7777	2	N	123	181	1			157
							135	9									
05	9858	X	9222	-0-	-636	-0-	1079	1	7994	2	N	135	184	1			108
							149	9									
06	8850	X	8680	-0-	-170	-0-	1044	1	7513	2	N	112					220
							123	9									
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	1079	1	8124	2	N	111	188	1			143
							122	9									
08	9238	X	9076	-0-	-162	-0-	1079	1	7897	2	N	91	183	1			51
							100	9									
09	8940	X	8622	-0-	-318	-0-	1030	1	7496	2	N	87					138
							96	9									
10	9331	X	8281	-0-	-1050	-0-	1076	1	7074	2	N	119	190	1			67
							131	9									
11	9030	X	7703	-0-	-1327	-0-	963	1	6653	2	N	79					146
							87	9									
12	9331	X	7996	-0-	-1335	-0-	1012	1	6967	2	N	15					161
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 103,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10225	-0-	-284	-0-	398	1	9753	2	Y	67					348
							74	9									
02	9492	X	8203	-0-	-1289	-0-	706	1	7432	2	Y	59					407
							65	9									
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	763	1	10294	2	Y	44					451
							48	9									
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	630	1	9919	2	Y	224	184	1			491
							246	9									
05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	668	1	10254	2	Y	103	185	1			409
							113	9									
06	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	631	1	8353	2	Y	24	182	1			251
							26	9									
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	628	1	7760	2	Y	86	181	1			156
							95	9									
08	10540	X	8719	-0-	-1821	-0-	573	1	8079	2	Y	61					217
							67	9									
09	10200	X	8531	-0-	-1669	-0-	585	1	7903	2	Y	39					256
							43	9									
10	10540	X	8244	-0-	-2296	-0-	580	1	7534	2	Y	118					374
							130	9									
11	9000	X	8154	-0-	-846	-0-	627	1	7420	2	Y	97	185	1			286
							107	9									
12	8246	X	6919	-0-	-1327	-0-	673	1	6077	2	Y	154	190	1			250
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 109,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7586	-0-	-877	-0-	841	1	6703	2	N	38					165
							42	9									
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	969	1	6302	2	N	64					229
							70	9									
03	7967	X	7505	-0-	-462	-0-	979	1	6465	2	N	55	189	1			95
							61	9									
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	966	1	6681	2	N	55					150
							61	9									
05	8122	X	7523	-0-	-599	-0-	1079	1	6390	2	N	49					199
							54	9									
06	7860	X	7056	-0-	-804	-0-	1035	1	5971	2	N	45	174	1			70
							50	9									
07	8122	X	7608	-0-	-514	-0-	1079	1	6472	2	N	52					122
							57	9									
08	7967	X	7357	-0-	-610	-0-	1028	1	6271	2	N	53					175
							58	9									
09	7710	X	6630	-0-	-1080	-0-	987	1	5599	2	N	40					215
							44	9									
10	7595	X	5137	-0-	-2458	-0-	460	1	4642	2	N	32					247
							35	9									
11	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1044	1	6565	2	N	64	187	1			124
							70	9									
12	7595	X	5156	-0-	-2439	-0-	690	1	4404	2	N	56					180
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 84,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	12803	-0-	-1550	-0-	1373	1	11288	2	N	129	187	1			179
							142	9									
02	12180	X	12042	-0-	-138	-0-	1303	1	10583	2	N	142					321
							156	9									
03	13485	X	13143	-0-	-342	-0-	1451	1	11507	2	N	168	190	1			299
							185	9									
04	13020	X	12080	-0-	-940	-0-	1338	1	10586	2	N	142	189	1			252
							156	9									
05	13330	X	12334	-0-	-996	-0-	1451	1	10778	2	N	95	186	1			161
							105	9									
06	12900	X	11220	-0-	-1680	-0-	1190	1	9938	2	N	84					245
							92	9									
07	13330	X	11813	-0-	-1517	-0-	1176	1	10550	2	N	79					324
							87	9									
08	13144	X	10869	-0-	-2275	-0-	1447	1	9306	2	N	105	181	1			248
							116	9									
09	12090	X	10892	-0-	-1198	-0-	1396	1	9406	2	N	82					330
							90	9									
10	12338	X	10570	-0-	-1768	-0-	1283	1	9198	2	N	81	182	1			229
							89	9									
11	11430	X	10560	-0-	-870	-0-	1404	1	9059	2	N	88					317
							97	9									
12	11811	X	10153	-0-	-1658	-0-	1451	1	8618	2	N	76	188	1			205
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 138,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6852	-0-	-1084	-0-	906	1	5843	2	N	94					271
							103	9									
02	7168	X	5920	-0-	-1248	-0-	847	1	4977	2	N	87	196	1			162
							96	9									
03	7688	X	5468	-0-	-2220	-0-	567	1	4849	2	N	47					209
							52	9									
04	7350	X	5144	-0-	-2206	-0-	779	1	4296	2	N	63					272
							69	9									
05	6851	X	6276	-0-	-575	-0-	1074	1	5134	2	N	62	185	1			149
							68	9									
06	6630	X	5451	-0-	-1179	-0-	999	1	4383	2	N	63					212
							69	9									
07	6541	X	5509	-0-	-1032	-0-	1054	1	4415	2	N	36					248
							40	9									
08	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	1006	1	4869	2	N	63	183	1			128
							69	9									
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1027	1	5052	2	N	73					201
							80	9									
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	1035	1	5400	2	N	82					283
							90	9									
11	5760	X	5696	-0-	-64	-0-	845	1	4776	2	N	68	184	1			167
							75	9									
12	6355	X	5746	-0-	-609	-0-	780	1	4880	2	N	78					245
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 70,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2010	-0-	-3384	-0-	1976	2	34	9	N	31					236
02	4872	X	3303	-0-	-1569	-0-	3270	2	33	9	N	30					266
03	5084	X	3303	-0-	-1781	-0-	3173	2	130	9	N	118	188	1			196
04	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3590	2	141	9	N	128					324
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3689	2	56	9	N	51					375
06	3540	X	3015	-0-	-525	-0-	2971	2	44	9	N	40	178	1			237
07	3844	X	3004	-0-	-840	-0-	2953	2	51	9	N	46					283
08	3844	X	2870	-0-	-974	-0-	2845	2	25	9	N	23	186	1			120
09	3720	X	2723	-0-	-997	-0-	2683	2	40	9	N	36					156
10	3751	X	2762	-0-	-989	-0-	2707	2	55	9	N	50					206
11	3030	X	2313	-0-	-717	-0-	2271	2	42	9	N	38					244
12	3007	X	1882	-0-	-1125	-0-	1853	2	29	9	N	26					270

TOTAL GAS PROD: 34,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7432	-0-	-3759	-0-	1080	1	6309	2	N	39					257
							43	9									
02	9856	X	8771	-0-	-1085	-0-	1330	1	7398	2	N	39					296
							43	9									
03	10881	X	10176	-0-	-705	-0-	1510	1	8371	2	N	268	187	1			377
							295	9									
04	10530	X	9497	-0-	-1033	-0-	1462	1	7796	2	N	217	182	1			412
							239	9									
05	9703	X	9467	-0-	-236	-0-	1453	1	7876	2	N	125	377	1			160
							138	9									
06	9840	X	8932	-0-	-908	-0-	1431	1	7404	2	N	88					248
							97	9									
07	10168	X	9149	-0-	-1019	-0-	1510	1	7530	2	N	99	186	1			161
							109	9									
08	10168	X	7871	-0-	-2297	-0-	1352	1	6410	2	N	99					260
							109	9									
09	9510	X	7912	-0-	-1598	-0-	1393	1	6419	2	N	91	179	1			172
							100	9									
10	9455	X	8395	-0-	-1060	-0-	1510	1	6753	2	N	120					292
							132	9									
11	8940	X	7722	-0-	-1218	-0-	1462	1	6130	2	N	118	192	1			218
							130	9									
12	9145	X	7971	-0-	-1174	-0-	1474	1	6358	2	N	126					344
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 103,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	917	-0-	-2617	-0-	827	1	90	9	N	82					229
02	3192	X	967	-0-	-2225	-0-	866	1	101	9	N	92					321
03	3379	X	1185	-0-	-2194	-0-	1079	1	106	9	N	96					417
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1038	1	100	9	N	91	186	1			322
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1181	1	2893	2	N	88					410
							97	9									
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1121	1	2552	2	N	26	184	1			252
							29	9									
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1173	1	2708	2	N	63	190	1			125
							69	9									
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1170	1	2652	2	N	75					200
							83	9									
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	1130	1	2364	2	N	74					274
							81	9									
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1174	1	2802	2	N	83					357
							91	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1141	1	2645	2	N	86	190	1			253
							95	9									
*12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1183	1	2675	2	N	81	192	1			142
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 35,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	605	1	3282	2	N	91	188	1			168
							100	9									
02	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	564	1	2946	2	N	90					258
							99	9									
03	4092	X	3596	-0-	-496	-0-	625	1	2879	2	N	84	191	1			151
							92	9									
04	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	603	1	3033	2	N	90					241
							99	9									
05	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	625	1	3201	2	N	67	194	1			114
							74	9									
06	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	605	1	3090	2	N	72					186
							79	9									
07	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	625	1	3184	2	N	65					251
							72	9									
08	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	625	1	3080	2	N	66	187	1			130
							73	9									
09	3780	X	3495	-0-	-285	-0-	605	1	2820	2	N	64					194
							70	9									
10	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	773	1	2885	2	N	62					256
							68	9									
11	3780	X	3407	-0-	-373	-0-	775	1	2562	2	N	64					320
							70	9									
12	3875	X	3593	-0-	-282	-0-	805	1	2712	2	N	69	185	1			204
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 44,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	9933	-0-	-2064	-0-	1092	1	8750	2	N	83					231
							91	9									
02	10724	X	10033	-0-	-691	-0-	974	1	9059	2	N	-0-					231
03	11625	X	10373	-0-	-1252	-0-	1079	1	9086	2	N	189	187	1			233
							208	9									
04	10980	X	9393	-0-	-1587	-0-	1035	1	8073	2	N	259	184	1			308
							285	9									
05	11346	X	9948	-0-	-1398	-0-	950	1	8888	2	N	100	186	1			222
							110	9									
06	10740	X	10334	-0-	-406	-0-	989	1	9247	2	N	89	182	1			129
							98	9									
07	11098	X	10531	-0-	-567	-0-	958	1	9462	2	N	101					230
							111	9									
08	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	1079	1	9971	2	N	109					339
							120	9									
09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	980	1	9292	2	N	94	185	1			248
							103	9									
10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	1079	1	9752	2	N	121	184	1			185
							133	9									
11	10800	X	10333	-0-	-467	-0-	1025	1	9169	2	N	126					311
							139	9									
12	11160	X	10256	-0-	-904	-0-	573	1	9539	2	N	131	188	1			254
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 123,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

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-

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	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	13330	X	11877	-0-	-1453	-0-	11701	2	176	9	N	160	188	1			108
02	11788	X	10421	-0-	-1367	-0-	10246	2	175	9	N	159					267
03	12617	X	11467	-0-	-1150	-0-	11279	2	188	9	N	171	188	1			250
04	11910	X	11139	-0-	-771	-0-	10873	2	266	9	N	242	381	1			111
05	11966	X	10955	-0-	-1011	-0-	10808	2	147	9	N	134					245
06	11490	X	8989	-0-	-2501	-0-	8879	2	110	9	N	100	184	1			161
07	11532	X	9212	-0-	-2320	-0-	9113	2	99	9	N	90					251
08	11501	X	10203	-0-	-1298	-0-	10051	2	152	9	N	138	189	1			200
09	11130	X	8523	-0-	-2607	-0-	8402	2	121	9	N	110					310
10	10943	X	9313	-0-	-1630	-0-	9224	2	89	9	N	81	184	1			207
11	9870	X	8987	-0-	-883	-0-	8818	2	169	9	N	154	189	1			172
12	10199	X	9309	-0-	-890	-0-	9147	2	162	9	N	147					319

TOTAL GAS PROD: 120,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

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	5859	X	3030	-0-	-2829	-0-	604	1	2316	2	N	100					307
							110	9									
02	5292	X	4104	-0-	-1188	-0-	223	1	3673	2	N	189					496
							208	9									
03	5859	X	5157	-0-	-702	-0-	399	1	4752	2	N	5					501
							6	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	517	1	4735	2	N	68					569
							75	9									
05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	515	1	5089	2	N	2	184	1			387
							2	9									
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	490	1	4471	2	N	42	187	1			242
							46	9									
07	5518	X	4745	-0-	-773	-0-	503	1	4187	2	N	50					292
							55	9									
08	5611	X	4868	-0-	-743	-0-	440	1	4385	2	N	39					331
							43	9									
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	424	1	5291	2	N	46	185	1			192
							51	9									
10	5611	X	4492	-0-	-1119	-0-	507	1	3923	2	N	56					248
							62	9									
11	5010	X	3367	-0-	-1643	-0-	361	1	2958	2	N	44					292
							48	9									
12	5952	X	2844	-0-	-3108	-0-	329	1	2508	2	N	6					298
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 54,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2914	X	297	-0-	-2617	-0-	294	2	3	9	N	3					268
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					268
03	2387	X	234	-0-	-2153	-0-	199	2	35	9	N	32	185	1			115
04	1410	X	45	-0-	-1365	-0-	10	2	35	9	N	32					147
05	1457	X	3	-0-	-1454	-0-	2	2	1	9	N	1					148
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					149
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					149
08	248	X	16	-0-	-232	-0-	3	2	13	9	N	12					161
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	29	2	44	9	N	40					201
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					202
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					203
*12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	523	1	4351	2	N	47					250
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	14136	X	12634	-0-	-1502	-0-	12505	2	129	9	N	117					273
02	12572	X	12276	-0-	-296	-0-	12188	2	88	9	N	80	190	1			163
03	13919	X	13417	-0-	-502	-0-	13056	2	361	9	N	328	377	1			114
04	13410	X	12884	-0-	-526	-0-	12562	2	322	9	N	293	187	1			220
05	13857	X	13211	-0-	-646	-0-	12980	2	231	9	N	210	178	1			252
06	13140	X	12834	-0-	-306	-0-	12669	2	165	9	N	150	187	1			215
07	13578	X	13156	-0-	-422	-0-	13016	2	140	9	N	127	188	1			154
08	13423	X	11330	-0-	-2093	-0-	11165	2	165	9	N	150					304
09	12870	X	12407	-0-	-463	-0-	12251	2	156	9	N	142	181	1			265
10	13268	X	12899	-0-	-369	-0-	12735	2	164	9	N	149	185	1			229
11	12840	X	11992	-0-	-848	-0-	11839	2	153	9	N	139	184	1			184
12	13144	X	12630	-0-	-514	-0-	12409	2	221	9	N	201	192	1			193

TOTAL GAS PROD: 151,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,086

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	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11229	2	86	9	Y	78					219
02	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9682	2	209	9	Y	190					409
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10735	2	110	9	Y	100	190	1			319
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10355	2	123	9	Y	112	187	1			244
05	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10751	2	120	9	Y	109	183	1			170
06	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10454	2	219	9	Y	199	187	1			182
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10573	2	124	9	Y	113	187	1			108
08	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10671	2	108	9	Y	98					206
09	10380	X	10242	-0-	-138	-0-	10058	2	184	9	Y	167					373
10	10726	X	10440	-0-	-286	-0-	10310	2	130	9	Y	118	188	1			303
11	10380	X	9835	-0-	-545	-0-	9774	2	61	9	Y	55	188	1			170
12	10788	X	10097	-0-	-691	-0-	9968	2	129	9	Y	117					287

TOTAL GAS PROD: 126,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	10509	X	9545	-0-	-964	-0-	9401	2	144	9	N	131					264
02	9884	X	9443	-0-	-441	-0-	9252	2	191	9	N	174	193	1			245
03	10943	X	8739	-0-	-2204	-0-	8608	2	131	9	N	119	191	1			173
04	10590	X	8008	-0-	-2582	-0-	7774	2	234	9	N	213					386
05	10447	X	9227	-0-	-1220	-0-	9076	2	151	9	N	137	188	1			335
06	10110	X	8651	-0-	-1459	-0-	8567	2	84	9	N	76	184	1			227
07	10447	X	8752	-0-	-1695	-0-	8616	2	136	9	N	124	189	1			162
08	9238	X	8618	-0-	-620	-0-	8463	2	155	9	N	141					303
09	8940	X	7784	-0-	-1156	-0-	7666	2	118	9	N	107	185	1			225
10	9238	X	8326	-0-	-912	-0-	8105	2	221	9	N	201	189	1			237
11	8640	X	7713	-0-	-927	-0-	7568	2	145	9	N	132					369
12	8742	X	7945	-0-	-797	-0-	7822	2	123	9	N	112					481

TOTAL GAS PROD: 102,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

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	11780	X	11654	-0-	-126	-0-	11507	2	147	9	N	134	188	1			263
02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10291	2	92	9	N	84					347
03	11935	X	11408	-0-	-527	-0-	11298	2	110	9	N	100	191	1			256
04	11550	X	11545	-0-	-5	-0-	11237	2	308	9	N	280	186	1			350
05	11935	X	11539	-0-	-396	-0-	11492	2	47	9	N	43					393
06	11280	X	11041	-0-	-239	-0-	10891	2	150	9	N	136	371	1			158
07	11935	X	11405	-0-	-530	-0-	11281	2	124	9	N	113					271
08	11935	X	11429	-0-	-506	-0-	11339	2	90	9	N	82	182	1			171
09	11550	X	11090	-0-	-460	-0-	10972	2	118	9	N	107					278
10	11532	X	11246	-0-	-286	-0-	11050	2	196	9	N	178	189	1			267
11	11070	X	10740	-0-	-330	-0-	10582	2	158	9	N	144					411
12	11470	X	10925	-0-	-545	-0-	10780	2	145	9	N	132	373	1			170

TOTAL GAS PROD: 134,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

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	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	368	1	736	2	Y	31					239
							34	9									
02	1764	X	448	-0-	-1316	-0-	233	1	126	2	Y	81					320
							89	9									
03	1953	N	456	-0-	-1497	-0-	305	1	108	2	Y	39					359
							43	9									
04	1110	N	730	-0-	-380	-0-	314	1	410	2	Y	5					364
							6	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	327	1	321	2	Y	26	189	1			201
							29	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	331	1	243	2	Y	105					306
							116	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	380	1	1005	2	Y	69					375
							76	9									
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	351	1	1579	2	Y	41					416
							45	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	365	1	1450	2	Y	50	186	1			280
							55	9									
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	423	1	1865	2	Y	56					336
							62	9									
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	398	1	1575	2	Y	25					361
							28	9									
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	468	1	1303	2	Y	48					409
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 15,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

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	8525	X	5074	-0-	-3451	-0-	697	1	4272	2	N	95					144
							105	9									
02	7140	X	6119	-0-	-1021	-0-	691	1	5329	2	N	90	189	1			45
							99	9									
03	7843	X	6107	-0-	-1736	-0-	629	1	5364	2	N	104					149
							114	9									
04	7590	X	5189	-0-	-2401	-0-	840	1	4226	2	N	112	189	1			72
							123	9									
05	6820	X	5630	-0-	-1190	-0-	855	1	4639	2	N	124					196
							136	9									
06	6570	X	4531	-0-	-2039	-0-	859	1	3588	2	N	76	185	1			87
							84	9									
07	6789	X	5285	-0-	-1504	-0-	916	1	4358	2	N	10					97
							11	9									
08	6107	X	5390	-0-	-717	-0-	1079	1	4115	2	N	178					275
							196	9									
09	5460	X	4960	-0-	-500	-0-	942	1	3922	2	N	87					362
							96	9									
10	5642	X	5249	-0-	-393	-0-	971	1	4260	2	N	16	189	1			189
							18	9									
11	5220	X	4708	-0-	-512	-0-	1006	1	3507	2	N	177					366
							195	9									
12	5394	X	3964	-0-	-1430	-0-	1170	1	2771	2	N	21	192	1			195
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 62,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

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	10912	X	9644	-0-	-1268	-0-	9478	2	166	9	N	151	186	1			197
02	9576	X	8811	-0-	-765	-0-	8653	2	158	9	N	144					341
03	10478	X	9647	-0-	-831	-0-	9478	2	169	9	N	154	191	1			304
04	9750	X	9224	-0-	-526	-0-	9034	2	190	9	N	173	191	1			286
05	9951	X	9326	-0-	-625	-0-	9174	2	152	9	N	138	184	1			240
06	9450	X	8851	-0-	-599	-0-	8698	2	153	9	N	139					379
07	9765	X	9099	-0-	-666	-0-	8960	2	139	9	N	126	185	1			320
08	9641	X	8895	-0-	-746	-0-	8761	2	134	9	N	122	182	1			260
09	9210	X	8559	-0-	-651	-0-	8419	2	140	9	N	127	187	1			200
10	9331	X	8655	-0-	-676	-0-	8497	2	158	9	N	144	189	1			155
11	8850	X	7972	-0-	-878	-0-	7829	2	143	9	N	130					285
12	9114	X	8140	-0-	-974	-0-	7986	2	154	9	N	140	188	1			237

TOTAL GAS PROD: 106,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,688

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	9641	X	8565	-0-	-1076	-0-	353	1	8090	2	N	111	186	1			109
							122	9									
02	8708	X	8672	-0-	-36	-0-	376	1	8171	2	N	114	191	1			32
							125	9									
03	9331	X	8747	-0-	-584	-0-	342	1	8260	2	N	132					164
							145	9									
04	8970	X	8367	-0-	-603	-0-	470	1	7696	2	N	183	191	1			156
							201	9									
05	9610	X	8052	-0-	-1558	-0-	420	1	7439	2	N	175	185	1			146
							193	9									
06	9300	X	7248	-0-	-2052	-0-	411	1	6695	2	N	129	181	1			94
							142	9									
07	9610	X	7962	-0-	-1648	-0-	542	1	7269	2	N	137					231
							151	9									
08	8742	X	7886	-0-	-856	-0-	423	1	7303	2	N	145	187	1			189
							160	9									
09	8370	X	7283	-0-	-1087	-0-	481	1	6684	2	N	107	187	1			109
							118	9									
10	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	368	1	6911	2	N	119					228
							131	9									
11	7710	X	6977	-0-	-733	-0-	432	1	6448	2	N	88	187	1			129
							97	9									
12	7967	X	6818	-0-	-1149	-0-	359	1	6339	2	N	109					238
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 93,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13664	2	228	9	N	207					487
02	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13364	2	98	9	N	89	192	1			384
03	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	14858	2	340	9	N	309	371	1			322
04	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	13806	2	268	9	N	244	185	1			381
05	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14264	2	158	9	N	144	187	1			338
06	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14003	2	182	9	N	165	366	1			137
07	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	13959	2	158	9	N	144					281
08	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	13907	2	169	9	N	154	189	1			246
09	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	132	1	13078	2	N	170	183	1			233
							187	9									
10	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	241	1	13237	2	N	175	188	1			220
							193	9									
11	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	234	1	12517	2	N	197	189	1			228
							217	9									
*12	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	241	1	12514	2	N	177	193	1			212
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 166,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3427	-0-	-820	-0-	572	1	2800	2	N	50					157
							55	9									
02	3724	X	741	-0-	-2983	-0-	704	1	37	9	N	34					191
03	4123	X	804	-0-	-3319	-0-	719	1	85	9	N	77	184	1			84
04	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	692	1	2812	2	N	67					151
							74	9									
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	656	1	3102	2	N	72	184	1			39
							79	9									
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	550	1	3119	2	N	45					84
							50	9									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	700	1	3188	2	N	45					129
							50	9									
08	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	675	1	3072	2	N	67					196
							74	9									
09	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	917	1	2267	2	N	37	182	1			51
							41	9									
10	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	903	1	2772	2	N	51					102
							56	9									
11	3810	X	2843	-0-	-967	-0-	587	1	2208	2	N	44					146
							48	9									
*12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	889	1	4167	2	N	68					214
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 38,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	219	2	19	9	N	17					206
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	164	2	24	9	N	22					228
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	196	2	34	9	N	31					259
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	175	2	13	9	N	12	185	1			86
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					86
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	193	2	2	9	N	2					88
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					88
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	N	6					94
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	144	2	2	9	N	2					96
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	N	4					100
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					101
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	191	2	7	9	N	6					107

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	7781	X	6938	-0-	-843	-0-	6849	2	89	9	N	81					305
02	6860	X	6125	-0-	-735	-0-	6008	2	117	9	N	106	187	1			224
03	7502	X	6585	-0-	-917	-0-	6468	2	117	9	N	106					330
04	6900	X	6573	-0-	-327	-0-	6371	2	202	9	N	184	181	1			333
05	7130	X	6815	-0-	-315	-0-	6695	2	120	9	N	109	182	1			260
06	6720	X	6700	-0-	-20	-0-	6593	2	107	9	N	97					357
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6761	2	78	9	N	71	185	1			243
08	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	6572	2	133	9	N	121					364
09	6690	X	6335	-0-	-355	-0-	6244	2	91	9	N	83	183	1			264
10	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	6500	2	99	9	N	90					354
11	6690	X	6042	-0-	-648	-0-	5926	2	116	9	N	105	188	1			271
12	6851	X	5809	-0-	-1042	-0-	5676	2	133	9	N	121					392

TOTAL GAS PROD: 78,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

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	2325	X	1229	-0-	-1096	-0-	348	1	868	2	N	12					213
							13	9									
02	1708	N	641	-0-	-1067	-0-	641	2			N	-0-					213
03	1519	N	513	-0-	-1006	-0-	491	2	22	9	N	20					233
04	1200	N	522	-0-	-678	-0-	519	2	3	9	N	3					236
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					236
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	480	2	1	9	N	1	186	1			51
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	N	3					54
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					54
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	488	2	18	9	N	16					70
10	558	N	355	-0-	-203	-0-	342	2	13	9	N	12					82
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	324	2	3	9	N	3					85
12	527	N	237	-0-	-290	-0-	237	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

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	6572	X	4703	-0-	-1869	-0-	4586	2	117	9	N	106					396
02	5852	X	4112	-0-	-1740	-0-	4011	2	101	9	N	92	193	1			295
03	6479	X	4412	-0-	-2067	-0-	4290	2	122	9	N	111	186	1			220
04	6270	X	4175	-0-	-2095	-0-	3980	2	195	9	N	177	186	1			211
05	5053	X	3834	-0-	-1219	-0-	3738	2	96	9	N	87					298
06	4560	X	4113	-0-	-447	-0-	4024	2	89	9	N	81	185	1			194
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4788	2	90	9	N	82	185	1			91
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4723	2	99	9	N	90					181
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4357	2	102	9	N	93					274
10	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	4616	2	108	9	N	98	186	1			186
11	4710	X	2741	-0-	-1969	-0-	2677	2	64	9	N	58					244
12	4867	X	4099	-0-	-768	-0-	4013	2	86	9	N	78					322

TOTAL GAS PROD: 51,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

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	27528	X	25072	-0-	-2456	-0-	24667	2	405	9	N	368	187	1			445
02	24416	X	22266	-0-	-2150	-0-	21850	2	416	9	N	378	567	1			256
03	26288	X	23832	-0-	-2456	-0-	23419	2	413	9	N	375	369	1			262
04	25110	X	23146	-0-	-1964	-0-	22709	2	437	9	N	397	370	1			289
05	25358	X	23558	-0-	-1800	-0-	23125	2	433	9	N	394	371	1			312
06	24270	X	21878	-0-	-2392	-0-	21527	2	351	9	N	319	366	1			265
07	24645	X	22238	-0-	-2407	-0-	21897	2	341	9	N	310	365	1			210
08	23932	X	22559	-0-	-1373	-0-	22152	2	407	9	N	370	369	1			211
09	23160	X	21444	-0-	-1716	-0-	21030	2	414	9	N	376	374	1			213
10	23560	X	21466	-0-	-2094	-0-	21062	2	404	9	N	367	381	1			199
11	21870	X	19919	-0-	-1951	-0-	19542	2	377	9	N	343	187	1			355
12	22568	X	18924	-0-	-3644	-0-	18533	2	391	9	N	355	376	1			334

TOTAL GAS PROD: 266,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,352

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	15562	X	13221	-0-	-2341	-0-	488	1	12549	2	N	167	193	1			234
							184	9									
02	14560	X	12886	-0-	-1674	-0-	641	1	11826	2	N	381					615
							419	9									
03	16120	X	14161	-0-	-1959	-0-	768	1	13089	2	N	276	381	1			510
							304	9									
04	15600	X	13531	-0-	-2069	-0-	743	1	12538	2	N	227	375	1			362
							250	9									
05	14260	X	12151	-0-	-2109	-0-	712	1	11177	2	N	238	370	1			230
							262	9									
06	13800	X	11028	-0-	-2772	-0-	705	1	10094	2	N	208	184	1			254
							229	9									
07	14260	X	11469	-0-	-2791	-0-	708	1	10519	2	N	220	186	1			288
							242	9									
08	14167	X	11505	-0-	-2662	-0-	695	1	10624	2	N	169	185	1			272
							186	9									
09	13530	X	10860	-0-	-2670	-0-	693	1	9960	2	N	188	186	1			274
							207	9									
10	12152	X	11011	-0-	-1141	-0-	695	1	10083	2	N	212	188	1			298
							233	9									
11	11130	X	9888	-0-	-1242	-0-	602	1	9060	2	N	205	191	1			312
							226	9									
12	11501	X	9553	-0-	-1948	-0-	599	1	8720	2	N	213	188	1			337
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 141,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,704

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

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

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	12	1	19225	2	N	187					373
							880	4	206	9							
02	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	11	1	16612	2	N	132	186	1			319
							145	9									
03	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	12	1	16806	2	N	205	373	1			151
							226	9									
04	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	16109	2	326	9	N	296	196	1			251
05	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15404	2	11	9	N	10					261
06	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16548	2	184	9	N	167	174	1			254
07	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15499	2	107	9	N	97					351
08	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14834	2	57	9	N	52	186	1			217
09	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13397	2	271	9	N	246	174	1			289
10	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13611	2	138	9	N	125	192	1			222
*11	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	11923	2	186	9	N	169	201	1			190
*12	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	12	1	11714	2	N	48					238
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 184,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	27540	-0-	-577	-0-	24	1	27286	2	N	209					704
							230	9									
02	25480	X	24122	-0-	-1358	-0-	22	1	23806	2	N	267	540	1			431
							294	9									
03	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	24	1	28625	2	N	274	561	1			144
							301	9									
04	27999	X	27999	-0-	-0-	-0-	27797	2	202	9	N	184					328
05	27590	X	11244	-0-	-16346	-0-	10960	2	284	9	N	258	192	1			394
06	28230	X	11924	-0-	-16306	-0-	11698	2	226	9	N	205	186	1			413
07	29202	X	12595	-0-	-16607	-0-	12294	2	301	9	N	274	374	1			313
08	29202	X	12105	-0-	-17097	-0-	12104	2	1	9	N	1	130	5			184
09	28050	X	11897	-0-	-16153	-0-	11405	2	492	9	N	447	181	1			450
10	12586	X	11692	-0-	-894	-0-	11451	2	241	9	N	219	187	1			482
*11	12180	X	9966	-0-	-2214	-0-	9756	2	210	9	N	191	187	1			486
12	12586	X	9315	-0-	-3271	-0-	24	1	8889	2	N	365	558	1			293
							402	9									

TOTAL GAS PROD: 199,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,894

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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
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	53134	X	45037	-0-	-8097	-0-	23	1	44204	2	N	736	399	1			1148
							810	9									
02	45668	X	40289	-0-	-5379	-0-	20	1	39316	2	N	866	1300	1			714
							953	9									
03	49073	X	44350	-0-	-4723	-0-	23	1	43379	2	N	862	735	1			841
							948	9									
04	46590	X	41776	-0-	-4814	-0-	40739	2	1037	9	N	943	1489	1			295
05	46810	X	42125	-0-	-4685	-0-	41056	2	1069	9	N	972	862	1			405
06	43620	X	39776	-0-	-3844	-0-	38699	2	1077	9	N	979	905	1			479
07	44826	X	40824	-0-	-4002	-0-	39838	2	986	9	N	896	1057	1			318
08	44733	X	39138	-0-	-5595	-0-	38305	2	833	9	N	757	549	1			526
09	41820	X	37122	-0-	-4698	-0-	36210	2	912	9	N	829	909	1			446
10	42129	X	37596	-0-	-4533	-0-	36630	2	966	9	N	878	736	1			588
*11	39780	X	35654	-0-	-4126	-0-	34293	2	1361	9	N	1237	1126	1			699
12	40827	X	35360	-0-	-5467	-0-	23	1	34746	2	N	537	733	1			503
							591	9									

TOTAL GAS PROD: 479,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,492

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	9052	X	6504	-0-	-2548	-0-	14	1	6327	2	N	148	195	1			309
							163	9									
02	7588	X	6125	-0-	-1463	-0-	12	1	5953	2	N	145	195	1			259
							160	9									
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	14	1	8482	2	N	329	197	1			391
							362	9									
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7507	2	201	9	N	183	196	1			378
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8066	2	183	9	N	166	358	1			186
06	8580	X	7633	-0-	-947	-0-	7471	2	162	9	N	147	181	1			152
07	8866	X	7506	-0-	-1360	-0-	7315	2	191	9	N	174					326
08	8866	X	7577	-0-	-1289	-0-	7481	2	96	9	N	87	169	1			244
09	7980	X	6263	-0-	-1717	-0-	6098	2	165	9	N	150	188	1			206
10	8246	X	6716	-0-	-1530	-0-	6616	2	100	9	N	91					297
*11	7620	X	6080	-0-	-1540	-0-	5925	2	155	9	N	141	184	1			254
12	7564	X	5621	-0-	-1943	-0-	14	1	5607	2	N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 84,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

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
CIMAREX ENERGY CO. 153438
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	-0-	-6	-0-	301	2	34	9	N	31					158
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	213	2	28	9	N	25					183
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	263	2	61	9	N	55	194	1			44
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	145	2	15	9	N	14					58
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	353	2	52	9	N	47					105
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	315	2	33	9	N	30					135
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	317	2	39	9	N	35					170
08	372	N	173	-0-	-199	-0-	128	2	45	9	N	41	190	1			21
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	290	2	23	9	N	21					42
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	241	2	33	9	N	30					72
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	264	2	31	9	N	28					100
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	217	2	35	9	N	32					132

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

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

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

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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1327	-0-	-502	-0-	1296	3	31	9	N	28	28	8			-0-
04	1830	N	637	-0-	-1193	-0-	627	3	10	9	N	9	7	8			2
05	1891	N	918	-0-	-973	-0-	909	3	9	9	N	8	8	8			2
06	1290	N	951	-0-	-339	-0-	944	3	7	9	N	6	6	8			2
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	761	3	30	9	N	27	27	8			2
08	930	N	285	-0-	-645	-0-	283	3	2	9	N	2	2	8			2
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					2
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	17	17	8			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1708	N	1118	-0-	-590	-0-	1116	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1891	N	705	-0-	-1186	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	697	-0-	-1133	-0-	693	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1050	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1054	N	742	-0-	-312	-0-	741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1301	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

01	775	N	695	-0-	-80	-0-	694	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

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

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1543	3	7	9	N	6	6	8			18
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1308	3	9	9	N	8	8	8			18
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1219	3	11	9	N	10	10	8			18
04	1440	N	916	-0-	-524	-0-	909	3	7	9	N	6	6	8			18
05	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1294	3	12	9	N	11	11	8			18
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1294	3	9	9	N	8	8	8			18
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	3	36	9	N	33	33	8			18
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1302	3	12	9	N	11	11	8			18
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	3	18	9	N	16	16	8			18
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1324	3	13	9	N	12	12	8			18
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	3	17	9	N	15	15	8			18
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1427	3	22	9	N	20	20	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276	-0-	-282	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	476	N	204	-0-	-272	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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	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

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	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	812	N	200	-0-	-612	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	N	1					1
07	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	3			N	-0-					1
08	899	N	538	-0-	-361	-0-	538	3			N	-0-					1
09	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3			N	-0-					1
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					1
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					1
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	485	3	2	9	N	2	2	8			1

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

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	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
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					35
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					35
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					35
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					35
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					35
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			35
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					35
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					35
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					35
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					35
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					35
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					30
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	3			N	-0-					30
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1	1	8			30
04	330	N	336	-0-	6	-0-	336	3			N	-0-					30
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					30
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	N	2	2	8			30
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					30
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					30
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					30
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					30
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	418	3	1	9	N	1	1	8			30
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1107	3	1	9	N	1	1	8			23
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	3	6	9	N	5	5	8			23
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1064	3	8	9	N	7	7	8			23
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1051	3	3	9	N	3	3	8			23
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1106	3	1	9	N	1	1	8			23
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	991	3	1	9	N	1	1	8			23
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					23
08	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	3			N	-0-					23
09	990	N	809	-0-	-181	-0-	795	3	14	9	N	13	13	8			23
10	1054	N	894	-0-	-160	-0-	887	3	7	9	N	6	6	8			23
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	833	3	13	9	N	12	12	8			23
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

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	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	289	3	9	9	N	8	8	8			-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	337	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

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	5270	X	4420	-0-	-850	-0-	899	1	3452	3	N	63	20	8			135
							69	9									
02	4648	X	3813	-0-	-835	-0-	812	1	2936	3	N	59	20	8			174
							65	9									
03	4712	X	3577	-0-	-1135	-0-	744	1	2788	3	N	41	80	1	21	8	114
							45	9									
04	4530	X	5038	-0-	508	-0-	870	1	4052	3	N	105	50	8			169
							116	9									
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	899	1	4268	3	N	110	187	1	60	8	32
							121	9									
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	859	1	4108	3	N	83	42	8			73
							91	9									
07	5208	X	5069	-0-	-139	-0-	899	1	3925	3	N	223	180	8			116
							245	9									
08	5301	X	2390	-0-	-2911	-0-	630	1	1703	3	N	52	33	8			135
							57	9									
09	5130	X	1706	-0-	-3424	-0-	1693	3	13	9	N	12	83	1	6	8	58
10	5301	X	2458	-0-	-2843	-0-	2422	3	36	9	N	33	5	8			86
11	5070	X	3008	-0-	-2062	-0-	2943	3	65	9	N	59	26	8			119
12	5084	X	3530	-0-	-1554	-0-	3477	3	53	9	N	48	14	8			153

TOTAL GAS PROD: 45,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	857	1	2579	3	N	66	44	1	33	8	74
							73	9									
02	3276	X	3056	-0-	-220	-0-	770	1	2212	3	N	67	32	8			109
							74	9									
03	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	883	1	2383	3	N	87	107	1	53	8	36
							96	9									
04	3510	X	3051	-0-	-459	-0-	858	1	2137	3	N	51	31	8			56
							56	9									
05	3534	X	2925	-0-	-609	-0-	883	1	1996	3	N	42	24	8			74
							46	9									
06	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	869	1	2142	3	N	49	24	8			99
							54	9									
07	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	889	1	1974	3	N	94	69	8			124
							103	9									
08	3348	X	3017	-0-	-331	-0-	899	1	2064	3	N	49	28	8			145
							54	9									
09	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	846	1	1250	3	N	80	106	1	38	8	81
							88	9									
10	3162	X	1290	-0-	-1872	-0-	277	1	1000	3	N	12	6	8			87
							13	9									
11	3060	X	39	-0-	-3021	-0-	29	1	8	3	N	2					89
							2	9									
12	3007	X	5	-0-	-3002	-0-	2	1	3	3	N	-0-	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

01	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	5547	3	57	9	N	52					159
02	5376	X	5039	-0-	-337	-0-	4972	3	67	9	N	61					220
03	5859	X	4602	-0-	-1257	-0-	4530	3	72	9	N	65	186	1			99
04	5670	X	5315	-0-	-355	-0-	5251	3	64	9	N	58					157
05	5611	X	4684	-0-	-927	-0-	4621	3	63	9	N	57					214
06	5430	X	5066	-0-	-364	-0-	5002	3	64	9	N	58	185	1			87
07	5580	X	5117	-0-	-463	-0-	5071	3	46	9	N	42					129
08	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	4942	3	34	9	N	31					160
09	5310	X	4701	-0-	-609	-0-	4623	3	78	9	N	71	194	1			37
10	5239	X	4385	-0-	-854	-0-	4352	3	33	9	N	30					67
11	5070	X	4124	-0-	-946	-0-	4091	3	33	9	N	30					97
12	5115	X	4124	-0-	-991	-0-	4082	3	42	9	N	38	105	1			30

TOTAL GAS PROD: 57,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

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	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	4702	2	13653	3	N	184					267
							202	9									
02	15176	X	14437	-0-	-739	-0-	4312	2	9969	3	N	142	189	1			220
							156	9									
03	16554	X	14400	-0-	-2154	-0-	3974	2	10291	3	N	123	185	1			158
							135	9									
04	17970	X	13694	-0-	-4276	-0-	4962	2	8630	3	N	93	183	1			68
							102	9									
05	18569	X	15355	-0-	-3214	-0-	4464	2	10733	3	N	144					212
							158	9									
06	17970	X	13318	-0-	-4652	-0-	4841	2	8420	3	N	52					264
							57	9									
07	15996	X	15223	-0-	-773	-0-	3900	2	11220	3	N	94	185	1			173
							103	9									
08	15345	X	13912	-0-	-1433	-0-	5053	2	8719	3	N	127	176	1			124
							140	9									
09	14850	X	8770	-0-	-6080	-0-	8684	3	86	9	N	78	185	1			17
10	15345	X	13157	-0-	-2188	-0-	5311	2	7791	3	N	50					67
							55	9									
11	14730	X	13699	-0-	-1031	-0-	4581	2	8929	3	N	172	69	1			170
							189	9									
12	15221	X	13510	-0-	-1711	-0-	5584	2	7785	3	N	128	198	1			100
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 168,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

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	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	877	1	2090	3	N	15					237
							17	9									
02	2716	X	2541	-0-	-175	-0-	851	1	1614	3	N	69	191	1			115
							76	9									
03	2976	X	2857	-0-	-119	-0-	915	1	1867	3	N	68					183
							75	9									
04	2880	X	2548	-0-	-332	-0-	912	1	1619	3	N	15					198
							17	9									
05	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	931	1	1719	3	N	84	173	1			109
							92	9									
06	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	912	1	1615	3	N	23					132
							25	9									
07	2852	X	1480	-0-	-1372	-0-	80	1	1400	3	N	-0-					132
08	2852	X	1671	-0-	-1181	-0-	1671	3			N	-0-					132
09	2640	X	1908	-0-	-732	-0-	1784	3	124	9	N	113	193	1			52
10	2728	X	1823	-0-	-905	-0-	1784	3	39	9	N	35					87
11	2550	X	1793	-0-	-757	-0-	1758	3	35	9	N	32					119
12	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	1836	3	41	9	N	37	96	1			60

TOTAL GAS PROD: 26,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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. 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-					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-					-0-

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

	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	5450	X	5450	-0-		-0-	-0-	398	1	5008	3	N	40					154
								44	9									
02	4788	X	4374	-0-		-414	-0-	389	1	3985	3	N	-0-					154
03	5301	X	5012	-0-		-289	-0-	426	1	4312	3	N	249	190	1			213
								274	9									
04	5280	X	4641	-0-		-639	-0-	415	1	4185	3	N	37	173	1			77
								41	9									
05	5456	X	4635	-0-		-821	-0-	425	1	4153	3	N	52					129
								57	9									
06	5280	X	4622	-0-		-658	-0-	420	1	4140	3	N	56					185
								62	9									
07	5022	X	4440	-0-		-582	-0-	423	1	3971	3	N	42					227
								46	9									
08	5022	X	4304	-0-		-718	-0-	424	1	3834	3	N	42					269
								46	9									
09	4650	X	4070	-0-		-580	-0-	258	1	3757	3	N	50	190	1			129
								55	9									
10	4774	X	4264	-0-		-510	-0-	4216	3	48	9	N	44	33	1			140
11	4620	X	3754	-0-		-866	-0-	3690	3	64	9	N	58	126	1			72
12	4433	X	3985	-0-		-448	-0-	3920	3	65	9	N	59	69	1			62

TOTAL GAS PROD: 53,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

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	6882	X	5836	-0-	-1046	-0-	449	1	5311	3	N	69					231
							76	9									
02	6048	X	5711	-0-	-337	-0-	448	1	5186	3	N	70	187	1			114
							77	9									
03	6696	X	6413	-0-	-283	-0-	496	1	5843	3	N	67	89	1			92
							74	9									
04	6300	X	6157	-0-	-143	-0-	480	1	5598	3	N	72					164
							79	9									
05	6324	X	6300	-0-	-24	-0-	491	1	5723	3	N	78					242
							86	9									
06	6210	X	5863	-0-	-347	-0-	473	1	5317	3	N	66	183	1			125
							73	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	485	1	6014	3	N	80					205
							88	9									
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	493	1	6098	3	N	73	189	1			89
							80	9									
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	480	1	5643	3	N	113					202
							124	9									
10	6572	X	6375	-0-	-197	-0-	495	1	5796	3	N	76	106	1			172
							84	9									
11	6450	X	5887	-0-	-563	-0-	460	1	5350	3	N	70	192	1			50
							77	9									
12	6665	X	5963	-0-	-702	-0-	465	1	5418	3	N	73	53	1			70
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 74,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

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	4991	X	4316	-0-	-675	-0-	4266	3	50	9	N	45					207
02	5320	X	3714	-0-	-1606	-0-	3670	3	44	9	N	40					247
03	5890	X	4175	-0-	-1715	-0-	4135	3	40	9	N	36	184	1			99
04	5700	X	4257	-0-	-1443	-0-	4215	3	42	9	N	38					137
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4462	3	52	9	N	47					184
06	4170	X	3624	-0-	-546	-0-	3585	3	39	9	N	35					219
07	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	4004	3	44	9	N	40					259
08	4526	X	2765	-0-	-1761	-0-	2765	3			N	-0-	183	1			76
09	4380	X	3016	-0-	-1364	-0-	2973	3	43	9	N	39					115
10	4526	X	3077	-0-	-1449	-0-	3047	3	30	9	N	27					142
11	3930	X	2765	-0-	-1165	-0-	2739	3	26	9	N	24	41	1			125
12	4061	X	2248	-0-	-1813	-0-	2227	3	21	9	N	19	109	1			35

TOTAL GAS PROD: 42,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4653	-0-	-710	-0-		486	1	4108	3	N	54					141
								59	9									
02	4928	X	4662	-0-	-266	-0-		482	1	4119	3	N	55					196
								61	9									
03	5456	X	5328	-0-	-128	-0-		555	1	4711	3	N	56	183	1			69
								62	9									
04	5280	X	5045	-0-	-235	-0-		521	1	4467	3	N	52					121
								57	9									
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-		555	1	4955	3	N	57					178
								63	9									
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-		536	1	4574	3	N	96					274
								106	9									
07	5332	X	5315	-0-	-17	-0-		554	1	4720	3	N	37	194	1			117
								41	9									
08	5580	X	5269	-0-	-311	-0-		532	1	4638	3	N	90					207
								99	9									
09	5400	X	4906	-0-	-494	-0-		516	1	4356	3	N	31	148	1			90
								34	9									
10	5580	X	5172	-0-	-408	-0-		552	1	4566	3	N	49					139
								54	9									
11	5220	X	4887	-0-	-333	-0-		518	1	4311	3	N	53	155	1			37
								58	9									
12	5301	X	5046	-0-	-255	-0-		553	1	4393	3	N	91	90	1			38
								100	9									

TOTAL GAS PROD: 61,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-		428	1	6018	3	N	70					175
								77	9									
02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-		420	1	5144	3	N	62					237
								68	9									
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-		465	1	5511	3	N	110	189	1			158
								121	9									
04	5820	X	5849	-0-	29	-0-		450	1	5320	3	N	72					230
								79	9									
05	6014	X	5985	-0-	-29	-0-		465	1	5463	3	N	52	185	1			97
								57	9									
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-		450	1	5389	3	N	103					200
								113	9									
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-		465	1	5518	3	N	51	185	1			66
								56	9									
08	6014	X	5963	-0-	-51	-0-		465	1	5451	3	N	43					109
								47	9									
09	5820	X	5797	-0-	-23	-0-		450	1	5251	3	N	87	174	1			22
								96	9									
10	6014	X	5713	-0-	-301	-0-		465	1	5197	3	N	46					68
								51	9									
11	5820	X	5502	-0-	-318	-0-		444	1	5002	3	N	51					119
								56	9									
12	6014	X	5708	-0-	-306	-0-		460	1	5130	3	N	107	191	1			35
								118	9									

TOTAL GAS PROD: 70,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

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	6262	X	5518	-0-	-744	-0-	979	1	4445	3	N	85					210
							94	9									
02	5656	X	5185	-0-	-471	-0-	893	1	4219	3	N	66	184	1			92
							73	9									
03	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	992	1	4751	3	N	68	105	1			55
							75	9									
04	5700	X	5517	-0-	-183	-0-	951	1	4494	3	N	65					120
							72	9									
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	992	1	4906	3	N	69					189
							76	9									
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	956	1	4716	3	N	67	186	1			70
							74	9									
07	5828	X	5732	-0-	-96	-0-	988	1	4678	3	N	60					130
							66	9									
08	5983	X	5730	-0-	-253	-0-	989	1	4645	3	N	87	180	1			37
							96	9									
09	5790	X	5354	-0-	-436	-0-	960	1	4317	3	N	70					107
							77	9									
10	5983	X	5414	-0-	-569	-0-	992	1	4368	3	N	49	88	1			68
							54	9									
11	5760	X	5211	-0-	-549	-0-	944	1	4224	3	N	39	15	1			92
							43	9									
12	5735	X	5391	-0-	-344	-0-	992	1	4304	3	N	86	146	1			32
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 66,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					90
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					90
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					90
04	660	N	298	-0-	-362	-0-	298	3			N	-0-					90
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					90
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					90
07	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					90
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					90
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					90
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					90
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					90
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	24725	-0-	-1439	-0-	24134	3	591	9	N	537	383	1			294
02	23632	X	21501	-0-	-2131	-0-	21378	3	123	9	N	112	192	1			214
03	25513	X	23391	-0-	-2122	-0-	23046	3	345	9	N	314	389	1			139
04	24510	X	22436	-0-	-2074	-0-	22113	3	323	9	N	294	192	1			241
05	24862	X	22738	-0-	-2124	-0-	22432	3	306	9	N	278	382	1			137
06	23940	X	21732	-0-	-2208	-0-	21453	3	279	9	N	254	200	1			191
07	23808	X	22236	-0-	-1572	-0-	21949	3	287	9	N	261	191	1			261
08	23405	X	21965	-0-	-1440	-0-	21693	3	272	9	N	247	378	1			130
09	22440	X	21113	-0-	-1327	-0-	20823	3	290	9	N	264	192	1			202
10	22723	X	22063	-0-	-660	-0-	21775	3	288	9	N	262	191	1			273
11	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	27695	3	281	9	N	255	184	1			344
*12	30043	X	30043	-0-	-0-	-0-	29727	3	316	9	N	287	376	1			255

TOTAL GAS PROD: 281,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,365

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	7657	X	7016	-0-	-641	-0-	6909	3	107	9	N	97					229
02	6916	X	6098	-0-	-818	-0-	5978	3	120	9	N	109	199	1			139
03	7657	X	5691	-0-	-1966	-0-	5567	3	124	9	N	113					252
04	6930	X	6436	-0-	-494	-0-	6305	3	131	9	N	119	192	1			179
05	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6468	3	103	9	N	94	188	1			85
06	6780	X	6375	-0-	-405	-0-	6268	3	107	9	N	97					182
07	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	5919	3	74	9	N	67	177	1			72
08	6665	X	5867	-0-	-798	-0-	5793	3	74	9	N	67					139
09	6450	X	5811	-0-	-639	-0-	5737	3	74	9	N	67	129	1			77
10	6603	X	6458	-0-	-145	-0-	6342	3	116	9	N	105	150	1			32
11	6390	X	5984	-0-	-406	-0-	5818	3	166	9	N	151	9	1			174
*12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6191	3	90	9	N	82					256

TOTAL GAS PROD: 74,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

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	5177	X	4629	-0-	-548	-0-	4561	3	68	9	N	62					262
02	4620	X	4445	-0-	-175	-0-	4340	3	105	9	N	95	198	1			159
03	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4676	3	88	9	N	80					239
04	4950	X	4619	-0-	-331	-0-	4605	3	14	9	N	13					252
05	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	4621	3	54	9	N	49	177	1			124
06	4770	X	4550	-0-	-220	-0-	4492	3	58	9	N	53					177
07	4929	X	4627	-0-	-302	-0-	4575	3	52	9	N	47					224
08	4774	X	4223	-0-	-551	-0-	4190	3	33	9	N	30					254
09	4620	X	3868	-0-	-752	-0-	3825	3	43	9	N	39	69	1			224
10	4712	X	4686	-0-	-26	-0-	4625	3	61	9	N	55	35	1			244
11	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4315	3	40	9	N	36	175	1			105
12	4619	X	2826	-0-	-1793	-0-	2816	3	10	9	N	9					114

TOTAL GAS PROD: 52,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

JONES ENERGY, LLC 441132
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3767	-0-	-821	-0-	317	1	3403	2	N	43	185	1			622
							47	9									
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	308	1	3309	2	N	22					644
							24	9									
03	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	321	1	3457	2	N	82					726
							90	9									
04	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	290	1	3121	2	N	72	185	1			613
							79	9									
05	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	318	1	3414	2	N	112					725
							123	9									
06	3900	X	3373	-0-	-527	-0-	282	1	3032	2	N	54	186	1			593
							59	9									
07	4030	X	3158	-0-	-872	-0-	259	1	2790	2	N	99					692
							109	9									
08	3875	X	2850	-0-	-1025	-0-	241	1	2595	2	N	13					705
							14	9									
09	3720	X	2364	-0-	-1356	-0-	200	1	2155	2	N	8					713
							9	9									
10	3844	X	2206	-0-	-1638	-0-	185	1	1989	2	N	29	187	1			555
							32	9									
11	3360	X	2156	-0-	-1204	-0-	183	1	1973	2	N	-0-					555
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					555

TOTAL GAS PROD: 34,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					1603
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1603

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 135

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

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

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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-	183	1			769
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3021	2	52	9	N	47					816
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2631	2	48	9	N	44	188	1			672
04	5970	X	5569	-0-	-401	-0-	5484	2	85	9	N	77					749
05	6169	X	4526	-0-	-1643	-0-	4469	2	57	9	N	52					801
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5943	2	133	9	N	121	177	1			745
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5718	2	99	9	N	90	186	1			649
08	5766	X	5404	-0-	-362	-0-	5308	2	96	9	N	87					736
09	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	5077	2	68	9	N	62					798
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5164	2	85	9	N	77	191	1			684
11	5970	X	4329	-0-	-1641	-0-	4255	2	74	9	N	67					751
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					751

TOTAL GAS PROD: 51,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

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

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2551	2	24	9	Y	22	5	8						99
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2181	2	51	9	Y	46	2	8						143
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2183	2	55	9	Y	50	104	1			1	8		88
04	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	2204	2	32	9	Y	29								117
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2588	2	29	9	Y	26	97	1			1	8		45
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	Y	10								55
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1512	2	28	9	Y	25								80
08	1333	N	586	-0-	-747	-0-	549	2	37	9	Y	34								114
09	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1053	2	31	9	Y	28	95	1						47
10	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1138	2	30	9	Y	27	2	8						72
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2317	2	87	9	Y	79	103	1			1	8		47
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2234	2	45	9	Y	41	1	8						87

TOTAL GAS PROD: 23,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALSER 30 WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 14480 PERF.11085 - 11154

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	3596	X	1709	-0-		-1887	-0-	1698	2	11	9	Y	10	5	8			34
02	3248	X	2543	-0-		-705	-0-	2496	2	47	9	Y	43	4	8			73
03	3565	X	2687	-0-		-878	-0-	2624	2	63	9	Y	57	61	1	7	8	62
04	3258	X	3258	-0-		-0-	-0-	3215	2	43	9	Y	39	69	1			32
05	3668	X	3668	-0-		-0-	-0-	3626	2	42	9	Y	38	4	8			66
06	3451	X	3451	-0-		-0-	-0-	3412	2	39	9	Y	35	67	1			34
07	3493	X	3493	-0-		-0-	-0-	3453	2	40	9	Y	36					70
08	3658	X	3465	-0-		-193	-0-	3417	2	48	9	Y	44	65	1	8	8	41
09	3540	X	3121	-0-		-419	-0-	3082	2	39	9	Y	35					76
10	3658	X	2987	-0-		-671	-0-	2952	2	35	9	Y	32	66	1	8	8	34
11	3450	X	2707	-0-		-743	-0-	2674	2	33	9	Y	30	5	8			59
12	3162	X	1482	-0-		-1680	-0-	1458	2	24	9	Y	22	5	8			76

TOTAL GAS PROD: 34,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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	-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-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

01	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	2511	2	50	9	Y	45	94	1	7	8	37
02	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	2163	2	48	9	Y	44	7	8			74
03	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	2261	2	55	9	Y	50	8	8			116
04	2548	N	2548	-0-		-0-	-0-	2505	2	43	9	Y	39	108	1			47
05	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					47
06	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					47
07	2635	N	1319	-0-		-1316	-0-	1312	2	7	9	Y	6					53
08	1705	N	1287	-0-		-418	-0-	1239	2	48	9	Y	44					97
09	1410	N	1029	-0-		-381	-0-	1029	2			Y	-0-					97
10	1333	N	1039	-0-		-294	-0-	998	2	41	9	Y	37	2	8			132
11	1260	N	1193	-0-		-67	-0-	1138	2	55	9	Y	50	103	1	7	8	72
*12	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	1816	2	75	9	Y	68	7	8			133

TOTAL GAS PROD: 20,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	8			12
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-	9	1			3
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					3
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					3
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	2	1			1
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					1
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	Y	4					5
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					5
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	Y	10					15
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	Y	5					20
12	T. A.		383	-0-	383	383	381	2	2	9	Y	2					22

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	534	2	28	9	Y	25					65
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	518	2	23	9	Y	21					86
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	30	75	1	26	8	15
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					15
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					15
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					15
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					15
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					15
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					15
10	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			Y	-0-					15
11	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	2			Y	-0-					15
12	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1464	2	79	9	Y	72	40	8			76
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1347	2	128	9	Y	116	73	1	40	8	79
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1216	2	102	9	Y	93	41	8			131
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	915	2	43	9	Y	39					170
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1016	2	135	9	Y	123	115	1	23	8	155
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	947	2	46	9	Y	42	16	8			181
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	762	2	52	9	Y	47	108	1			120
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	751	2	26	9	Y	24	89	1	6	8	49
09	780	N	639	-0-	-141	-0-	615	2	24	9	Y	22					71
10	806	N	736	-0-	-70	-0-	667	2	69	9	Y	63	10	8			124
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	983	2	39	9	Y	35	101	1	12	8	46
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	730	2	44	9	Y	40	7	8			79

TOTAL GAS PROD: 12,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1563	2	8	9	Y	7	7	8			31
02	1400	N	1154	-0-	-246	-0-	1148	2	6	9	Y	5	5	8			31
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1545	2	24	9	Y	22	10	8			43
04	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	1342	2	13	9	Y	12					55
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1619	2	34	9	Y	31					86
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1418	2	26	9	Y	24	78	1			32
07	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					32
08	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	1202	2			Y	-0-					32
09	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	1182	2			Y	-0-					32
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1229	2	7	9	Y	6	6	8			32
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1507	2	12	9	Y	11	11	8			32
12	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 16,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	2	22	9	N	20	19	8			251
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1487	2	72	9	N	65	200	1	49	8	67
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2112	2	54	9	N	49	49	8			67
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					67
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1984	2	25	9	N	23	23	8			67
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1063	2	13	9	N	12	12	8			67
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2209	2	36	9	N	33					100
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1894	2	77	9	N	70	2	8			168
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2390	2	63	9	N	57					225
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2641	2	53	9	N	48	80	1	10	8	183
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2208	2	28	9	N	25	10	8			198
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2114	2	33	9	N	30	12	8			216

TOTAL GAS PROD: 23,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1398	2	43	9	Y	39	14	8			135
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2067	2	33	9	Y	30	17	8			148
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1278	2	78	9	Y	71	25	8			194
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					194
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	892	2	26	9	Y	24	142	1	8	8	68
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	Y	13	13	8			68
07	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1296	2			Y	-0-					68
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1401	2	9	9	Y	8	8	8			68
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					68
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1134	2	14	9	Y	13	13	8			68
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2440	2	29	9	Y	26	26	8			68
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	Y	16	16	8			68

TOTAL GAS PROD: 17,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	349	2	9	9	Y	8	1	8			51
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					51
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					51
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	Y	4					55
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	345	2	12	9	Y	11					66
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	Y	12					78
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	291	2	14	9	Y	13					91
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	271	2	11	9	Y	10					101
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	155	2	12	9	Y	11					112
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	172	2	10	9	Y	9					121
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	379	2	32	9	Y	29					150
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	313	2	48	9	Y	44					194

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	11935	2	295	9	Y	268	152	1	114	8	187
02	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12105	2	334	9	Y	304	287	1	88	8	116
03	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13465	2	343	9	Y	312	231	1	124	8	73
04	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	12943	2	147	9	Y	134	106	1			101
05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	11843	2	369	9	Y	335	211	1	92	8	133
06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10142	2	242	9	Y	220	210	1	62	8	81
07	13051	X	10047	-0-	-3004	-0-	9838	2	209	9	Y	190	205	1			66
08	13051	X	10863	-0-	-2188	-0-	10580	2	283	9	Y	257	102	1	48	8	173
09	12630	X	10919	-0-	-1711	-0-	10723	2	196	9	Y	178	205	1			146
10	12214	X	11101	-0-	-1113	-0-	10808	2	293	9	Y	266	189	1	86	8	137
11	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10259	2	296	9	Y	269	198	1	100	8	108
12	11098	X	11030	-0-	-68	-0-	10670	2	360	9	Y	327	98	1	97	8	240

TOTAL GAS PROD: 138,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,060

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 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	372	N	290	-0-	-82	-0-	269	2	21	9	Y	19	18	8			11
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1220	2	190	9	Y	173	87	1	80	8	17
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1731	2	134	9	Y	122	70	1	53	8	16
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1629	2	58	9	Y	53	55	1			14
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1979	2	95	9	Y	86	45	1	40	8	15
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1688	2	190	9	Y	173	130	1	33	8	25
07	3100	N	3423	-0-	323	323	3304	2	119	9	Y	108	56	1			77
08	2113	N	1790	-0-	-323	-0-	1727	2	63	9	Y	57	58	1	8	8	68
09	1890	N	1613	-0-	-277	-0-	1581	2	32	9	Y	29	51	1			46
10	2077	X	1564	-0-	-513	-0-	1517	2	47	9	Y	43	37	1	13	8	39
11	2010	X	1905	-0-	-105	-0-	1841	2	64	9	Y	58	34	1	35	8	28
*12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2165	2	42	9	Y	38	36	1	14	8	16

TOTAL GAS PROD: 21,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

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-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	2	6	9	N	5	5	8			112
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	2	4	9	N	4	4	8			112
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1979	2	6	9	N	5	5	8			112
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					112
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5	5	8			112
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	2	3	9	N	3	3	8			112
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					112
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					112
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					112
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					112
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					112
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 17,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L.A. WELL #: 1359 RRCID -> 208369 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11349 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					1
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1810	2	23	9	Y	21	21	8			1
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	2	4	9	Y	4	4	8			1
12	775	X	586	-0-	-189	-0-	543	2	43	9	Y	39	39	8			1

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	Y	9	2	8			65
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	964	2	7	9	Y	6	2	8			69
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	Y	3	2	8			70
04	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	1020	2			Y	-0-					70
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3	3	8			70
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					70
07	1054	N	477	-0-	-577	-0-	477	2			Y	-0-					70
08	1333	N	755	-0-	-578	-0-	755	2			Y	-0-					70
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	Y	8					78
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					79
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					79
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1688	2	3	9	Y	3	3	8			78
02	1624	N	1364	-0-	-260	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	8			78
03	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1328	2	7	9	Y	6	6	8			78
04	1650	N	1163	-0-	-487	-0-	1163	2			Y	-0-					78
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	Y	10	8	8			80
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1552	2	10	9	Y	9	59	1	8	8	22
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					22
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	Y	2	2	8			22
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					22
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 17,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-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-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	807	2			Y	-0-					17
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	Y	7	21	1			3
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	64	63	8			4
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					4
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1110	2	63	9	Y	57	56	8			5
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1574	2	50	9	Y	45	4	1	34	8	12
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1265	2	10	9	Y	9					21
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	Y	17	12	8			26
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1291	2	4	9	Y	4					30
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1623	2	53	9	Y	48	22	8			56
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2817	2	48	9	Y	44	33	8			67
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1864	2	50	9	Y	45	23	8			89

TOTAL GAS PROD: 14,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	129	1			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: 18

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	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	X	-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-	12	1			23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1483	-0-	-1741	-0-	1458	2	25	9	N	23	195	1	23	8	68
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2918	2	135	9	N	123	26	8			165
03	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3045	2	165	9	N	150	195	1	33	8	87
04	3180	X	2526	-0-	-654	-0-	2492	2	34	9	N	31					118
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2262	2	112	9	N	102	23	8			197
06	3270	X	2187	-0-	-1083	-0-	2081	2	106	9	N	96	197	1	18	8	78
07	3379	X	2081	-0-	-1298	-0-	2013	2	68	9	N	62					140
08	3224	X	2061	-0-	-1163	-0-	1994	2	67	9	N	61	8	8			193
09	2520	X	1744	-0-	-776	-0-	1689	2	55	9	N	50					243
10	2387	X	1743	-0-	-644	-0-	1695	2	48	9	N	44	194	1	10	8	83
11	2190	X	1352	-0-	-838	-0-	1309	2	43	9	N	39	7	8			115
12	2077	X	1583	-0-	-494	-0-	1505	2	78	9	N	71	4	8			182

TOTAL GAS PROD: 25,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2237	2	32	9	Y	29	29	8			142
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1518	2	56	9	Y	51	31	8			162
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1829	2	76	9	Y	69	56	8			175
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			Y	-0-					175
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	Y	41	33	8			183
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1518	2	59	9	Y	54	135	1	51	8	51
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					51
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1619	2	26	9	Y	24	24	8			51
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					51
10	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	1284	2	2	9	Y	2	2	8			51
11	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	1443	2			Y	-0-					51
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1187	2	2	9	Y	2	2	8			51

TOTAL GAS PROD: 18,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	934	2	33	9	Y	30	1	8			88
02	1008	N	817	-0-	-191	-0-	773	2	44	9	Y	40	2	8			126
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	758	2	33	9	Y	30	9	8			147
04	930	N	446	-0-	-484	-0-	394	2	52	9	Y	47	96	1			98
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	379	2	46	9	Y	42	95	1			45
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	133	2	61	9	Y	55	13	8			87
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	6	59	1			34
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	33	7	8			60
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	348	2	44	9	Y	40	44	1			56
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	Y	23					79
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	467	2	18	9	Y	16					95
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	891	2	25	9	Y	23					118

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					81
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	2			Y	-0-					81
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	575	2	23	9	Y	21	102	1			-0-
04	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PEAK-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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2					16
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					18
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3					21
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3	10	1			14
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	10	1			8
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3					11
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2					13
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2	9	1			6
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	2	2	9	Y	2					8
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	202	2	2	9	Y	2					10
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	227	2	3	9	Y	3					13
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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-					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	120	1			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-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		Y	-0-				10
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2		Y	-0-				10
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1 9	Y	1	7 1	1 8		3
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-				3
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	978	2	54 9	Y	49	33 8			19
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1618	2	167 9	Y	152	42 8			129
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1376	2	62 9	Y	56	109 1			76
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1419	2	72 9	Y	65	11 8			130
09	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	980	2	81 9	Y	74	119 1			85
10	1178 N	765	-0-	-413	-0-	726	2	39 9	Y	35	7 8			113
11	1140 N	217	-0-	-923	-0-	208	2	9 9	Y	8	1 8			120
12	1085 N	837	-0-	-248	-0-	817	2	20 9	Y	18	9 8			129

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	Y	1	1	8			18
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	Y	2	2	8			18
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9	9	Y	8	15	1	2	8	9
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					9
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					9
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					9
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-	7	1			2
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	427	2	14	9	Y	13					15
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	Y	17	1	8			31
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	357	2	15	9	Y	14					45

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					1
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					1
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					1
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					1
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					1
07	961	N	676	-0-	-285	-0-	676	2			Y	-0-					1
08	961	N	540	-0-	-421	-0-	540	2			Y	-0-					1
09	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			Y	-0-					1
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					1
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					1
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	891	-0-	-1217	-0-	889	2	2	9	N	2	2	8			92
02	2464	N	1671	-0-	-793	-0-	1671	2			N	-0-					92
03	2325	N	1099	-0-	-1226	-0-	1099	2			N	-0-					92
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	N	3					95
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2392	2	2	9	N	2					97
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3					100
07	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2166	2	2	9	N	2					102
08	2387	N	1455	-0-	-932	-0-	1455	2			N	-0-					102
09	2130	N	1648	-0-	-482	-0-	1648	2			N	-0-					102
10	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	1851	2	12	9	N	11	1	8			112
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					112
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1687	2	1	9	N	1					113

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	Y	17	190	1	9	8	78
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	723	2	48	9	Y	44	9	8			113
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	843	2	157	9	Y	143	13	8			243
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2					245
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	757	2	41	9	Y	37	195	1	9	8	78
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	796	2	24	9	Y	22	8	8			92
07	992	X	812	-0-	-180	-0-	795	2	17	9	Y	15					107
08	992	X	837	-0-	-155	-0-	822	2	15	9	Y	14	4	8			117
09	930	X	681	-0-	-249	-0-	663	2	18	9	Y	16					133
10	837	X	485	-0-	-352	-0-	471	2	14	9	Y	13	6	8			140
11	810	X	589	-0-	-221	-0-	556	2	33	9	Y	30	8	8			162
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	466	2	42	9	Y	38	5	8			195

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1336	2	102	9	Y	93	32	8			249
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1333	2	94	9	Y	85	186	1	26	8	122
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1836	2	125	9	Y	114	51	8			185
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1106	2	59	9	Y	54					239
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1227	2	119	9	Y	108	186	1	30	8	131
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1610	2	70	9	Y	64	16	8			179
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1400	2	11	9	Y	10					189
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	5	8			199
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1064	2	1	9	Y	1					200
10	1147	N	646	-0-	-501	-0-	631	2	15	9	Y	14	8	8			206
11	1110	N	835	-0-	-275	-0-	796	2	39	9	Y	35	16	8			225
12	1116	N	803	-0-	-313	-0-	783	2	20	9	Y	18	10	8			233

TOTAL GAS PROD: 15,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEAK-WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

01	4495 X	3141	-0-	-1354	-0-	3108	2	33	9	Y	30	3	8			201
02	3836 X	3586	-0-	-250	-0-	3556	2	30	9	Y	27	99	1	2	8	127
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3904	2	46	9	Y	42	3	8			166
04	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3246	2	141	9	Y	128	193	1			101
05	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3477	2	119	9	Y	108	94	1	1	8	114
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3448	2	90	9	Y	82	78	1			118
07	3968 X	3602	-0-	-366	-0-	3456	2	146	9	Y	133	59	1			192
08	3937 X	3482	-0-	-455	-0-	3347	2	135	9	Y	123	153	1	5	8	157
09	3540 X	3335	-0-	-205	-0-	3273	2	62	9	Y	56	89	1			124
10	3658 X	3088	-0-	-570	-0-	3040	2	48	9	Y	44	95	1	3	8	70
11	3540 X	2972	-0-	-568	-0-	2837	2	135	9	Y	123	95	1	3	8	95
12	3100 X	2764	-0-	-336	-0-	2648	2	116	9	Y	105	3	8			197

TOTAL GAS PROD: 40,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2378	-0-	-133	-0-	2358	2	20	9	Y	18	3	8			154
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2621	2	22	9	Y	20	1	8			173
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2753	2	37	9	Y	34	5	8			202
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2900	2	30	9	Y	27	97	1			132
05	3100	N	3133	-0-	33	33	3089	2	44	9	Y	40	93	1	3	8	76
06	3000	N	2997	-0-	-3	30	2965	2	32	9	Y	29					105
07	3047	N	3017	-0-	-30	-0-	2989	2	28	9	Y	25					130
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3136	2	32	9	Y	29	91	1	7	8	61
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2727	2	21	9	Y	19					80
10	2821	X	2694	-0-	-127	-0-	2666	2	28	9	Y	25	3	8			102
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2749	2	30	9	Y	27	4	8			125
*12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2756	2	24	9	Y	22	4	8			143

TOTAL GAS PROD: 34,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1039	-0-	-542	-0-	1029	2	10	9	Y	9	1	8			122
02	1372	N	1084	-0-	-288	-0-	1073	2	11	9	Y	10					132
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1212	2	12	9	Y	11					143
04	1020	N	669	-0-	-351	-0-	661	2	8	9	Y	7					150
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	8	8			158
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	Y	4					162
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	Y	5					167
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	Y	20	59	1	13	8	115
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1897	2	4	9	Y	4					119
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1997	2	9	9	Y	8	7	8			120
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	2	6	9	Y	5	4	8			121
12	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1894	2	7	9	Y	6	4	8			123

TOTAL GAS PROD: 18,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	2325	N	1861	-0-	-464	-0-	1848	2	13	9	Y	12	3	8			126
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	1751	2	15	9	Y	14	1	8			139
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1509	2	18	9	Y	16	4	8			151
04	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	1469	2	12	9	Y	11					162
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	2	10	9	Y	9	2	8			169
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	Y	4					173
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2280	2	6	9	Y	5					178
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2161	2	11	9	Y	10	63	1	3	8	122
09	2190	N	1901	-0-	-289	-0-	1897	2	4	9	Y	4					126
10	2263	N	1678	-0-	-585	-0-	1674	2	4	9	Y	4	3	8			127
11	2100	N	1459	-0-	-641	-0-	1456	2	3	9	Y	3	2	8			128
12	1953	N	1448	-0-	-505	-0-	1445	2	3	9	Y	3	2	8			129

TOTAL GAS PROD: 22,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-

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	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1530	2	30	9	Y	27	12	8			87
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1121	2	70	9	Y	64	30	8			121
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2088	2	92	9	Y	84	88	1	30	8	87
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1853	2	29	9	Y	26					113
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2359	2	44	9	Y	40	94	1	14	8	45
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	2	28	9	Y	25	15	8			55
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2378	2	30	9	Y	27					82
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1898	2	37	9	Y	34	4	8			112
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1793	2	31	9	Y	28	93	1			47
10	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	1118	2	36	9	Y	33	15	8			65
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2638	2	125	9	Y	114	97	1	34	8	48
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1860	2	70	9	Y	64	23	8			89

TOTAL GAS PROD: 23,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2074	2	54	9	Y	49	103	1	6	8	42
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1466	2	36	9	Y	33	5	8			70
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1877	2	36	9	Y	33	7	8			96
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2092	2	28	9	Y	25	90	1			31
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					31
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					31
07	2077	N	1203	-0-	-874	-0-	1199	2	4	9	Y	4					35
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1931	2	47	9	Y	43	5	8			73
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					73
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1446	2	58	9	Y	53	10	8			116
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2245	2	79	9	Y	72	91	1	19	8	78
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	558	2	85	9	Y	77	11	8			144

TOTAL GAS PROD: 18,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	3288	2	18	9	Y	16	5	8			110
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	3100	2	8	9	Y	7	2	8			115
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3976	2	19	9	Y	17	8	8			124
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4292	2	12	9	Y	11					135
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4645	2	39	9	Y	35	5	8			165
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4601	2	30	9	Y	27					192
07	4433	X	3658	-0-	-775	-0-	3641	2	17	9	Y	15					207
08	4526	X	4040	-0-	-486	-0-	3996	2	44	9	Y	40	192	1	7	8	48
09	4380	X	2632	-0-	-1748	-0-	2613	2	19	9	Y	17					65
10	4526	X	3878	-0-	-648	-0-	3858	2	20	9	Y	18					83
11	4380	X	3124	-0-	-1256	-0-	3113	2	11	9	Y	10					93
12	3844	X	3258	-0-	-586	-0-	3249	2	9	9	Y	8	1	8			100

TOTAL GAS PROD: 44,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	1300	2	30	9	N	27	198	1	4	8	70
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1022	2	25	9	N	23	1	8			92
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1451	2	10	9	N	9	1	8			100
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1155	2	9	9	N	8					108
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2292	2	46	9	N	42	3	8			147
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1585	2	20	9	N	18					165
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	2	19	9	N	17					182
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	30	9	8			203
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	20					223
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	18	6	8			235
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					237
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

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	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-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	4681	X	4039	-0-	-642	-0-	4031	2	8	9	Y	7					42
02	4228	X	3970	-0-	-258	-0-	3925	2	45	9	Y	41					83
03	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4334	2	40	9	Y	36	69	1			50
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5299	2	30	9	Y	27	54	1			23
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5721	2	37	9	Y	34					57
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5610	2	41	9	Y	37	58	1			36
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5773	2	39	9	Y	35					71
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6058	2	40	9	Y	36	66	1			41
09	5190	X	5116	-0-	-74	-0-	5079	2	37	9	Y	34					75
10	5363	X	4893	-0-	-470	-0-	4867	2	26	9	Y	24	65	1			34
11	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	4371	2	28	9	Y	25					59
12	4774	X	656	-0-	-4118	-0-	647	2	9	9	Y	8					67

TOTAL GAS PROD: 56,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					255
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	Y	7	2	8			260
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	339	2	20	9	Y	18	195	1			83
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					83
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					83
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2	2	8			83
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					83
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	8			83
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-					83
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					83
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	Y	6	6	8			83
12	341	X	61	-0-	-280	-0-	61	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3007	X	1876	-0-	-1131	-0-	1848	2	28	9	Y	25	87	1	9	8	42
02	2464	X	1991	-0-	-473	-0-	1939	2	52	9	Y	47	14	8			75
03	2604	X	2139	-0-	-465	-0-	2070	2	69	9	Y	63	67	1	25	8	46
04	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2230	2	31	9	Y	28					74
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1959	2	25	9	Y	23	13	8			84
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2102	2	75	9	Y	68	62	1	13	8	77
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1989	2	52	9	Y	47	65	1	5	8	54
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2056	2	35	9	Y	32	5	8			81
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1956	2	21	9	Y	19					100
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2007	2	69	9	Y	63	63	1	14	8	86
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2095	2	41	9	Y	37	67	1	20	8	36
12	2046	N	863	-0-	-1183	-0-	852	2	11	9	Y	10	8	8			38

TOTAL GAS PROD: 23,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-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-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	718	2	4	9	Y	4	4	8			81
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	Y	9	4	8			86
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3					89
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					89
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1					90
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	2	15	9	Y	14	64	1			40
07	1488	N	987	-0-	-501	-0-	987	2			Y	-0-					40
08	1271	N	931	-0-	-340	-0-	931	2			Y	-0-					40
09	1170	N	801	-0-	-369	-0-	801	2			Y	-0-					40
10	992	N	477	-0-	-515	-0-	477	2			Y	-0-					40
11	900	N	218	-0-	-682	-0-	218	2			Y	-0-					40
12	682	N	255	-0-	-427	-0-	255	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-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-

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	-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-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3593	2	46	9	Y	42	6	8			116
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2911	2	42	9	Y	38	88	1	7	8	59
03	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	3067	2	57	9	Y	52	10	8			101
04	3090	X	2676	-0-	-414	-0-	2636	2	40	9	Y	36					137
05	3193	X	2025	-0-	-1168	-0-	2008	2	17	9	Y	15	100	1			52
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2662	2	62	9	Y	56	7	8			101
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3213	2	73	9	Y	66					167
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3509	2	22	9	Y	20	1	8			186
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					186
10	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	2579	2	70	9	Y	64	4	8			246
11	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	2801	2	90	9	Y	82	168	1	8	8	152
*12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2854	2	69	9	Y	63	6	8			209

TOTAL GAS PROD: 35,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-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-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

01	1612	N	535	-0-	-1077	-0-	523	2	12	9	Y	11	5	8			105
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	2	17	9	Y	15	2	8			118
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1733	2	22	9	Y	20	7	8			131
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	Y	12					143
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	2	13	9	Y	12	5	8			150
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	2	4	9	Y	4					154
07	2325	N	2036	-0-	-289	-0-	2033	2	3	9	Y	3					157
08	2418	N	1746	-0-	-672	-0-	1739	2	7	9	Y	6	56	1	1	8	106
09	2340	N	2071	-0-	-269	-0-	2067	2	4	9	Y	4					110
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2408	2	1	9	Y	1					111
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					111
*12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 24,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

01	682	N	486	-0-	-196	-0-	451	2	35	9	Y	32	5	8			70
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	707	2	14	9	Y	13	5	8			78
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	590	2	24	9	Y	22	62	1	8	8	30
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					30
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	633	2	9	9	Y	8	8	8			30
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	7	8			30
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					30
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	552	2	4	9	Y	4	3	8			31
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	512	2	20	9	Y	18	23	1			26
10	620	N	543	-0-	-77	-0-	522	2	21	9	Y	19	5	8			40
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	369	2	17	9	Y	15	4	8			51
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	362	2	20	9	Y	18	4	8			65

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1959	2	7	9	Y	6	5	8			47
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1869	2	7	9	Y	6	6	8			47
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	2	6	9	Y	5	5	8			47
04	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	1619	2			Y	-0-					47
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-	35	1			12
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					12
07	1488	N	946	-0-	-542	-0-	946	2			Y	-0-					12
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					12
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	Y	2					14
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	Y	1	1	8			14
11	1050	N	696	-0-	-354	-0-	696	2			Y	-0-					14
12	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

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-

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	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					72
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	601	2	65	9	N	59	21	8			110
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	214	2	140	9	N	127	191	1	15	8	41
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11	2	8			50
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	663	2	44	9	N	40					90
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2					92
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					92
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1053	2	125	9	Y	114	7	8			159
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1017	2	108	9	Y	98	121	1	4	8	132
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	825	2	144	9	Y	131	143	1	11	8	109
04	1050	N	385	-0-	-665	-0-	291	2	94	9	Y	85					194
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1026	2	122	9	Y	111	146	1	10	8	149
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	Y	26	6	8			169
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14					183
08	1054	N	348	-0-	-706	-0-	330	2	18	9	Y	16					199
09	1020	N	325	-0-	-695	-0-	317	2	8	9	Y	7					206
10	1054	N	280	-0-	-774	-0-	278	2	2	9	Y	2					208
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	663	2	97	9	Y	88	152	1	5	8	139
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1470	2	112	9	Y	102	9	8			232

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

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	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2521	2	26	9	Y	24	114	1	1	8	66
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2459	2	8	9	Y	7	1	8			72
03	3100	N	4566	-0-	1466	1466	4556	2	10	9	Y	9	1	8			80
04	3000	N	4668	-0-	1668	3134	4665	2	3	9	Y	3					83
05	3100	N	4671	-0-	1571	4705	4668	2	3	9	Y	3					86
06	9068	X	4363	-0-	-4705	-0-	4363	2			Y	-0-					86
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					86
08	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4393	2	1	9	Y	1	1	8			86
09	4290	X	4091	-0-	-199	-0-	4091	2			Y	-0-					86
10	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	4344	2			Y	-0-					86
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-					86
*12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 49,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

01	2387 N	1280	-0-	-1107	-0-	1230	2	50	9	Y	45	6	8			231
02	2100 N	833	-0-	-1267	-0-	782	2	51	9	Y	46	5	8			272
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	6	200	1			78
04	1230 N	748	-0-	-482	-0-	738	2	10	9	Y	9					87
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	841	2	29	9	Y	26	17	8			96
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	942	2	22	9	Y	20	12	8			104
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1008	2	42	9	Y	38	88	1			54
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	2	41	9	Y	37	4	8			87
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-	80	1			7
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	Y	10	6	8			11
11	840 N	479	-0-	-361	-0-	462	2	17	9	Y	15	4	8			22
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	9	2	8			29

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	10	8			134
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	197	2	7	9	N	6	6	8			134
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					134
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					134
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					134
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					134
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					134
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					134
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					134
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					134
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					134
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	49 1		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1		-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

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

01	1085 N	869	-0-	-216	-0-	855 2	14 9	Y	13	3 8		129
02	896 N	1	-0-	-895	-0-	1 2		Y	-0-			129
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			129
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	2			131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	78 1		53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					135
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	N	2	2	8			155
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	8			155
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22	4	8			173
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1217	2	17	9	N	15					188
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	997	2	36	9	N	33	3	8			218
06	1230	N	997	-0-	-233	-0-	984	2	13	9	N	12	2	8			228
07	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	998	2	29	9	N	26	1	8			253
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	18	187	1	1	8	83
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1025	2	26	9	N	24					107
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1072	2	48	9	N	44	1	8			150
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1043	2	36	9	N	33	1	8			182
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1099	2	18	9	N	16	1	8			197

TOTAL GAS PROD: 13,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	2813	2	32	9	Y	29	4	8			93
02	2828	X	2763	-0-	-65	-0-	2743	2	20	9	Y	18	1	8			110
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3144	2	18	9	Y	16	1	8			125
04	3000	X	2481	-0-	-519	-0-	2474	2	7	9	Y	6					131
05	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	2328	2	1	9	Y	1					132
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					132
07	2325	X	1840	-0-	-485	-0-	1840	2			Y	-0-					132
08	2325	X	1624	-0-	-701	-0-	1624	2			Y	-0-					132
09	2250	X	1373	-0-	-877	-0-	1373	2			Y	-0-					132
10	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	1946	2	21	9	Y	19	8	8			143
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2713	2	41	9	Y	37	6	8			174
*12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2728	2	40	9	Y	36	6	8			204

TOTAL GAS PROD: 27,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	1956	2	53	9	Y	48	154	1	5	8	107
02	2156	N	1765	-0-	-391	-0-	1732	2	33	9	Y	30	14	8			123
03	3100	N	3306	-0-	206	206	3264	2	42	9	Y	38	16	8			145
04	3000	N	3435	-0-	435	641	3410	2	25	9	Y	23					168
05	3073	N	2432	-0-	-641	-0-	2432	2			Y	-0-					168
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					168
07	3379	X	1209	-0-	-2170	-0-	1209	2			Y	-0-					168
08	3379	X	1817	-0-	-1562	-0-	1806	2	11	9	Y	10	10	8			168
09	3270	X	2381	-0-	-889	-0-	2381	2			Y	-0-					168
10	2418	X	1488	-0-	-930	-0-	1449	2	39	9	Y	35	12	8			191
11	1770	X	695	-0-	-1075	-0-	695	2			Y	-0-					191
12	2449	X	749	-0-	-1700	-0-	749	2			Y	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 22,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	-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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					116
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91	1			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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-					25

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1316	2	87	9	Y	79	28	8			134
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2073	2	46	9	Y	42	128	1	33	8	15
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2406	2	88	9	Y	80	37	8			58
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1712	2	57	9	Y	52					110
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2170	2	46	9	Y	42	75	1	32	8	45
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2359	2	134	9	Y	122	25	8			142
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2130	2	87	9	Y	79	85	1			136
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2382	2	24	9	Y	22	101	1	10	8	47
09	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1887	2	26	9	Y	24					71
10	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1939	2	59	9	Y	54	15	8			110
11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	1996	2	74	9	Y	67	90	1	13	8	74
12	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1395	2	85	9	Y	77	10	8			141

TOTAL GAS PROD: 24,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-3077	-0-	358	2	6	9	N	5					102
02	3220	X	20	-0-	-3200	-0-	20	2			N	-0-					102
03	3565	X	8	-0-	-3557	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			102
04	3450	X	89	-0-	-3361	-0-	89	2			N	-0-					102
05	3534	X	322	-0-	-3212	-0-	322	2			N	-0-					102
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					102
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					102
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					102
09	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					102
10	619	X	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7	2	8			107
11	690	N	426	-0-	-264	-0-	411	2	15	9	N	14	1	8			120
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1126	2	26	9	N	24	1	8			143

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

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-					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	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: -0-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

	ALLOW		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	3297	X	3297	-0-		-0-	-0-	3284	2	13	9	Y	12	6	8			39
02	2807	X	2807	-0-		-0-	-0-	2764	2	43	9	Y	39	2	8			76
03	3851	X	3851	-0-		-0-	-0-	3787	2	64	9	Y	58	63	1	8	8	63
04	4680	X	4680	-0-		-0-	-0-	4633	2	47	9	Y	43	70	1			36
05	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-	4692	2	42	9	Y	38	5	8			69
06	4402	X	4402	-0-		-0-	-0-	4361	2	41	9	Y	37	71	1			35
07	4774	X	4197	-0-		-577	-0-	4158	2	39	9	Y	35					70
08	4774	X	4245	-0-		-529	-0-	4194	2	51	9	Y	46	65	1	10	8	41
09	4620	X	3789	-0-		-831	-0-	3752	2	37	9	Y	34					75
10	4743	X	2968	-0-		-1775	-0-	2938	2	30	9	Y	27	65	1	7	8	30
11	4410	X	436	-0-		-3974	-0-	419	2	17	9	Y	15	4	8			41
12	3100	X	862	-0-		-2238	-0-	848	2	14	9	Y	13	3	8			51

TOTAL GAS PROD: 40,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

	ALLOW		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	663	X	663	-0-		-0-	-0-	587	2	76	9	N	69	10	8			198
02	84	X	-0-	-0-		-84	-0-					N	38	8	8			228
03	809	X	809	-0-		-0-	-0-	779	2	30	9	N	27	6	8			249
04	1780	X	1780	-0-		-0-	-0-	1766	2	14	9	N	13					262
05	2306	X	2306	-0-		-0-	-0-	2292	2	14	9	N	13	190	1			85
06	2780	N	2780	-0-		-0-	-0-	2769	2	11	9	N	10					95
07	2921	N	2921	-0-		-0-	-0-	2918	2	3	9	N	3					98
08	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-	2503	2			N	-0-					98
09	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	1485	2			N	-0-					98
10	3100	N	3784	-0-		684	684	3677	2	107	9	N	97	38	8			157
11	3000	N	3939	-0-		939	1623	3844	2	95	9	N	86	35	8			208
*12	3100	N	3359	-0-		259	1882	3283	2	76	9	N	69	19	8			258

TOTAL GAS PROD: 26,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-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	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1168	2 63 9			Y	57	32	8			85
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1453	2 48 9			Y	44	30	8			99
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1613	2 79 9			Y	72	46	8			125
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	2 11 9			Y	10	104	1			31
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2177	2 68 9			Y	62	26	8			67
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2621	2 69 9			Y	63	22	8			108
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2353	2 29 9			Y	26					134
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2531	2 23 9			Y	21	104	1	9	8	42
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2 18 9			Y	16					58
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	2 25 9			Y	23	14	8			67
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2265	2 43 9			Y	39	16	8			90
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2272	2 54 9			Y	49	18	8			121

TOTAL GAS PROD: 24,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	1376	2	52	9	Y	47	56	1	19	8	26
02	1456	N	1341	-0-	-115	-0-	1288	2	53	9	Y	48	18	8			56
03	1829	N	1130	-0-	-699	-0-	1097	2	33	9	Y	30	45	1	3	8	38
04	1380	N	763	-0-	-617	-0-	737	2	26	9	Y	24					62
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1297	2	61	9	Y	55	49	1	37	8	31
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1385	2	75	9	Y	68	49	1	26	8	24
07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1452	2	61	9	Y	55	18	8			61
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1690	2	58	9	Y	53	82	1	8	8	24
09	1470	X	1344	-0-	-126	-0-	1311	2	33	9	Y	30					54
10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1510	2	54	9	Y	49	49	1	17	8	37
11	1680	X	1491	-0-	-189	-0-	1435	2	56	9	Y	51	46	1	15	8	27
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1570	2	52	9	Y	47	9	8			65

TOTAL GAS PROD: 16,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3					11
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	5	1			7
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2					9
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	190	2	10	9	Y	9	11	1			7
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	177	2	18	9	Y	16	7	1			16
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	124	2	21	9	Y	19	11	1			24
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	118	2	13	9	Y	12	12	1			24
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	75	2	9	9	Y	8	19	1			13
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	112	2	2	9	Y	2	7	1			8
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	Y	2	6	1			4
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	74	2	3	9	Y	3	4	1			3
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	19	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	31	1			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3689	X	3018	-0-	-671	-0-	2942	2	76	9	Y	69	43	1	22	8	56
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4078	2	147	9	Y	134	111	1	15	8	64
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4913	2	201	9	Y	183	159	1	27	8	61
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4884	2	128	9	Y	116	90	1			87
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3895	2	246	9	Y	224	182	1	14	8	115
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4146	2	166	9	Y	151	181	1	14	8	71
07	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	3648	2	189	9	Y	172	183	1			60
08	4681	X	3803	-0-	-878	-0-	3591	2	212	9	Y	193	93	1	2	8	158
09	4530	X	3797	-0-	-733	-0-	3604	2	193	9	Y	175	189	1			144
10	4464	X	4150	-0-	-314	-0-	3946	2	204	9	Y	185	187	1	6	8	136
11	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	3933	2	184	9	Y	167	193	1	9	8	101
*12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4115	2	176	9	Y	160	92	1	9	8	160

TOTAL GAS PROD: 49,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

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	-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 #: 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	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
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: -0-

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	-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-

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	-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
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: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	Y	8					43
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	2	23	9	Y	21	1	8			63
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1730	2	25	9	Y	23					86
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2306	2	21	9	Y	19	74	1			31
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1922	2	18	9	Y	16	1	8			46
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1480	2	10	9	Y	9	2	8			53
07	2356	N	1550	-0-	-806	-0-	1550	2			Y	-0-					53
08	1953	N	1710	-0-	-243	-0-	1701	2	9	9	Y	8	4	8			57
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4	9	Y	4					61
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1770	2	21	9	Y	19	1	8			79
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1619	2	45	9	Y	41					120
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	Y	1	107	1			14

TOTAL GAS PROD: 20,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1033	2	62	9	Y	56	8	8			187
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1573	2	41	9	Y	37	7	8			217
03	837	N	227	-0-	-610	-0-	164	2	63	9	Y	57	12	8			262
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1105	2	32	9	Y	29	194	1			97
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	822	2	29	9	Y	26	11	8			112
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	774	2	34	9	Y	31	9	8			134
07	899	N	537	-0-	-362	-0-	508	2	29	9	Y	26					160
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	979	2	26	9	Y	24	9	8			175
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1426	2	48	9	Y	44					219
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1316	2	62	9	Y	56	10	8			265
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2120	2	92	9	Y	84	193	1	17	8	139
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1754	2	76	9	Y	69	13	8			195

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

01	T. A.		2493	-0-	2493	2672	2493	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1244	-0-	1244	3916	1244	2			Y	-0-					-0-
03	4134	X	218	-0-	-3916	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK BOURASSA 6 WELL #: 1606 RRCID -> 220026 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10998 - 12767

01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3519	2	44	9	N	40					142
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3171	2	24	9	N	22	2	8			162
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					162
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					162
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3638	2	2	9	N	2	2	8			162
06	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	3308	2	2	9	N	2	2	8			162
07	3844	X	1813	-0-	-2031	-0-	1813	2			N	-0-					162
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					162
09	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					162
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - P/A 09/28/18

TOTAL GAS PROD: 22,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2823	2	25	9	Y	23	16	8			146
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1849	2	31	9	Y	28	16	8			158
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2488	2	41	9	Y	37	27	8			168
04	2100	N	1178	-0-	-922	-0-	1175	2	3	9	Y	3					171
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	339	2	9	9	Y	8					179
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2420	2	22	9	Y	20	127	1	5	8	67
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					67
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2545	2	18	9	Y	16	6	8			77
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					77
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2425	2	9	9	Y	8	8	8			77
11	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2794	2	12	9	Y	11	11	8			77
*12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3067	2	12	9	Y	11	11	8			77

TOTAL GAS PROD: 27,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	2	14	9	Y	13	13	8			30
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1830	2	17	9	Y	15	15	8			30
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1711	2	67	9	Y	61	22	8			69
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1392	2	42	9	Y	38					107
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	2	22	9	Y	20					127
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-	114	1			13
07	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	2			Y	-0-					13
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2711	2	2	9	Y	2	2	8			13
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					13
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	717	2	1	9	Y	1	1	8			13
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					13
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 17,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-255	-0-	1373	2	15	9	Y	14	8	8			146
02	1456	N	1417	-0-	-39	-0-	1382	2	35	9	Y	32	8	8			170
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1783	2	43	9	Y	39	9	8			200
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1576	2	12	9	Y	11					211
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2490	2	29	9	Y	26	157	1	13	8	67
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	Y	10	10	8			67
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	Y	8					75
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2421	2	40	9	Y	36	5	8			106
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1254	2	21	9	Y	19					125
10	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			Y	-0-					125
11	1170	N	323	-0-	-847	-0-	323	2			Y	-0-					125
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 19,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

PEAK-WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	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-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1476	-0-	-725	-0-	1447	2	29	9	Y	26	1	8			99
02	1960	N	1246	-0-	-714	-0-	1221	2	25	9	Y	23	2	8			120
03	1922	N	694	-0-	-1228	-0-	676	2	18	9	Y	16	4	8			132
04	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1141	2	6	9	Y	5					137
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1179	2	17	9	Y	15	7	8			145
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					145
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	414	2	1	9	Y	1					146
08	434	N	205	-0-	-229	-0-	194	2	11	9	Y	10	10	8			146
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			Y	-0-					146
10	403	N	48	-0-	-355	-0-	45	2	3	9	Y	3	2	8			147
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					147
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1969	2	15	9	Y	14	5	8			61
02	1764 N	1682	-0-	-82	-0-	1640	2	42	9	Y	38	6	8			93
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2112	2	15	9	Y	14	9	8			98
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	Y	1					99
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					99
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					99
07	1953 N	1262	-0-	-691	-0-	1262	2			Y	-0-					99
08	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	1473	2	7	9	Y	6	6	8			99
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2268	2	13	9	Y	12					111
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1785	2	4	9	Y	4	3	8			112
11	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	1289	2			Y	-0-					112
12	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1436	-0-	-83	-0-	1364	2	72	9	Y	65	6	8			142
02	1372	N	1307	-0-	-65	-0-	1250	2	57	9	Y	52	108	1	4	8	82
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1385	2	36	9	Y	33	6	8			109
04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1153	2	26	9	Y	24					133
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	939	2	11	9	Y	10	97	1			46
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					46
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					46
08	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	2			Y	-0-					46
09	810	N	615	-0-	-195	-0-	615	2			Y	-0-					46
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	2			Y	-0-					46
11	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	2			Y	-0-	31	1			15
12	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1000	-0-	-240	-0-	993	2	7	9	Y	6	6	8			53
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2207	2	15	9	Y	14	13	8			54
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	2	14	9	Y	13	3	8			64
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			Y	-0-					64
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1992	2	18	9	Y	16	47	1	16	8	17
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1522	2	12	9	Y	11	11	8			17
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					17
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	2	4	9	Y	4	4	8			17
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					17
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	Y	8	8	8			17
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	Y	6	6	8			17
12	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	1193	2	8	9	Y	7	7	8			17

TOTAL GAS PROD: 18,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-			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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1817	2	67	9	Y	61	63	1	22	8	36
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1879	2	90	9	Y	82	22	8			96
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1787	2	76	9	Y	69	78	1	27	8	60
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1676	2	42	9	Y	38					98
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2159	2	61	9	Y	55	77	1	24	8	52
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2027	2	92	9	Y	84	78	1	21	8	37
07	2170	X	2000	-0-	-170	-0-	1926	2	74	9	Y	67	14	8			90
08	2232	X	2143	-0-	-89	-0-	2060	2	83	9	Y	75	121	1	9	8	35
09	2160	X	1905	-0-	-255	-0-	1850	2	55	9	Y	50					85
10	2232	X	1941	-0-	-291	-0-	1856	2	85	9	Y	77	77	1	17	8	68
11	2130	X	1712	-0-	-418	-0-	1623	2	89	9	Y	81	83	1	20	8	46
12	1984	N	1601	-0-	-383	-0-	1528	2	73	9	Y	66	4	8			108

TOTAL GAS PROD: 23,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

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

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2097	2	28	9	Y	25	3	8			123
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1784	2	28	9	Y	25	97	1	1	8	50
03	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	1587	2	28	9	Y	25	1	8			74
04	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	1483	2	15	9	Y	14					88
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1978	2	31	9	Y	28	2	8			114
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	Y	19					133
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1711	2	9	9	Y	8					141
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1565	2	12	9	Y	11	99	1	3	8	50
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1423	2	13	9	Y	12					62
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1763	2	17	9	Y	15					77
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	Y	1					78
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 21,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	287	-0-	-0-	-0-	280	2	7	9	Y	6					43
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	1	8			44
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	8			44
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	Y	4					48
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	2	12	9	Y	11	1	8			58
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10	9	Y	9					67
07	496	N	89	-0-	-407	-0-	82	2	7	9	Y	6					73
08	558	N	95	-0-	-463	-0-	85	2	10	9	Y	9					82
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					82
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					82
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1775	2	52	9	Y	47	11	8			101
02	1400	N	1270	-0-	-130	-0-	1217	2	53	9	Y	48	10	8			139
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2444	2	68	9	Y	62	121	1	5	8	75
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					75
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					75
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					75
07	2914	X	2194	-0-	-720	-0-	2194	2			Y	-0-					75
08	2914	X	2089	-0-	-825	-0-	2089	2			Y	-0-					75
09	2820	X	1993	-0-	-827	-0-	1993	2			Y	-0-					75
10	2759	X	1734	-0-	-1025	-0-	1734	2			Y	-0-					75
11	2340	X	1915	-0-	-425	-0-	1915	2			Y	-0-					75
12	2015	N	1558	-0-	-457	-0-	1558	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 24,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	848	2	23	9	Y	21	2	8			99
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	619	2	34	9	Y	31	75	1	2	8	53
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	696	2	56	9	Y	51	57	1	1	8	46
04	690	N	412	-0-	-278	-0-	389	2	23	9	Y	21					67
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	741	2	39	9	Y	35	51	1	1	8	50
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	Y	5					55
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					55
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					55
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					55
10	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			Y	-0-					55
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1	40	1	1	8	15
12	961	X	333	-0-	-628	-0-	333	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

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	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2464	2	102	9	Y	93	202	1	11	8	157
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1493	2	76	9	Y	69	8	8			218
03	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	1264	2	98	9	Y	89	201	1	18	8	88
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	Y	14					102
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2668	2	7	9	Y	6					108
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					108
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					108
08	2666	X	2560	-0-	-106	-0-	2560	2			Y	-0-					108
09	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	2257	2	9	9	Y	8					116
10	2759	X	1225	-0-	-1534	-0-	1224	2	1	9	Y	1	1	8			116
11	2670	X	1082	-0-	-1588	-0-	1072	2	10	9	Y	9	6	8			119
12	2356	N	1754	-0-	-602	-0-	1745	2	9	9	Y	8	8	8			119

TOTAL GAS PROD: 24,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

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-					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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	1015	2	29	9	Y	26					67
02	1176	N	726	-0-	-450	-0-	690	2	36	9	Y	33	3	8			97
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1031	2	46	9	Y	42					139
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1112	2	32	9	Y	29	119	1			49
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1105	2	25	9	Y	23	3	8			69
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	Y	13	5	8			77
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					77
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1296	2	19	9	Y	17	11	8			83
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1055	2	8	9	Y	7					90
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	Y	11	3	8			98
11	1260	N	456	-0-	-804	-0-	456	2			Y	-0-					98
12	1085	N	112	-0-	-973	-0-	111	2	1	9	Y	1	87	1			12

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

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	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: -0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	3	8			19
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2056	2	321	9	Y	292	174	1	4	8	133
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1990	2	53	9	Y	48					181
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1990	2	47	9	Y	43					224
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1846	2	34	9	Y	31					255
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	979	2	12	9	Y	11	190	1			76
07	2108	N	919	-0-	-1189	-0-	910	2	9	9	Y	8					84
08	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1565	2	6	9	Y	5					89
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	Y	4					93
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2224	2	33	9	Y	30	3	8			120
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2857	2	21	9	Y	19	8	8			131
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2180	2	24	9	Y	22	3	8			150

TOTAL GAS PROD: 22,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1			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-

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	Y	12	6	8			148
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	730	2	52	9	Y	47	15	8			180
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	798	2	44	9	Y	40	27	8			193
04	900	N	438	-0-	-462	-0-	417	2	21	9	Y	19	60	1			152
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	613	2	14	9	Y	13	13	8			152
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1030	2	67	9	Y	61	6	8			207
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1002	2	18	9	Y	16					223
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	2	14	9	Y	13	1	8			235
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	745	2	20	9	Y	18					253
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	569	2	33	9	Y	30	190	1	3	8	90
11	720	N	236	-0-	-484	-0-	215	2	21	9	Y	19	4	8			105
12	651	N	130	-0-	-521	-0-	113	2	17	9	Y	15	1	8			119

TOTAL GAS PROD: 8,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	551	2	18	9	Y	16	13	8			56
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	9	8			58
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1410	2	48	9	Y	44	41	1	21	8	40
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	564	2	11	9	Y	10	27	1			23
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2423	2	32	9	Y	29	19	8			33
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2509	2	39	9	Y	35	22	1	21	8	25
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2556	2	19	9	Y	17	23	1			19
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2518	2	28	9	Y	25	8	8			36
09	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	1954	2	14	9	Y	13					49
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2494	2	22	9	Y	20	13	8			56
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2322	2	37	9	Y	34	35	1	15	8	40
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2478	2	37	9	Y	34	15	8			59

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1154	2	61	9	Y	55	7	8			129
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1181	2	28	9	Y	25	7	8			147
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1161	2	51	9	Y	46	117	1	12	8	64
04	930	N	803	-0-	-127	-0-	790	2	13	9	Y	12					76
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1148	2	34	9	Y	31	11	8			96
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1164	2	89	9	Y	81	10	8			167
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1202	2	21	9	Y	19					186
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1209	2	41	9	Y	37	4	8			219
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	988	2	1	9	Y	1	163	1			57
10	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	962	2	43	9	Y	39	8	8			88
11	1050	N	758	-0-	-292	-0-	725	2	33	9	Y	30	9	8			109
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	726	2	30	9	Y	27	8	8			128

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	2821	X	1565	-0-	-1256	-0-	1503	2	62	9	Y	56	37	8			99
02	2548	X	1646	-0-	-902	-0-	1601	2	45	9	Y	41	31	8			109
03	2821	X	2344	-0-	-477	-0-	2184	2	160	9	Y	145	77	1	45	8	132
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1721	2	73	9	Y	66	90	1			108
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2122	2	76	9	Y	69	28	8			149
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2355	2	86	9	Y	78	97	1	24	8	106
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2150	2	74	9	Y	67	99	1			74
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2736	2	83	9	Y	75	9	8			140
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2793	2	57	9	Y	52					192
10	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2182	2	40	9	Y	36	8	8			220
11	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	1761	2	96	9	Y	87	140	1	12	8	155
12	2852	N	1251	-0-	-1601	-0-	1168	2	83	9	Y	75	4	8			226

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

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	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1474	2	37	9	Y	34	98	1	10	8	45
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	1345	2	19	9	Y	17	4	8			58
03	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	1082	2	6	9	Y	5	5	8			58
04	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1127	2	2	9	Y	2					60
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1112	2	142	9	Y	129	89	1	8	8	92
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	210	2	30	9	Y	27	79	1			40
07	1178	N	170	-0-	-1008	-0-	170	2			Y	-0-					40
08	1240	N	202	-0-	-1038	-0-	161	2	41	9	Y	37					77
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	580	2	57	9	Y	52	89	1			40
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1694	2	79	9	Y	72	14	8			98
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	926	2	29	9	Y	26	16	8			108
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1267	2	37	9	Y	34	12	8			130

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	Y	5					113
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	240	2	15	9	Y	14					127
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3					130
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					130
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	188	2	24	9	Y	22					152
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	100	1			53
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5					58
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					58
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	269	2	10	9	Y	9					67
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	Y	3					70
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					70
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	343	2	30	9	Y	27					97

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1196	-0-	-292	-0-	1161	2	35	9	Y	32	99	1	10	8	44
02	1344	N	1039	-0-	-305	-0-	1014	2	25	9	Y	23	10	8			57
03	1426	N	912	-0-	-514	-0-	899	2	13	9	Y	12	12	8			57
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1136	2	2	9	Y	2					59
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1533	2	211	9	Y	192	103	1	10	8	138
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1410	2	46	9	Y	42	117	1	11	8	52
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					52
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1884	2	45	9	Y	41	5	8			88
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1630	2	62	9	Y	56	101	1			43
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1529	2	68	9	Y	62	7	8			98
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	Y	17	6	8			109
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2033	2	30	9	Y	27	3	8			133

TOTAL GAS PROD: 17,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-776	-0-	1348	2	15	9	Y	14	4	8			123
02	1624	N	1237	-0-	-387	-0-	1225	2	12	9	Y	11	1	8			133
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1320	2	14	9	Y	13	104	1	2	8	40
04	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	1118	2			Y	-0-					40
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					40
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	Y	15					55
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1967	2	11	9	Y	10					65
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1888	2	22	9	Y	20	5	8			80
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1804	2	18	9	Y	16					96
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1778	2	21	9	Y	19	5	8			110
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1362	2	22	9	Y	20	2	8			128
12	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	1124	2	31	9	Y	28	3	8			153

TOTAL GAS PROD: 17,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4559	2	46	9	Y	42	85	1	23	8	44
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4225	2	65	9	Y	59	20	8			83
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4317	2	75	9	Y	68	75	1	26	8	50
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4205	2	32	9	Y	29					79
05	4154 X	3671	-0-	-483	-0-	3632	2	39	9	Y	35	25	8			89
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3211	2	83	9	Y	75	66	1	20	8	78
07	4743 X	2829	-0-	-1914	-0-	2768	2	61	9	Y	55	66	1	13	8	54
08	4402 X	2835	-0-	-1567	-0-	2796	2	39	9	Y	35	8	8			81
09	4230 X	2543	-0-	-1687	-0-	2521	2	22	9	Y	20					101
10	3658 X	2538	-0-	-1120	-0-	2470	2	68	9	Y	62	64	1	14	8	85
11	3300 X	2544	-0-	-756	-0-	2509	2	35	9	Y	32	66	1	16	8	35
*12	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2163	2	22	9	Y	20	17	8			38

TOTAL GAS PROD: 39,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					50
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					50
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					50
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					50
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					50
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					50
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					50
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					50
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					50
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					50
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-					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	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					97
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					97
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					97
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					97
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					97
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					97
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					97
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					97
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					97
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					97
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					97
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1495	-0-	-458	-0-	1475	2	20	9	N	18					53
02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1443	2	13	9	N	12					65
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3	9	N	3					68
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1					69
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	N	8					77
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					77
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	2	12	9	N	11					88
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1609	2	34	9	N	31					119
09	1830	N	1213	-0-	-617	-0-	1211	2	2	9	N	2					121
10	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	1474	2	12	9	N	11					132
11	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			N	-0-					132
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 18,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	504	2	14	9	N	13					102
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	469	2	28	9	N	25					127
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	463	2	20	9	N	18					145
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	454	2	40	9	N	36					181
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	483	2	18	9	N	16					197
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	420	2	6	9	N	5					202
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	399	2	6	9	N	5					207
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	479	2	7	9	N	6					213
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					213
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					213
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	402	2	9	9	N	8	149	1			72
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	N	12					163
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	N	11					174
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	N	2	1	8			175
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	N	4					179
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1					180
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1004	2	15	9	N	14					194
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	N	7					201
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1047	2	26	9	N	24					225
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	898	2	24	9	N	22					247
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-	190	1			57
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2					59
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 12,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-					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	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1453	-0-	-283	-0-	1427	2	26	9	Y	24	1	8			122
02	1428	N	1265	-0-	-163	-0-	1243	2	22	9	Y	20	96	1			46
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1663	2	21	9	Y	19					65
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	2	11	9	Y	10					75
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	2	19	9	Y	17					92
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	2	20	9	Y	18					110
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2140	2	9	9	Y	8					118
08	2077	N	1129	-0-	-948	-0-	1123	2	6	9	Y	5	83	1			40
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					40
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					40
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1578	-0-	-654	-0-	1522	2	56	9	Y	51	64	1	21	8	27
02	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1557	2	73	9	Y	66	23	8			70
03	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1546	2	70	9	Y	64	57	1	33	8	44
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1657	2	33	9	Y	30					74
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1719	2	54	9	Y	49	58	1	28	8	37
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1827	2	80	9	Y	73	56	1	28	8	26
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1804	2	63	9	Y	57	20	8			63
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1911	2	64	9	Y	58	85	1	11	8	25
09	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1791	2	41	9	Y	37					62
10	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1690	2	57	9	Y	52	56	1	10	8	48
11	1920	N	1520	-0-	-400	-0-	1452	2	68	9	Y	62	59	1	17	8	34
12	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1543	2	72	9	Y	65	21	8			78

TOTAL GAS PROD: 20,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

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	1984	N	312	-0-	-1672	-0-	291	2	21	9	Y	19	4	8			90
02	1904	N	1451	-0-	-453	-0-	1403	2	48	9	Y	44	11	8			123
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1529	2	45	9	Y	41	21	8			143
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1033	2	56	9	Y	51	94	1			100
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2172	2	151	9	Y	137	97	1	30	8	110
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2186	2	128	9	Y	116	25	8			201
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2874	2	62	9	Y	56	137	1			120
08	3100	N	3166	-0-	66	66	3054	2	112	9	Y	102	10	8			212
09	2596	N	2530	-0-	-66	-0-	2441	2	89	9	Y	81	155	1			138
10	620	N	510	-0-	-110	-0-	491	2	19	9	Y	17	8	8			147
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					147
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 18,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					133
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					133
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					133
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					133
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					133
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					133
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					133
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					133
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					133
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					133
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					133
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	744	N	436	-0-	-308	-0-	429	2	7	9	Y	6	8	1			6
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12					18
03	744	N	465	-0-	-279	-0-	456	2	9	9	Y	8	15	1			11
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	389	2	4	9	Y	4					15
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	Y	5	12	1			8
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	Y	10	12	1			6
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	261	2	6	9	Y	5					11
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	663	2	13	9	Y	12	17	1			6
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	Y	9					15
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	Y	6	14	1			7
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	Y	12	10	1			9
12	775	N	500	-0-	-275	-0-	491	2	9	9	Y	8					17

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	W	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1510	-0-	-0-	-0-	1490	2	20	9	Y	18	4	8			146
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	Y	20	1	8			165
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1013	2	31	9	Y	28	3	8			190
04	1470	N	948	-0-	-522	-0-	919	2	29	9	Y	26	91	1			125
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1107	2	46	9	Y	42	88	1	3	8	76
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1238	2	32	9	Y	29					105
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1248	2	28	9	Y	25					130
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1874	2	31	9	Y	28	91	1	5	8	62
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2121	2	20	9	Y	18					80
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1958	2	31	9	Y	28	5	8			103
11	870	N	533	-0-	-337	-0-	512	2	21	9	Y	19	3	8			119
12	1829	N	1173	-0-	-656	-0-	1152	2	21	9	Y	19	2	8			136

TOTAL GAS PROD: 16,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1327	2	36	9	N	33	8	8			192
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1233	2	36	9	N	33	8	8			217
03	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1255	2	47	9	N	43	13	8			247
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1216	2	31	9	N	28					275
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	28	9	N	25	192	1	8	8	100
06	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	1089	2	10	9	N	9	6	8			103
07	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	1013	2	6	9	N	5					108
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1309	2	33	9	N	30	5	8			133
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1165	2	21	9	N	19					152
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	N	26	10	8			168
11	1290	N	932	-0-	-358	-0-	904	2	28	9	N	25	10	8			183
12	1240	N	889	-0-	-351	-0-	886	2	3	9	N	3	3	8			183

TOTAL GAS PROD: 13,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.		1364	-0-	1364	1914	1334	2	30	9	Y	27	4	8			240
02	T. A.		1123	-0-	1123	3037	1092	2	31	9	Y	28	203	1	8	8	57
03	3792	X	755	-0-	-3037	-0-	747	2	8	9	Y	7	7	8			57
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	Y	5					62
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					62
06	T. A.		446	-0-	446	446	446	2			Y	-0-					62
07	T. A.		273	-0-	273	719	273	2			Y	-0-					62
08	T. A.		305	-0-	305	1024	251	2	54	9	Y	49	1	8			110
09	2155	X	1131	-0-	-1024	-0-	1106	2	25	9	Y	23					133
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1128	2	47	9	Y	43	8	8			168
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	836	2	42	9	Y	38	4	8			202
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2068	2	34	9	Y	31	1	8			232

TOTAL GAS PROD: 10,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	855	-0-	-788	-0-	845	2	10	9	Y	9	9	8			75
02	1680	N	528	-0-	-1152	-0-	528	2			Y	-0-					75
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1957	2	152	9	Y	138	103	1	28	8	82
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	842	2	55	9	Y	50					132
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					132
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	732	2	54	9	Y	49	11	8			170
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	Y	3					173
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1451	2	21	9	Y	19	5	8			187
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1157	2	28	9	Y	25					212
10	1209	N	251	-0-	-958	-0-	240	2	11	9	Y	10	5	8			217
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	28	2	8			243
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	13	193	1	3	8	60

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2438	2	155	9	N	141					355
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2430	2	41	9	N	37	197	1			195
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2897	2	113	9	N	103					298
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2669	2	102	9	N	93	194	1			197
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2658	2	88	9	N	80					277
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2546	2	83	9	N	75	194	1			158
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2617	2	61	9	N	55					213
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2792	2	69	9	N	63	190	1			86
09	3000	N	3070	-0-	70	70	3002	2	68	9	N	62					148
10	3100	N	3129	-0-	29	99	3041	2	88	9	N	80					228
11	2901	N	2802	-0-	-99	-0-	2725	2	77	9	N	70					298
*12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2541	2	67	9	N	61	189	1			170

TOTAL GAS PROD: 33,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1417	2	37	9	Y	34	22	1	15	8	25
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1284	2	59	9	Y	54	16	8			63
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1399	2	75	9	Y	68	57	1	25	8	49
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1557	2	31	9	Y	28					77
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1357	2	28	9	Y	25	14	8			88
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1385	2	75	9	Y	68	65	1	14	8	77
07	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1397	2	57	9	Y	52	65	1	9	8	55
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1629	2	35	9	Y	32	6	8			81
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1462	2	22	9	Y	20					101
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1467	2	66	9	Y	60	64	1	11	8	86
11	1620	N	1483	-0-	-137	-0-	1448	2	35	9	Y	32	66	1	16	8	36
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1742	2	18	9	Y	16	13	8			39

TOTAL GAS PROD: 18,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1356	2	78	9	N	71	10	8			173
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	936	2	70	9	N	64	9	8			228
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1456	2	73	9	N	66	197	1	10	8	87
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1344	2	86	9	N	78					165
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1319	2	81	9	N	74	11	8			228
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1465	2	91	9	N	83	195	1	11	8	105
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1499	2	72	9	N	65					170
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1440	2	73	9	N	66	190	1	4	8	42
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1458	2	67	9	N	61					103
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1145	2	99	9	N	90	8	8			185
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1257	2	74	9	N	67	10	8			242
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1455	2	101	9	N	92	196	1	10	8	128

TOTAL GAS PROD: 17,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1434	-0-	-302	-0-	1411	2	23	9	Y	21	40	1	5	8	33
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	1459	2	29	9	Y	26	7	8			52
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1556	2	26	9	Y	24	11	8			65
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	Y	15					80
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					80
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					80
07	1829	N	1214	-0-	-615	-0-	1214	2			Y	-0-					80
08	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	1095	2			Y	-0-					80
09	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			Y	-0-					80
10	1209	N	723	-0-	-486	-0-	723	2			Y	-0-					80
11	1050	N	459	-0-	-591	-0-	459	2			Y	-0-					80
12	1085	N	379	-0-	-706	-0-	379	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1951	2	113	9	Y	103	91	1	18	8	139
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1937	2	23	9	Y	21	20	8			140
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1782	2	31	9	Y	28	28	8			140
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	Y	2	106	1			36
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2791	2	13	9	Y	12	7	8			41
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					41
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	Y	3					44
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2589	2	107	9	Y	97	2	8			139
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2634	2	109	9	Y	99					238
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1937	2	142	9	Y	129	161	1	7	8	199
11	3000	N	3212	-0-	212	212	3070	2	142	9	Y	129	183	1	16	8	129
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	3	3	8			129

TOTAL GAS PROD: 25,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

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	899	N	813	-0-	-86	-0-	722	2	91	9	Y	83	103	1	26	8	119
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1796	2	30	9	Y	27	26	8			120
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1745	2	36	9	Y	33	33	8			120
04	780	N	417	-0-	-363	-0-	416	2	1	9	Y	1	91	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			30
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

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	744	N	577	-0-	-167	-0-	519	2	58	9	N	53	8	8			293
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	641	2	42	9	N	38	13	8			318
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1559	2	47	9	N	43	21	8			340
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	2	25	9	N	23	198	1			165
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1772	2	36	9	N	33	8	8			190
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1884	2	54	9	N	49	11	8			228
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1784	2	35	9	N	32					260
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1567	2	31	9	N	28	194	1	4	8	90
09	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1425	2	19	9	N	17					107
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1496	2	35	9	N	32	7	8			132
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1611	2	48	9	N	44	9	8			167
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1887	2	42	9	N	38	8	8			197

TOTAL GAS PROD: 18,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-536	-0-	472	2	15	9	Y	14	4	8			147
02	896	N	120	-0-	-776	-0-	114	2	6	9	Y	5					152
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1308	2	46	9	Y	42	25	8			169
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1118	2	22	9	Y	20					189
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	850	2	51	9	Y	46	113	1	2	8	120
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					120
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2472	2	31	9	Y	28					148
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1859	2	47	9	Y	43	3	8			188
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1175	2	46	9	Y	42					230
10	775	N	624	-0-	-151	-0-	601	2	23	9	Y	21	1	8			250
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	8	3	8			255
12	1271	N	213	-0-	-1058	-0-	210	2	3	9	Y	3	3	8			255

TOTAL GAS PROD: 11,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	798	2			N	-0-					29
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	626	2			N	-0-					29
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					29
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					29
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					29
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					29
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					29
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					29
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					29
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					29
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					29
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2310	2	108	9	Y	98	66	8			71
02	2800	N	18853	-0-	16053	16053	17894	2	959	9	Y	872	603	1	218	8	122
03	3100	N	17796	-0-	14696	30749	17000	2	796	9	Y	724	506	1	220	8	120
04	3000	N	14228	-0-	11228	41977	13801	2	427	9	Y	388	404	1			104
05	3100	N	12232	-0-	9132	51109	11791	2	441	9	Y	401	304	1	105	8	96
06	61437	X	10328	-0-	-51109	-0-	10038	2	290	9	Y	264	239	1	90	8	31
07	14322	X	9686	-0-	-4636	-0-	9542	2	144	9	Y	131	69	1			93
08	14322	X	9158	-0-	-5164	-0-	9063	2	95	9	Y	86	70	1	16	8	93
09	13860	X	8112	-0-	-5748	-0-	8047	2	65	9	Y	59	70	1			82
10	12245	X	8136	-0-	-4109	-0-	8041	2	95	9	Y	86	67	1	25	8	76
11	10320	X	5824	-0-	-4496	-0-	5740	2	84	9	Y	76	66	1	31	8	55
12	8308	X	5187	-0-	-3121	-0-	5107	2	80	9	Y	73	70	1	26	8	32

TOTAL GAS PROD: 121,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,258

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	621	2	13	9	N	12					81
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	545	2	13	9	N	12					93
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	496	2	14	9	N	13					106
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	423	2	14	9	N	13					119
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	N	11					130
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13					143
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	568	2	20	9	N	18	39	1			122
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	559	2	1	9	N	1					123
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	518	2	3	9	N	3					126
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	524	2	14	9	N	13					139
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	497	2	10	9	N	9	104	1			44
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	521	2	4	9	N	4					48

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3105	-0-	-57	-0-	3093	2	12	9	N	11					128
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2912	2	19	9	N	17					145
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3360	2	21	9	N	19					164
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3149	2	48	9	N	44					208
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3354	2	20	9	N	18					226
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3258	2	22	9	N	20	188	1			58
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3349	2	11	9	N	10					68
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3354	2	11	9	N	10					78
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3175	2	13	9	N	12					90
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3440	2	17	9	N	15					105
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3114	2	8	9	N	7					112
12	3162	X	3127	-0-	-35	-0-	3121	2	6	9	N	5					117

TOTAL GAS PROD: 38,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					177
02	2800	N	2921	-0-	121	121	2921	2			N	-0-					177
03	3100	N	3067	-0-	-33	88	3058	2	9	9	N	8					185
04	2366	N	2278	-0-	-88	-0-	2265	2	13	9	N	12					197
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2041	2	24	9	N	22	1	8			218
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1758	2	48	9	N	44	195	1			67
07	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1736	2	11	9	N	10					77
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1736	2	8	9	N	7	1	8			83
09	1290	X	1171	-0-	-119	-0-	1160	2	11	9	N	10					93
10	1333	X	1146	-0-	-187	-0-	1131	2	15	9	N	14					107
11	1290	N	998	-0-	-292	-0-	984	2	14	9	N	13					120
12	1209	N	973	-0-	-236	-0-	953	2	20	9	N	18					138

TOTAL GAS PROD: 22,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	3534	X	2410	-0-	-1124	-0-	2334	2	76	9	Y	69	36	8			79
02	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9128	2	778	9	Y	707	496	1	194	8	96
03	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	17109	2	686	9	Y	624	403	1	221	8	96
04	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14525	2	334	9	Y	304	318	1			82
05	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	12876	2	382	9	Y	347	241	1	112	8	76
06	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11247	2	287	9	Y	261	211	1	97	8	29
07	14694	X	9968	-0-	-4726	-0-	9828	2	140	9	Y	127	66	1			90
08	14694	X	13283	-0-	-1411	-0-	13174	2	109	9	Y	99	68	1	22	8	99
09	14220	X	10956	-0-	-3264	-0-	10864	2	92	9	Y	84	74	1			109
10	13268	X	10711	-0-	-2557	-0-	10575	2	136	9	Y	124	89	1	34	8	110
11	12840	X	9533	-0-	-3307	-0-	9424	2	109	9	Y	99	96	1	38	8	75
12	10664	X	8847	-0-	-1817	-0-	8759	2	88	9	Y	80	90	1	33	8	32

TOTAL GAS PROD: 133,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 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	1829	N	1308	-0-	-521	-0-	1275	2	33	9	Y	30	7	8			157
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	1375	2	19	9	Y	17	5	8			169
03	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1724	2	46	9	Y	42	14	8			197
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	2	24	9	Y	22					219
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1565	2	41	9	Y	37	179	1	4	8	73
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1539	2	36	9	Y	33	4	8			102
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1467	2	35	9	Y	32					134
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1798	2	29	9	Y	26	1	8			159
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1649	2	117	9	Y	106					265
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1702	2	29	9	Y	26	180	1	4	8	107
11	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1571	2	61	9	Y	55	7	8			155
12	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1469	2	57	9	Y	52	4	8			203

TOTAL GAS PROD: 19,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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	1550	N	768	-0-	-782	-0-	667	2	101	9	Y	92	102	1	59	8	50
02	1708	N	1608	-0-	-100	-0-	1478	2	130	9	Y	118	83	8			85
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1908	2	179	9	Y	163	87	1	119	8	42
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	2	17	9	Y	15					57
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1185	2	157	9	Y	143	93	1	72	8	35
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1658	2	113	9	Y	103	78	8			60
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1662	2	28	9	Y	25					85
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1699	2	65	9	Y	59	25	8			119
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2076	2	39	9	Y	35	94	1			60
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1733	2	88	9	Y	80	39	8			101
11	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	1317	2	88	9	Y	80	106	1	29	8	46
12	2108	N	1223	-0-	-885	-0-	1155	2	68	9	Y	62	26	8			82

TOTAL GAS PROD: 18,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

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	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2078	2	2	9	N	2					215
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	N	3					218
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	N	1	1	8			218
04	2010	N	991	-0-	-1019	-0-	991	2			N	-0-					218
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-	183	1			35
06	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	1948	2	3	9	N	3					38
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					38
08	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	1866	2	7	9	N	6					44
09	1950	N	1678	-0-	-272	-0-	1671	2	7	9	N	6					50
10	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	1926	2	11	9	N	10					60
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1765	2	3	9	N	3					63
12	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1476	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	527	N	507	-0-	-20	-0-	492	2	15	9	N	14					52
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	482	2	11	9	N	10					62
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	535	2	12	9	N	11					73
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	630	2	10	9	N	9					82
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	N	6					88
06	540	N	118	-0-	-422	-0-	118	2			N	-0-					88
07	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			N	-0-					88
08	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-					88
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2					90
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					90
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					90
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	186	N	119	-0-	-67	-0-	117	2	2	9	Y	2					13
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	120	2	1	9	Y	1					14
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3					17
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2					19
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4	16	1			7
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3					10
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3					13
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3					16
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	119	2	7	9	Y	6					22
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1	15	1			8
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4					12
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1156	2	45	9	N	41	1	8			215
02	1148	N	1059	-0-	-89	-0-	1040	2	19	9	N	17	199	1			33
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1156	2	15	9	N	14	1	8			46
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1137	2	17	9	N	15					61
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1150	2	28	9	N	25					86
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1105	2	23	9	N	21					107
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1151	2	54	9	N	49					156
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1127	2	11	9	N	10	90	1			76
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1087	2	17	9	N	15					91
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1132	2	25	9	N	23					114
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1091	2	23	9	N	21					135
12	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1077	2	18	9	N	16	85	1			66

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

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

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		-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-

PEAK WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2017	-0-	-1672	-0-	1982	2	35	9	Y	32	4	8			193
02	3332	X	2086	-0-	-1246	-0-	2057	2	29	9	Y	26	95	1	1	8	123
03	3162	X	2632	-0-	-530	-0-	2582	2	50	9	Y	45	6	8			162
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2875	2	150	9	Y	136	191	1			107
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3028	2	165	9	Y	150	100	1	3	8	154
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2874	2	201	9	Y	183	105	1			232
07	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2788	2	149	9	Y	135	116	1			251
08	3193	X	2716	-0-	-477	-0-	2585	2	131	9	Y	119	200	1	6	8	164
09	3090	X	2244	-0-	-846	-0-	2187	2	57	9	Y	52	94	1			122
10	3193	X	1978	-0-	-1215	-0-	1925	2	53	9	Y	48	93	1	5	8	72
11	3090	X	1928	-0-	-1162	-0-	1786	2	142	9	Y	129	98	1	3	8	100
12	2945	X	1966	-0-	-979	-0-	1844	2	122	9	Y	111	3	8			208

TOTAL GAS PROD: 29,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1307	2	58	9	Y	53	36	8			100
02	1288	N	1058	-0-	-230	-0-	1023	2	35	9	Y	32	24	8			108
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1015	2	120	9	Y	109	77	1	27	8	113
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1088	2	62	9	Y	56	78	1			91
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1328	2	47	9	Y	43	11	8			123
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	940	2	42	9	Y	38	80	1	5	8	76
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	71	1			6
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	3					9
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	6					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	Y	5					109
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1809	2	15	9	Y	14					123
03	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1945	2	8	9	Y	7					130
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					130
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1826	2	23	9	Y	21					151
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	Y	1	99	1			53
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	Y	8					61
08	1860	N	1240	-0-	-620	-0-	1240	2			Y	-0-					61
09	1800	N	480	-0-	-1320	-0-	470	2	10	9	Y	9					70
10	1891	N	501	-0-	-1390	-0-	498	2	3	9	Y	3					73
11	1200	N	454	-0-	-746	-0-	454	2			Y	-0-					73
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4					77

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	3706	X	3132	-0-	-574	-0-	3120	2	12	9	Y	11					83
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2564	2	15	9	Y	14	3	8			94
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2705	2	34	9	Y	31					125
04	2460	X	2446	-0-	-14	-0-	2417	2	29	9	Y	26	97	1			54
05	2542	X	2517	-0-	-25	-0-	2488	2	29	9	Y	26	2	8			78
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2351	2	35	9	Y	32	2	8			108
07	2449	X	2333	-0-	-116	-0-	2304	2	29	9	Y	26					134
08	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	2210	2	14	9	Y	13	94	1	4	8	49
09	2370	X	1759	-0-	-611	-0-	1741	2	18	9	Y	16					65
10	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	2195	2	24	9	Y	22	3	8			84
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2375	2	24	9	Y	22	2	8			104
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2160	2	29	9	Y	26	2	8			128

TOTAL GAS PROD: 28,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

PEAK BOURASSA WELL #: 1607 RRCID -> 241399 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11257 - 12950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2229	2	37	9	N	34	198	1	13	8	78
02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	1894	2	45	9	N	41	10	8			109
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2661	2	53	9	N	48	13	8			144
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2445	2	42	9	N	38					182
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2540	2	25	9	N	23	5	8			200
06	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	2480	2	33	9	N	30	7	8			223
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	N	31					254
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2864	2	28	9	N	25	195	1	4	8	80
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2653	2	33	9	N	30					110
10	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	2531	2	35	9	N	32	6	8			136
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2642	2	48	9	N	44	9	8			171
*12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2648	2	48	9	N	44	7	8			208

TOTAL GAS PROD: 30,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-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	25	65	1			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: 25

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1899	2	111	9	N	101	192	1			160
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1786	2	31	9	N	28					188
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1942	2	28	9	N	25	1	8			212
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1824	2	53	9	N	48	192	1			68
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1857	2	33	9	N	30					98
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1796	2	28	9	N	25					123
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1807	2	28	9	N	25					148
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1848	2	40	9	N	36					184
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1789	2	66	9	N	60	195	1			49
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1866	2	30	9	N	27					76
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1792	2	41	9	N	37					113
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1837	2	28	9	N	25					138

TOTAL GAS PROD: 22,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1790	-0-	-0-	-0-	1779	2	11	9	N	10	2	8			143
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1540	2	22	9	N	20	1	8			162
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	2	29	9	N	26	1	8			187
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					187
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					187
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			187
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1528	2	22	9	N	20					207
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					207
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	N	5					212
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1	184	1	1	8	28
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					28
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1260	2	19	9	N	17					45

TOTAL GAS PROD: 18,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4063	-0-	-215	-0-	4039	2	24	9	N	22					230
02	3864	X	3773	-0-	-91	-0-	3759	2	14	9	N	13	1	8			242
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4067	2	47	9	N	43	195	1			90
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4266	2	17	9	N	15					105
05	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3947	2	12	9	N	11	1	8			115
06	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	3823	2	10	9	N	9	1	8			123
07	4433	X	3819	-0-	-614	-0-	3806	2	13	9	N	12					135
08	4433	X	3337	-0-	-1096	-0-	3317	2	20	9	N	18	3	8			150
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4493	2	17	9	N	15					165
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4411	2	19	9	N	17	2	8			180
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5172	2	43	9	N	39	2	8			217
*12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4907	2	58	9	N	53	3	8			267

TOTAL GAS PROD: 50,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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. GAS LIFT (I)(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-	716	2	47	9	N	43	1	8			175
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	N	3					178
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					182
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	621	2	11	9	N	10					192
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	512	2	18	9	N	16					208
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	545	2	13	9	N	12					220
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	660	2	24	9	N	22					242
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	675	2	25	9	N	23	193	1			72
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11					83
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	631	2	4	9	N	4					87
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3					90
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1					91

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1921	2	55	9	N	50	1	8			270
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1799	2	21	9	N	19	191	1			98
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	N	4					102
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	N	6					108
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2					110
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1660	2	4	9	N	4					114
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1569	2	3	9	N	3					117
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1538	2	51	9	N	46					163
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1488	2	25	9	N	23					186
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1553	2	31	9	N	28	1	8			213
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	N	7					220
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1455	2	26	9	N	24	189	1			55

TOTAL GAS PROD: 20,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2781	2	80	9	N	73	1	8			158
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2410	2	50	9	N	45					203
03	3100	N	3775	-0-	675	675	3773	2	2	9	N	2					205
04	3000	N	2421	-0-	-579	96	2421	2			N	-0-					205
05	2367	N	2271	-0-	-96	-0-	2258	2	13	9	N	12	177	1			40
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2269	2	20	9	N	18					58
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					58
08	2046	X	1998	-0-	-48	-0-	1959	2	39	9	N	35					93
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1962	2	22	9	N	20					113
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2165	2	33	9	N	30					143
11	1980	X	1909	-0-	-71	-0-	1901	2	8	9	N	7					150
12	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	1800	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 28,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2014	2	34	9	N	31					202
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1848	2	50	9	N	45					247
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2042	2	26	9	N	24	1	8			270
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-	194	1			76
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					76
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	2	2	9	N	2					78
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2448	2	22	9	N	20					98
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2080	2	21	9	N	19					117
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1987	2	23	9	N	21					138
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	2	9	9	N	8					146
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1910	2	64	9	N	58					204
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1902	2	41	9	N	37					241

TOTAL GAS PROD: 24,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1959	2	29	9	N	26	6	8			107
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2049	2	31	9	N	28	7	8			128
03	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	2187	2	34	9	N	31	9	8			150
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1865	2	19	9	N	17					167
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2086	2	39	9	N	35	7	8			195
06	2160	N	1864	-0-	-296	-0-	1832	2	32	9	N	29	6	8			218
07	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1833	2	32	9	N	29					247
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2359	2	36	9	N	33	191	1	2	8	87
09	3000	N	3086	-0-	86	86	2899	2	187	9	N	170					257
10	3100	N	3023	-0-	-77	9	3010	2	13	9	N	12	194	1	3	8	72
11	2888	N	2879	-0-	-9	-0-	2854	2	25	9	N	23	2	8			93
12	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2722	2	19	9	N	17	2	8			108

TOTAL GAS PROD: 28,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	435	2	35	9	Y	32					165
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					165
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3					168
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2					170
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	Y	6					176
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	Y	3					179
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1					180
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5					185
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	Y	4					189
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1					190
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	Y	6					196
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2					198

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1600	2	33	9	N	30	1	8			197
02	1344	N	1227	-0-	-117	-0-	1220	2	7	9	N	6					203
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					203
04	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	1450	2	31	9	N	28	194	1			37
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1283	2	9	9	N	8					45
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1394	2	20	9	N	18					63
07	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1411	2	14	9	N	13					76
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	N	13					89
09	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1297	2	14	9	N	13					102
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1349	2	14	9	N	13					115
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1341	2	12	9	N	11					126
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1377	2	14	9	N	13					139

TOTAL GAS PROD: 16,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	837	N	827	-0-	-10	-0-	776	2	51	9	N	46					104
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	785	2	26	9	N	24					128
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	N	3					131
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					131
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					131
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	754	2	6	9	N	5					136
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	803	2	3	9	N	3					139
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	2	29	9	N	26					165
09	750	N	679	-0-	-71	-0-	657	2	22	9	N	20					185
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					185
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					185
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					190

TOTAL GAS PROD: 9,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

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-

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2278	2	41	9	N	37	1	8			86
02	2072	N	1960	-0-	-112	-0-	1917	2	43	9	N	39					125
03	3100	N	3442	-0-	342	342	3430	2	12	9	N	11					136
04	2424	N	2082	-0-	-342	-0-	2076	2	6	9	N	5					141
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					141
06	2610	X	1981	-0-	-629	-0-	1931	2	50	9	N	45					186
07	2697	X	2100	-0-	-597	-0-	2057	2	43	9	N	39	185	1			40
08	2697	X	2068	-0-	-629	-0-	2068	2			N	-0-					40
09	2220	X	1874	-0-	-346	-0-	1874	2			N	-0-					40
10	2294	X	1921	-0-	-373	-0-	1921	2			N	-0-					40
11	2040	X	1710	-0-	-330	-0-	1710	2			N	-0-					40
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-					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-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1271	2	15	9	N	14	1	8			173
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1213	2	39	9	N	35					208
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	N	8	2	8			214
04	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					214
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1	187	1			28
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					28
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					28
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					32
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	N	8					40
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	2	9	9	N	8					48
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					48
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1					49

TOTAL GAS PROD: 14,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1305	2			N	-0-					104
02	1064	N	936	-0-	-128	-0-	936	2			N	-0-					104
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			104
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			N	-0-					104
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1041	2	88	9	N	80					184
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1080	2	30	9	N	27	184	1			27
07	1147	N	977	-0-	-170	-0-	974	2	3	9	N	3					30
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1031	2	25	9	N	23					53
09	1110	N	845	-0-	-265	-0-	843	2	2	9	N	2					55
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					55
11	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	2			N	-0-					55
12	868	N	790	-0-	-78	-0-	755	2	35	9	N	32					87

TOTAL GAS PROD: 12,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2683	2	91	9	N	83	1	8			242
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2369	2	44	9	N	40	192	1			90
03	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2046	2	1	9	N	1	1	8			90
04	2220	X	1433	-0-	-787	-0-	1433	2			N	-0-					90
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					90
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-					90
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2460	2	32	9	N	29					119
08	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2281	2			N	-0-					119
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					119
10	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					119
11	2220	N	1898	-0-	-322	-0-	1898	2			N	-0-					119
12	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	1647	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 25,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3091	2	68	9	N	62	1	8			98
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2987	2	41	9	N	37					135
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3185	2	53	9	N	48	1	8			182
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3034	2	36	9	N	33					215
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2667	2	42	9	N	38					253
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2797	2	54	9	N	49	190	1			112
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2760	2	15	9	N	14					126
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					126
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					126
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2906	2	24	9	N	22					148
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2761	2	8	9	N	7					155
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 34,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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-					58
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					70
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	1109	2			N	-0-					70
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					70
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					70
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					70
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					70
07	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					70
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					70
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					70
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					70
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					70
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	1877	2	18	9	N	16					124
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2056	2	118	9	N	107					231
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2179	2	29	9	N	26	188	1	1	8	68
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2025	2	12	9	N	11					79
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2229	2	68	9	N	62					141
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2270	2	26	9	N	24					165
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2401	2	66	9	N	60					225
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2435	2	52	9	N	47	186	1			86
09	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	2247	2	18	9	N	16					102
10	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	2250	2	31	9	N	28					130
11	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	2127	2	32	9	N	29					159
12	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2171	2	37	9	N	34					193

TOTAL GAS PROD: 26,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2359	2	9	9	N	8					108
02	2296	N	2092	-0-	-204	-0-	2078	2	14	9	N	13					121
03	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2219	2	12	9	N	11					132
04	2280	N	2031	-0-	-249	-0-	2020	2	11	9	N	10					142
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2136	2	20	9	N	18					160
06	2160	N	1835	-0-	-325	-0-	1816	2	19	9	N	17					177
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2095	2	50	9	N	45					222
08	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2105	2	13	9	N	12	181	1			53
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2053	2	14	9	N	13					66
10	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2089	2	17	9	N	15					81
11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	1972	2	31	9	N	28	47	1			62
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2042	2	11	9	N	10					72

TOTAL GAS PROD: 25,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1901	2	32	9	N	29	1	8			145
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1739	2	61	9	N	55					200
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1899	2	59	9	N	54	194	1			60
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1770	2	18	9	N	16					76
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1911	2	45	9	N	41					117
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	N	8					125
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1756	2	25	9	N	23					148
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	N	15					163
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1716	2	28	9	N	25					188
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1786	2	33	9	N	30					218
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1718	2	34	9	N	31	191	1			58
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1829	2	51	9	N	46					104

TOTAL GAS PROD: 21,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					36
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					36
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					36
04	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			N	-0-					36
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					36
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					36
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					36
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					36
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					36
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					36
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-					36
12	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1159	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1308	2	2	9	N	2	1	8			27
02	1484	N	1318	-0-	-166	-0-	1316	2	2	9	N	2					29
03	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1481	2			N	-0-					29
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					29
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1520	2	44	9	N	40					69
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					69
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					69
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					69
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					69
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					69
11	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1409	2			N	-0-					69
12	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 17,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1386	2	17	9	N	15					127
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					137
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1349	2	10	9	N	9	1	8			145
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1283	2	17	9	N	15					160
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			160
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	N	18					178
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	N	15					193
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1091	2	19	9	N	17					210
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	911	2	14	9	N	13					223
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	735	2	24	9	N	22					245
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	850	2	33	9	N	30	180	1			95
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	776	2	12	9	N	11					106

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	2976	X	1938	-0-	-1038	-0-	1936	2	2	9	N	2					150
02	2688	X	1817	-0-	-871	-0-	1810	2	7	9	N	6	3	8			153
03	2976	X	2069	-0-	-907	-0-	2063	2	6	9	N	5					158
04	2880	X	2077	-0-	-803	-0-	2060	2	17	9	N	15					173
05	2976	X	2140	-0-	-836	-0-	2094	2	46	9	N	42	2	8			213
06	2010	X	1982	-0-	-28	-0-	1908	2	74	9	N	67	192	1	3	8	85
07	2139	X	1818	-0-	-321	-0-	1808	2	10	9	N	9					94
08	2139	X	1941	-0-	-198	-0-	1924	2	17	9	N	15	5	8			104
09	1980	N	1735	-0-	-245	-0-	1726	2	9	9	N	8					112
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2036	2	18	9	N	16	3	8			125
11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1738	2	18	9	N	16	1	8			140
12	1798	N	994	-0-	-804	-0-	987	2	7	9	N	6	1	8			145

TOTAL GAS PROD: 22,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

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-	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	302	-0-	-256	-0-	298	2	4	9	N	4					57
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	287	2	4	9	N	4	1	8			60
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5					65
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	2	14	9	N	13					78
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	450	2	17	9	N	15	1	8			92
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	436	2	18	9	N	16	1	8			107
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	403	2	12	9	N	11					118
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	459	2	18	9	N	16	2	8			132
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	380	2	17	9	N	15					147
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	370	2	13	9	N	12	1	8			158
11	450	N	269	-0-	-181	-0-	245	2	24	9	N	22					180
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	309	2	48	9	N	44	1	8			223

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1424	2	48	9	N	44	11	8			223
02	1288	N	1083	-0-	-205	-0-	1027	2	56	9	N	51	12	8			262
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1464	2	80	9	N	73	199	1	18	8	118
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1403	2	61	9	N	55					173
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1473	2	43	9	N	39	12	8			200
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1481	2	72	9	N	65	12	8			253
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1543	2	30	9	N	27	197	1			83
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	N	65	5	8			143
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1340	2	37	9	N	34					177
10	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1290	2	57	9	N	52	9	8			220
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1407	2	62	9	N	56	13	8			263
12	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1318	2	65	9	N	59	195	1	13	8	114

TOTAL GAS PROD: 17,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2563	2	62	9	N	56	16	8			245
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1946	2	52	9	N	47	198	1	15	8	79
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2851	2	77	9	N	70	21	8			128
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2640	2	39	9	N	35					163
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2526	2	31	9	N	28	15	8			176
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2605	2	28	9	N	25	13	8			188
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2755	2	44	9	N	40					228
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2673	2	44	9	N	40	5	8			263
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2544	2	28	9	N	25	190	1			98
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2288	2	65	9	N	59	10	8			147
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2402	2	37	9	N	34	13	8			168
*12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2527	2	73	9	N	66	11	8			223

TOTAL GAS PROD: 30,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1447	2	84	9	Y	76					153
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	1054	2	11	9	Y	10	1	8			162
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	Y	8	1	8			169
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1176	2	40	9	Y	36	177	1			28
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1379	2	20	9	Y	18					46
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	9	Y	13	1	8			58
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1367	2	15	9	Y	14					72
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	Y	13					85
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1266	2	13	9	Y	12					97
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	2	13	9	Y	12					109
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1028	2	11	9	Y	10					119
12	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 15,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2179	2	10	9	N	9	1	8			99
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2053	2	25	9	N	23					122
03	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2106	2	14	9	N	13	1	8			134
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2031	2	12	9	N	11					145
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	N	2					147
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	N	1					148
07	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1915	2	41	9	N	37	165	1			20
08	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	1539	2	12	9	N	11					31
09	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	1794	2	24	9	N	22					53
10	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1613	2	3	9	N	3					56
11	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1481	2	4	9	N	4					60
12	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	1421	2	1	9	N	1					61

TOTAL GAS PROD: 22,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1639	2	29	9	N	26	1	8			143
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1521	2	26	9	N	24					167
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2014	2	18	9	N	16					183
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1					184
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					184
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	N	2					186
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1856	2	106	9	N	96	189	1			93
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	2	21	9	N	19					112
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1558	2	28	9	N	25					137
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1497	2	28	9	N	25					162
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1429	2	12	9	N	11					173
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12					185

TOTAL GAS PROD: 20,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	962	-0-	-836	-0-	897	2	65	9	Y	59	94	1	9	8	65
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1196	2	51	9	Y	46	6	8			105
03	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	1407	2	70	9	Y	64	108	1	16	8	45
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	2	20	9	Y	18					63
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1161	2	91	9	Y	83	101	1	8	8	37
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1230	2	41	9	Y	37	7	8			67
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1480	2	29	9	Y	26					93
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1567	2	43	9	Y	39	2	8			130
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1552	2	26	9	Y	24	102	1			52
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1488	2	36	9	Y	33	4	8			81
11	1530	N	1181	-0-	-349	-0-	1127	2	54	9	Y	49	85	1	6	8	39
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1407	2	46	9	Y	42	6	8			75

TOTAL GAS PROD: 16,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	784	-0-	-84	-0-	770	2	14	9	N	13					77
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	723	2	3	9	N	3					80
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					80
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					80
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					80
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					80
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					80
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					80
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	721	2	9	9	N	8					88
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	763	2	13	9	N	12					100
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	700	2	17	9	N	15	84	1			31
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	N	14					45

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

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	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	1142	2	7	9	N	6	1	8			144
02	985	N	985	-0-		-0-	-0-	978	2	7	9	N	6					150
03	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10	1	8			159
04	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	1024	2	28	9	N	25					184
05	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	1108	2	10	9	N	9					193
06	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	1055	2	8	9	N	7					200
07	1085	N	1059	-0-		-26	-0-	1057	2	2	9	N	2					202
08	1085	N	1072	-0-		-13	-0-	1068	2	4	9	N	4					206
09	1050	N	994	-0-		-56	-0-	988	2	6	9	N	5	181	1			30
10	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4					34
11	1050	N	985	-0-		-65	-0-	985	2			N	-0-					34
12	1023	N	1022	-0-		-1	-0-	1021	2	1	9	N	1					35

TOTAL GAS PROD: 12,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

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	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	1464	2	20	9	N	18	1	8			133
02	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	1475	2	43	9	N	39					172
03	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	1405	2	18	9	N	16	149	1	1	8	38
04	1440	N	1390	-0-		-50	-0-	1379	2	11	9	N	10					48
05	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	1441	2	11	9	N	10					58
06	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	1395	2	10	9	N	9					67
07	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	1495	2	14	9	N	13					80
08	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	1581	2	14	9	N	13					93
09	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	1484	2	14	9	N	13					106
10	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	1538	2	14	9	N	13					119
11	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	1689	2	6	9	N	5	77	1			47
*12	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	1882	2	20	9	N	18					65

TOTAL GAS PROD: 18,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

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	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2798	2	13	9	Y	12					79
02	2800	N	2872	-0-	72	72	2857	2	15	9	Y	14	4	8			89
03	3100	N	3212	-0-	112	184	3178	2	34	9	Y	31					120
04	3000	N	3237	-0-	237	421	3208	2	29	9	Y	26	93	1			53
05	3100	N	3211	-0-	111	532	3181	2	30	9	Y	27	3	8			77
06	3600	X	3068	-0-	-532	-0-	3032	2	36	9	Y	33	3	8			107
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3197	2	29	9	Y	26					133
08	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3109	2	18	9	Y	16	93	1	7	8	49
09	3090	X	2351	-0-	-739	-0-	2333	2	18	9	Y	16					65
10	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	2982	2	24	9	Y	22	3	8			84
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3070	2	24	9	Y	22	2	8			104
*12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2934	2	29	9	Y	26	3	8			127

TOTAL GAS PROD: 36,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					63
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	2			N	-0-					63
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	N	7					70
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	557	2	12	9	N	11					81
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9					90
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	571	2	9	9	N	8					98
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	595	2	24	9	N	22					120
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	569	2	15	9	N	14	106	1			28
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	509	2	8	9	N	7					35
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					35
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					35
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	562	2	33	9	N	30					65

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	163	1			-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: 40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1362	2	47	9	N	43	20	8			78
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1852	2	39	9	N	35	22	8			91
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2157	2	51	9	N	46	28	8			109
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	91	1			25
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2359	2	47	9	N	43	17	8			51
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2407	2	54	9	N	49	14	8			86
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2168	2	24	9	N	22					108
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	N	15	84	1	4	8	35
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2157	2	20	9	N	18					53
10	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1767	2	19	9	N	17	7	8			63
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2064	2	36	9	N	33	11	8			85
12	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	1526	2	45	9	N	41	11	8			115

TOTAL GAS PROD: 24,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10813	-0-	-409	-0-	10693	2	120	9	N	109	2	8			322
02	10080	X	10062	-0-	-18	-0-	9883	2	179	9	N	163	199	1	5	8	281
03	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11176	2	179	9	N	163	199	1			245
04	10710	X	10542	-0-	-168	-0-	10412	2	130	9	N	118	195	1			168
05	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10775	2	166	9	N	151	4	8			315
06	10980	X	10129	-0-	-851	-0-	9977	2	152	9	N	138	201	1	4	8	248
07	11346	X	10151	-0-	-1195	-0-	10006	2	145	9	N	132	193	1			187
08	11346	X	9770	-0-	-1576	-0-	9632	2	138	9	N	125	11	8			301
09	10590	X	9154	-0-	-1436	-0-	9040	2	114	9	N	104	195	1			210
10	10943	X	9422	-0-	-1521	-0-	9279	2	143	9	N	130	194	1	5	8	141
11	10140	X	9280	-0-	-860	-0-	9135	2	145	9	N	132	3	8			270
12	10137	X	9640	-0-	-497	-0-	9489	2	151	9	N	137	196	1	4	8	207

TOTAL GAS PROD: 121,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7177	2	103	9	N	94	7	8			193
02	6636	X	6507	-0-	-129	-0-	6391	2	116	9	N	105	2	8			296
03	7347	X	6859	-0-	-488	-0-	6820	2	39	9	N	35	7	8			324
04	7110	X	6825	-0-	-285	-0-	6728	2	97	9	N	88	195	1			217
05	7285	X	6882	-0-	-403	-0-	6777	2	105	9	N	95					312
06	7050	X	5870	-0-	-1180	-0-	5745	2	125	9	N	114	192	1	2	8	232
07	7192	X	5466	-0-	-1726	-0-	5343	2	123	9	N	112					344
08	7068	X	6169	-0-	-899	-0-	6077	2	92	9	N	84	183	1			245
09	6840	X	6205	-0-	-635	-0-	6142	2	63	9	N	57					302
10	6882	X	6092	-0-	-790	-0-	6040	2	52	9	N	47	2	8			347
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6095	2	44	9	N	40	192	1			195
*12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6639	2	74	9	N	67	2	8			260

TOTAL GAS PROD: 77,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7370	-0-	-721	-0-	7283	2	87	9	N	79	197	1	4	8	136
02	7224	X	6398	-0-	-826	-0-	6319	2	79	9	N	72	1	8			207
03	7812	X	7211	-0-	-601	-0-	7079	2	132	9	N	120	4	8			323
04	7470	X	6800	-0-	-670	-0-	6727	2	73	9	N	66	196	1			193
05	7564	X	6807	-0-	-757	-0-	6688	2	119	9	N	108					301
06	7140	X	6263	-0-	-877	-0-	6220	2	43	9	N	39	193	1	1	8	146
07	7223	X	6630	-0-	-593	-0-	6551	2	79	9	N	72					218
08	7223	X	6567	-0-	-656	-0-	6522	2	45	9	N	41					259
09	6810	X	6106	-0-	-704	-0-	6062	2	44	9	N	40					299
10	6820	X	6158	-0-	-662	-0-	6086	2	72	9	N	65	175	1	1	8	188
11	6420	X	6260	-0-	-160	-0-	6205	2	55	9	N	50					238
12	6634	X	6590	-0-	-44	-0-	6528	2	62	9	N	56	1	8			293

TOTAL GAS PROD: 79,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

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	5177	X	2963	-0-	-2214	-0-	2878	2	85	9	N	77	2	8			257
02	4116	X	2159	-0-	-1957	-0-	2070	2	89	9	N	81	200	1	1	8	137
03	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	2679	2	110	9	N	100	2	8			235
04	3270	X	2254	-0-	-1016	-0-	2243	2	11	9	N	10					245
05	3286	X	2667	-0-	-619	-0-	2667	2			N	-0-					245
06	2880	X	1551	-0-	-1329	-0-	1551	2			N	-0-					245
07	2790	X	1351	-0-	-1439	-0-	1351	2			N	-0-					245
08	2790	X	941	-0-	-1849	-0-	941	2			N	-0-					245
09	2580	X	723	-0-	-1857	-0-	723	2			N	-0-					245
10	2666	X	1600	-0-	-1066	-0-	1583	2	17	9	N	15					260
11	1560	X	1137	-0-	-423	-0-	1112	2	25	9	N	23					283
12	1364	X	554	-0-	-810	-0-	529	2	25	9	N	23	199	1			107

TOTAL GAS PROD: 20,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8721	2	95	9	N	86	6	8			280
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7796	2	95	9	N	86	199	1	2	8	165
03	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8527	2	119	9	N	108	5	8			268
04	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8129	2	100	9	N	91	196	1			163
05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8378	2	165	9	N	150	189	1			124
06	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8092	2	80	9	N	73	1	8			196
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8291	2	112	9	N	102	181	1			117
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8015	2	106	9	N	96					213
09	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7787	2	88	9	N	80	180	1			113
10	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8147	2	147	9	N	134	2	8			245
11	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7706	2	116	9	N	105	198	1			152
*12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7702	2	65	9	N	59	1	8			210

TOTAL GAS PROD: 98,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8786	2	151	9	N	137	8	8			277
02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7956	2	185	9	N	168	197	1	2	8	246
03	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8988	2	179	9	N	163	196	1	8	8	205
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8244	2	167	9	N	152	180	1			177
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7674	2	55	9	N	50					227
06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8068	2	53	9	N	48	2	8			273
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7888	2	127	9	N	115	193	1			195
08	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8018	2	100	9	N	91	186	1			100
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7727	2	67	9	N	61					161
10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7680	2	37	9	N	34	3	8			192
11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7552	2	47	9	N	43					235
*12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7157	2	68	9	N	62	187	1	2	8	108

TOTAL GAS PROD: 96,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

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	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10300	2	101	9	N	92	199	1	4	8	132
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7882	2	123	9	N	112	2	8			242
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8528	2	119	9	N	108	195	1	8	8	147
04	8340	X	8154	-0-	-186	-0-	8063	2	91	9	N	83					230
05	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8684	2	129	9	N	117	195	1			152
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8375	2	94	9	N	85	183	1	1	8	53
07	8618	X	8563	-0-	-55	-0-	8394	2	169	9	N	154					207
08	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8673	2	127	9	N	115	197	1			125
09	8340	X	8091	-0-	-249	-0-	7990	2	101	9	N	92					217
10	8618	X	7108	-0-	-1510	-0-	7043	2	65	9	N	59	197	1	2	8	77
11	8340	X	7220	-0-	-1120	-0-	7187	2	33	9	N	30					107
12	8618	X	7404	-0-	-1214	-0-	7305	2	99	9	N	90	2	8			195

TOTAL GAS PROD: 99,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

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	6231	X	6062	-0-	-169	-0-	5905	2	157	9	N	143	198	1			105
02	5628	X	4998	-0-	-630	-0-	4876	2	122	9	N	111	3	8			213
03	6045	X	5277	-0-	-768	-0-	5179	2	98	9	N	89					302
04	5880	X	4782	-0-	-1098	-0-	4709	2	73	9	N	66	196	1			172
05	6076	X	5282	-0-	-794	-0-	5218	2	64	9	N	58	3	8			227
06	5880	X	5541	-0-	-339	-0-	5423	2	118	9	N	107	198	1	4	8	132
07	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	4948	2	64	9	N	58					190
08	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	4662	2	114	9	N	104	8	8			286
09	5550	X	4579	-0-	-971	-0-	4501	2	78	9	N	71	195	1			162
10	5735	X	4811	-0-	-924	-0-	4731	2	80	9	N	73	5	8			230
11	5550	X	4841	-0-	-709	-0-	4747	2	94	9	N	85	3	8			312
12	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	4625	2	101	9	N	92	201	1	3	8	200

TOTAL GAS PROD: 60,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	1838	2	68	9	N	62	1	8			175
02	1764	N	1395	-0-	-369	-0-	1382	2	13	9	N	12					187
03	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1748	2	65	9	N	59	196	1			50
04	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	1588	2	45	9	N	41					91
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1573	2	26	9	N	24					115
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1535	2	28	9	N	25					140
07	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1466	2	9	9	N	8					148
08	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1540	2	25	9	N	23					171
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1479	2	22	9	N	20					191
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1417	2	41	9	N	37	187	1			41
11	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	1314	2	12	9	N	11					52
12	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1371	2	20	9	N	18					70

TOTAL GAS PROD: 18,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4221	2	96	9	N	87	2	8			215
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4458	2	90	9	N	82	198	1	1	8	98
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5051	2	108	9	N	98	3	8			193
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4724	2	63	9	N	57	195	1			55
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4956	2	107	9	N	97					152
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4945	2	125	9	N	114	195	1	1	8	70
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4909	2	52	9	N	47					117
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4792	2	116	9	N	105					222
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4618	2	57	9	N	52	194	1			80
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4854	2	111	9	N	101	1	8			180
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4211	2	73	9	N	66	196	1			50
*12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4362	2	68	9	N	62	1	8			111

TOTAL GAS PROD: 57,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6433	-0-	-945	-0-	6354	2	79	9	N	72	200	1			105
02	6524	X	5916	-0-	-608	-0-	5893	2	23	9	N	21					126
03	7099	X	6813	-0-	-286	-0-	6693	2	120	9	N	109					235
04	6870	X	6529	-0-	-341	-0-	6399	2	130	9	N	118	195	1			158
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6554	2	120	9	N	109	189	1			78
06	6600	X	6150	-0-	-450	-0-	6142	2	8	9	N	7					85
07	6820	X	6140	-0-	-680	-0-	6131	2	9	9	N	8					93
08	6820	X	6566	-0-	-254	-0-	6375	2	191	9	N	174					267
09	6540	X	6159	-0-	-381	-0-	6097	2	62	9	N	56	190	1			133
10	6665	X	6493	-0-	-172	-0-	6432	2	61	9	N	55					188
11	6360	X	6169	-0-	-191	-0-	6068	2	101	9	N	92	187	1			93
12	6572	X	6248	-0-	-324	-0-	6189	2	59	9	N	54					147

TOTAL GAS PROD: 76,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11643	-0-	-1377	-0-	11401	2	242	9	N	220	194	1	12	8	247
02	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	11898	2	229	9	N	208	197	1	3	8	255
03	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13102	2	222	9	N	202	198	1	12	8	247
04	12600	X	11322	-0-	-1278	-0-	11128	2	194	9	N	176	190	1			233
05	13020	X	12170	-0-	-850	-0-	12034	2	136	9	N	124	195	1			162
06	12600	X	10669	-0-	-1931	-0-	10516	2	153	9	N	139	4	8			297
07	13020	X	11147	-0-	-1873	-0-	11008	2	139	9	N	126	195	1			228
08	13020	X	10816	-0-	-2204	-0-	10674	2	142	9	N	129	190	1			167
09	11790	X	10565	-0-	-1225	-0-	10430	2	135	9	N	123					290
10	12183	X	10677	-0-	-1506	-0-	10558	2	119	9	N	108	188	1	3	8	207
11	10800	X	10694	-0-	-106	-0-	10510	2	184	9	N	167	197	1			177
12	11160	X	10359	-0-	-801	-0-	10179	2	180	9	N	164	199	1	4	8	138

TOTAL GAS PROD: 135,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,886

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	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	15974	2	502	9	N	456	593	1	7	8	263
02	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	14130	2	430	9	N	391	396	1	8	8	250
03	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	15594	2	479	9	N	435	384	1	22	8	279
04	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	14934	2	425	9	N	386	387	1			278
05	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15391	2	425	9	N	386	386	1			278
06	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	14964	2	383	9	N	348	389	1	5	8	232
07	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15216	2	396	9	N	360	392	1			200
08	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	15837	2	371	9	N	337	195	1	2	8	340
09	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	14849	2	340	9	N	309	383	1			266
10	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	13947	2	387	9	N	352	376	1	10	8	232
11	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13017	2	360	9	N	327	384	1	2	8	173
*12	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13295	2	376	9	N	342	194	1	6	8	315

TOTAL GAS PROD: 182,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,429

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	26598	X	23440	-0-	-3158	-0-	23107	2	333	9	N	303	193	1			277
02	23352	X	22150	-0-	-1202	-0-	21830	2	320	9	N	291	393	1			175
03	24893	X	24330	-0-	-563	-0-	23974	2	356	9	N	324	194	1			305
04	23940	X	23664	-0-	-276	-0-	23361	2	303	9	N	275	387	1			193
05	24738	X	23651	-0-	-1087	-0-	23339	2	312	9	N	284	187	1			290
06	23730	X	22244	-0-	-1486	-0-	21972	2	272	9	N	247	386	1	3	8	148
07	24521	X	22187	-0-	-2334	-0-	21914	2	273	9	N	248	195	1			201
08	24459	X	23909	-0-	-550	-0-	23624	2	285	9	N	259	195	1			265
09	23670	X	23340	-0-	-330	-0-	23072	2	268	9	N	244	194	1			315
10	23653	X	23106	-0-	-547	-0-	22855	2	251	9	N	228	376	1	1	8	166
11	23130	X	22128	-0-	-1002	-0-	21869	2	259	9	N	235	192	1			209
12	24118	X	22789	-0-	-1329	-0-	22527	2	262	9	N	238	187	1			260

TOTAL GAS PROD: 276,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6532	2	118	9	N	107	200	1			95
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6849	2	131	9	N	119	47	8			167
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8560	2	97	9	N	88	195	1			60
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9757	2	105	9	N	95					155
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	10967	2	118	9	N	107	42	8			220
06	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11562	2	176	9	N	160	199	1	41	8	140
07	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	11979	2	90	9	N	82					222
08	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12135	2	136	9	N	124	70	8			276
09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13197	2	67	9	N	61	195	1			142
10	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13333	2	241	9	N	219	193	1	39	8	129
11	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13419	2	201	9	N	183	28	8			284
*12	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	14569	2	211	9	N	192	198	1	34	8	244

TOTAL GAS PROD: 134,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

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	17050	X	15913	-0-	-1137	-0-	15786	2	127	9	N	115					307
02	15428	X	14353	-0-	-1075	-0-	14191	2	162	9	N	147	204	1	18	8	232
03	17081	X	16070	-0-	-1011	-0-	15886	2	184	9	N	167	197	1			202
04	16530	X	15645	-0-	-885	-0-	15506	2	139	9	N	126	90	1			238
05	16523	X	15269	-0-	-1254	-0-	15063	2	206	9	N	187	190	1	20	8	215
06	15540	X	14058	-0-	-1482	-0-	13897	2	161	9	N	146	198	1	21	8	142
07	16182	X	14033	-0-	-2149	-0-	13898	2	135	9	N	123					265
08	16182	X	14721	-0-	-1461	-0-	14508	2	213	9	N	194	196	1	48	8	215
09	15660	X	2100	-0-	-13560	-0-	2070	2	30	9	N	27	128	1			114
10	15283	X	12849	-0-	-2434	-0-	12658	2	191	9	N	174	33	8			255
11	14250	X	11902	-0-	-2348	-0-	11737	2	165	9	N	150	198	1	25	8	182
*12	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14612	2	169	9	N	154	32	8			304

TOTAL GAS PROD: 161,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

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	4898	X	3969	-0-	-929	-0-	3833	2	136	9	N	124	183	1	9	8	225
02	4424	X	3606	-0-	-818	-0-	3499	2	107	9	N	97	183	1	3	8	136
03	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	3651	2	92	9	N	84	11	8			209
04	3840	X	3239	-0-	-601	-0-	3132	2	107	9	N	97	184	1			122
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3897	2	125	9	N	114					236
06	3870	X	3813	-0-	-57	-0-	3702	2	111	9	N	101	181	1	3	8	153
07	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3706	2	102	9	N	93					246
08	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	3651	2	97	9	N	88	182	1			152
09	3900	X	3590	-0-	-310	-0-	3458	2	132	9	N	120					272
10	4030	X	3586	-0-	-444	-0-	3467	2	119	9	N	108	183	1	2	8	195
11	3810	X	3309	-0-	-501	-0-	3198	2	111	9	N	101	179	1			117
12	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	3158	2	90	9	N	82	3	8			196

TOTAL GAS PROD: 43,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9357	2	85	9	N	77	182	1	12	8	124
02	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8599	2	87	9	N	79	4	8			199
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8767	2	102	9	N	93	183	1	13	8	96
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8897	2	81	9	N	74					170
05	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9267	2	98	9	N	89	183	1			76
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8899	2	84	9	N	76	4	8			148
07	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	8982	2	73	9	N	66					214
08	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8443	2	81	9	N	74	174	1			114
09	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8337	2	62	9	N	56					170
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8434	2	91	9	N	83	3	8			250
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7766	2	92	9	N	84	179	1			155
*12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7233	2	94	9	N	85	181	1	3	8	56

TOTAL GAS PROD: 104,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	14608	-0-	-1977	-0-	14349	2	259	9	N	235	191	1			361
02	14980	X	12587	-0-	-2393	-0-	12325	2	262	9	N	238	363	1	6	8	230
03	16368	X	13569	-0-	-2799	-0-	13327	2	242	9	N	220	195	1	6	8	249
04	15660	X	12637	-0-	-3023	-0-	12400	2	237	9	N	215	190	1			274
05	15221	X	12399	-0-	-2822	-0-	12187	2	212	9	N	193	190	1	1	8	276
06	14130	X	11860	-0-	-2270	-0-	11665	2	195	9	N	177	187	1	4	8	262
07	13950	X	12006	-0-	-1944	-0-	11812	2	194	9	N	176	189	1			249
08	13578	X	12070	-0-	-1508	-0-	11880	2	190	9	N	173	192	1	1	8	229
09	12630	X	11906	-0-	-724	-0-	11724	2	182	9	N	165	176	1			218
10	12400	X	12177	-0-	-223	-0-	12012	2	165	9	N	150	7	8			361
11	11850	X	11593	-0-	-257	-0-	11398	2	195	9	N	177	359	1	1	8	178
12	12307	X	11952	-0-	-355	-0-	11743	2	209	9	N	190	191	1	6	8	171

TOTAL GAS PROD: 149,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,309

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8481	-0-	-1873	-0-	8407	2	74	9	N	67	7	8			207
02	8372	X	7617	-0-	-755	-0-	7550	2	67	9	N	61	8	8			260
03	8866	X	8616	-0-	-250	-0-	8544	2	72	9	N	65	189	1	13	8	123
04	8520	X	8322	-0-	-198	-0-	8277	2	45	9	N	41					164
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9040	2	91	9	N	83					247
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8917	2	62	9	N	56	188	1	6	8	109
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9062	2	28	9	N	25					134
08	9145	X	8872	-0-	-273	-0-	8815	2	57	9	N	52					186
09	8970	X	8261	-0-	-709	-0-	8232	2	29	9	N	26					212
10	9269	X	8548	-0-	-721	-0-	8441	2	107	9	N	97	7	8			302
11	8970	X	8053	-0-	-917	-0-	8024	2	29	9	N	26	183	1	1	8	144
12	9083	X	8168	-0-	-915	-0-	8096	2	72	9	N	65	7	8			202

TOTAL GAS PROD: 102,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	15128	X	12822	-0-	-2306	-0-	12655	2	167	9	N	152	195	1			265
02	13104	X	11063	-0-	-2041	-0-	10905	2	158	9	N	144	196	1			213
03	13795	X	12247	-0-	-1548	-0-	12037	2	210	9	N	191	195	1	1	8	208
04	12870	X	11300	-0-	-1570	-0-	11124	2	176	9	N	160	192	1			176
05	12834	X	11773	-0-	-1061	-0-	11577	2	196	9	N	178	191	1			163
06	12420	X	11298	-0-	-1122	-0-	11130	2	168	9	N	153	181	1			135
07	12245	X	11376	-0-	-869	-0-	11222	2	154	9	N	140					275
08	12245	X	11112	-0-	-1133	-0-	10961	2	151	9	N	137	185	1			227
09	11400	X	10214	-0-	-1186	-0-	10097	2	117	9	N	106	196	1			137
10	11780	X	10052	-0-	-1728	-0-	9957	2	95	9	N	86					223
11	11310	X	10157	-0-	-1153	-0-	9944	2	213	9	N	194	198	1			219
12	11377	X	9834	-0-	-1543	-0-	9680	2	154	9	N	140	197	1			162

TOTAL GAS PROD: 133,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

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	24025	X	21205	-0-	-2820	-0-	20935	2	270	9	N	245	308	1	8	8	160
02	20944	X	18070	-0-	-2874	-0-	17785	2	285	9	N	259	186	1	10	8	223
03	22816	X	19779	-0-	-3037	-0-	19507	2	272	9	N	247	345	1	23	8	102
04	21690	X	19511	-0-	-2179	-0-	19318	2	193	9	N	175					277
05	21204	X	19953	-0-	-1251	-0-	19681	2	272	9	N	247	185	1	1	8	338
06	20520	X	19066	-0-	-1454	-0-	18751	2	315	9	N	286	355	1	5	8	264
07	20150	X	19590	-0-	-560	-0-	19326	2	264	9	N	240	364	1			140
08	20150	X	19314	-0-	-836	-0-	19076	2	238	9	N	216	166	1			190
09	19500	X	18108	-0-	-1392	-0-	17849	2	259	9	N	235	191	1			234
10	19964	X	18776	-0-	-1188	-0-	18560	2	216	9	N	196	188	1	10	8	232
11	19080	X	18075	-0-	-1005	-0-	17809	2	266	9	N	242	183	1	1	8	290
12	19592	X	18212	-0-	-1380	-0-	17920	2	292	9	N	265	189	1	8	8	358

TOTAL GAS PROD: 229,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

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	18104	X	14213	-0-	-3891	-0-	13880	2	333	9	N	303	385	1	7	8	210
02	16212	X	12655	-0-	-3557	-0-	12372	2	283	9	N	257	199	1	10	8	258
03	17949	X	13628	-0-	-4321	-0-	13312	2	316	9	N	287	195	1	20	8	330
04	17370	X	12116	-0-	-5254	-0-	11831	2	285	9	N	259	376	1			213
05	15686	X	12588	-0-	-3098	-0-	12312	2	276	9	N	251	195	1	1	8	268
06	13740	X	11982	-0-	-1758	-0-	11723	2	259	9	N	235	190	1	3	8	310
07	14012	X	12886	-0-	-1126	-0-	12643	2	243	9	N	221	197	1			334
08	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13673	2	250	9	N	227	194	1	2	8	365
09	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	12983	2	249	9	N	226	374	1			217
10	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13181	2	262	9	N	238	185	1	11	8	259
11	13470	X	12156	-0-	-1314	-0-	11919	2	237	9	N	215	189	1	1	8	284
12	13919	X	11357	-0-	-2562	-0-	11089	2	268	9	N	244	193	1	8	8	327

TOTAL GAS PROD: 154,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,963

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

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	5487	X	4200	-0-	-1287	-0-	4095	2	105	9	N	95	4	8			265
02	4956	X	3888	-0-	-1068	-0-	3782	2	106	9	N	96	181	1	2	8	178
03	4867	X	4258	-0-	-609	-0-	4190	2	68	9	N	62	8	8			232
04	4050	X	3512	-0-	-538	-0-	3415	2	97	9	N	88	178	1			142
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4292	2	91	9	N	83					225
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4253	2	59	9	N	54	2	8			277
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4279	2	107	9	N	97	170	1			204
08	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	3753	2	106	9	N	96					300
09	4320	X	4306	-0-	-14	-0-	4203	2	103	9	N	94	173	1			221
10	4464	X	3904	-0-	-560	-0-	3790	2	114	9	N	104	176	1	2	8	147
11	4320	X	3955	-0-	-365	-0-	3871	2	84	9	N	76					223
12	4464	X	3724	-0-	-740	-0-	3582	2	142	9	N	129	187	1	2	8	163

TOTAL GAS PROD: 48,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

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	4340	X	3640	-0-	-700	-0-	3571	2	69	9	N	63	188	1	1	8	103
02	3892	X	2816	-0-	-1076	-0-	2810	2	6	9	N	5	1	8			107
03	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	3351	2	18	9	N	16					123
04	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	3056	2	41	9	N	37					160
05	3627	X	3150	-0-	-477	-0-	3129	2	21	9	N	19	1	8			178
06	3510	X	3049	-0-	-461	-0-	3020	2	29	9	N	26					204
07	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3144	2	28	9	N	25					229
08	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3136	2	41	9	N	37	176	1			90
09	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	2912	2	15	9	N	14					104
10	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	2885	2	23	9	N	21	1	8			124
11	3060	X	2675	-0-	-385	-0-	2650	2	25	9	N	23					147
12	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	2554	2	25	9	N	23	2	8			168

TOTAL GAS PROD: 36,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

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	27528	X	22996	-0-	-4532	-0-	22569	2	427	9	N	388	534	1	9	8	293
02	24276	X	19731	-0-	-4545	-0-	19439	2	292	9	N	265	362	1	3	8	193
03	26536	X	22327	-0-	-4209	-0-	22056	2	271	9	N	246	180	1	11	8	248
04	24780	X	21023	-0-	-3757	-0-	20806	2	217	9	N	197	178	1			267
05	24242	X	21327	-0-	-2915	-0-	21020	2	307	9	N	279	181	1			365
06	22260	X	20127	-0-	-2133	-0-	19955	2	172	9	N	156	186	1	3	8	332
07	22320	X	20530	-0-	-1790	-0-	20287	2	243	9	N	221	173	1			380
08	22320	X	20485	-0-	-1835	-0-	20153	2	332	9	N	302	526	1			156
09	21030	X	19208	-0-	-1822	-0-	18934	2	274	9	N	249	175	1			230
10	21328	X	19816	-0-	-1512	-0-	19578	2	238	9	N	216	177	1	3	8	266
11	20130	X	18505	-0-	-1625	-0-	18279	2	226	9	N	205	155	1			316
12	20522	X	18705	-0-	-1817	-0-	18468	2	237	9	N	215	183	1	3	8	345

TOTAL GAS PROD: 244,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	21359	X	15674	-0-	-5685	-0-	15355	2	319	9	N	290	379	1	13	8	108
02	17948	X	13668	-0-	-4280	-0-	13412	2	256	9	N	233	4	8			337
03	18569	X	14394	-0-	-4175	-0-	14206	2	188	9	N	171	400	1	12	8	96
04	17070	X	13405	-0-	-3665	-0-	13189	2	216	9	N	196					292
05	16554	X	13444	-0-	-3110	-0-	13227	2	217	9	N	197	383	1			106
06	15180	X	12520	-0-	-2660	-0-	12324	2	196	9	N	178	193	1	3	8	88
07	15128	X	12366	-0-	-2762	-0-	12146	2	220	9	N	200	154	1			134
08	14384	X	11874	-0-	-2510	-0-	11695	2	179	9	N	163	193	1			104
09	13410	X	10945	-0-	-2465	-0-	10783	2	162	9	N	147					251
10	13454	X	10813	-0-	-2641	-0-	10688	2	125	9	N	114	189	1	3	8	173
11	12510	X	9668	-0-	-2842	-0-	9522	2	146	9	N	133	95	1			211
12	12369	X	9565	-0-	-2804	-0-	9405	2	160	9	N	145	187	1	2	8	167

TOTAL GAS PROD: 148,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,167

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	3100	N	12656	-0-	9556	9556	12413	2	243	9	N	221	195	1			84
04	3000	N	10302	-0-	7302	16858	10128	2	174	9	N	158					242
05	3100	N	9946	-0-	6846	23704	9756	2	190	9	N	173	184	1	44	8	187
06	31795	X	8091	-0-	-23704	-0-	7933	2	158	9	N	144	181	1	39	8	111
07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7318	2	145	9	N	132	35	8			208
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7455	2	171	9	N	155	76	8			287
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6692	2	76	9	N	69	181	1			175
10	7099	X	6467	-0-	-632	-0-	6377	2	90	9	N	82	33	8			224
11	6870	X	5691	-0-	-1179	-0-	5580	2	111	9	N	101	189	1	19	8	117
12	7099	X	5164	-0-	-1935	-0-	5079	2	85	9	N	77	22	8			172

TOTAL GAS PROD: 80,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	17215	-0-	-5818	-0-	16762	2	453	9	N	412	389	1	13	8	170
02	19600	X	14898	-0-	-4702	-0-	14543	2	355	9	N	323	377	1	3	8	113
03	20057	X	16144	-0-	-3913	-0-	15805	2	339	9	N	308	199	1	12	8	210
04	18240	X	15029	-0-	-3211	-0-	14671	2	358	9	N	325	378	1			157
05	17887	X	14872	-0-	-3015	-0-	14505	2	367	9	N	334	197	1			294
06	16650	X	14106	-0-	-2544	-0-	13768	2	338	9	N	307	385	1	3	8	213
07	16492	X	14214	-0-	-2278	-0-	13874	2	340	9	N	309	190	1			332
08	16151	X	13782	-0-	-2369	-0-	13538	2	244	9	N	222	192	1			362
09	15030	X	12959	-0-	-2071	-0-	12658	2	301	9	N	274	375	1			261
10	14880	X	12926	-0-	-1954	-0-	12681	2	245	9	N	223	359	1	3	8	122
11	14100	X	12067	-0-	-2033	-0-	11814	2	253	9	N	230	193	1			159
12	14229	X	11875	-0-	-2354	-0-	11580	2	295	9	N	268	193	1	3	8	231

TOTAL GAS PROD: 170,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,535

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60791	X	51413	-0-	-9378	-0-	50615	2	798	9	N	725	597	1	53	8	295
02	54908	X	43693	-0-	-11215	-0-	43046	2	647	9	N	588	601	1	12	8	270
03	60791	X	45751	-0-	-15040	-0-	45114	2	637	9	N	579	391	1	44	8	414
04	58410	X	41897	-0-	-16513	-0-	41338	2	559	9	N	508	599	1			323
05	55428	X	41469	-0-	-13959	-0-	40957	2	512	9	N	465	587	1			201
06	49740	X	38465	-0-	-11275	-0-	37974	2	491	9	N	446	390	1	10	8	247
07	48360	X	37543	-0-	-10817	-0-	37130	2	413	9	N	375	386	1			236
08	45756	X	35787	-0-	-9969	-0-	35347	2	440	9	N	400	356	1			280
09	41910	X	33651	-0-	-8259	-0-	33216	2	435	9	N	395	386	1			289
10	41478	X	33456	-0-	-8022	-0-	33040	2	416	9	N	378	379	1	8	8	280
11	38460	X	31041	-0-	-7419	-0-	30665	2	376	9	N	342	189	1			433
12	37541	X	30924	-0-	-6617	-0-	30482	2	442	9	N	402	584	1	9	8	242

TOTAL GAS PROD: 465,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,603

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

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	38843	X	30075	-0-	-8768	-0-	29445	2	630	9	N	573	591	1			272
02	35084	X	25760	-0-	-9324	-0-	25190	2	570	9	N	518	395	1	8	8	387
03	38843	X	26868	-0-	-11975	-0-	26303	2	565	9	N	514	587	1			314
04	37590	X	24719	-0-	-12871	-0-	24192	2	527	9	N	479	584	1			209
05	33139	X	24220	-0-	-8919	-0-	23739	2	481	9	N	437	387	1			259
06	29100	X	22843	-0-	-6257	-0-	22348	2	495	9	N	450	387	1	7	8	315
07	28520	X	22472	-0-	-6048	-0-	22031	2	441	9	N	401	385	1			331
08	26877	X	21737	-0-	-5140	-0-	21315	2	422	9	N	384	379	1			336
09	24720	X	20331	-0-	-4389	-0-	19967	2	364	9	N	331	193	1			474
10	24211	X	20458	-0-	-3753	-0-	20042	2	416	9	N	378	593	1	6	8	253
11	22830	X	18903	-0-	-3927	-0-	18483	2	420	9	N	382	393	1			242
12	22475	X	18614	-0-	-3861	-0-	18215	2	399	9	N	363	384	1	6	8	215

TOTAL GAS PROD: 277,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,210

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					42
02	0		71541	-0-	71541	71541	70461	2	1080	9	N	982	749	1			275
03	0		103955	-0-	103955	175496	102150	2	1805	9	N	1641	1278	1			638
04	0		89111	-0-	89111	264607	87958	2	1153	9	N	1048	788	1			898
05	0		89496	-0-	89496	354103	88351	2	1145	9	N	1041	1498	1			441
06	432675	X	78572	-0-	-354103	-0-	77701	2	871	9	N	792	764	1			469
07	119629	X	77764	-0-	-41865	-0-	76880	2	884	9	N	804	775	1			498
08	119629	X	67757	-0-	-51872	-0-	66910	2	847	9	N	770	811	1			457
09	115770	X	67291	-0-	-48479	-0-	66534	2	757	9	N	688	579	1			566
10	119629	X	47536	-0-	-72093	-0-	47055	2	481	9	N	437	507	1			496
11	115770	X	NO RPT	-0-	-115770	-0-					N	NO RPT					496
12	77779	X	-0-	-0-	-77779	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,245

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1185	-0-	-396	-0-	28	1	1157	2	N	-0-					143
02	1372	N	920	-0-	-452	-0-	27	1	893	2	N	-0-					143
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	31	1	1201	2	N	-0-					143
04	1140	N	927	-0-	-213	-0-	30	1	897	2	N	-0-					143
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					143
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	N	-0-					143
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	2	N	-0-					143
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	27	1	1467	2	N	-0-					143
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	30	1	1240	2	N	-0-					143
10	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	31	1	1174	2	N	-0-					143
11	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	30	1	1203	2	N	-0-					143
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	31	1	1190	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 14,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	30	1	509	2	N	15					242
							17	9									
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	28	1	464	2	N	5					247
							6	9									
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	31	1	422	2	N	22	174	1			95
							24	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	N	4					99
							4	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	N	9					108
							10	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	10					118
							11	9									
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	29	1	433	2	N	8					126
							9	9									
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	27	1	492	2	N	12					138
							13	9									
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	30	1	495	2	N	5					143
							6	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-					143
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-					143
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	6					149
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	2	N	29	196	1			125
							32	9									
02	1176	N	1138	-0-	-38	-0-	27	1	1087	2	N	22					147
							24	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	N	5					152
							6	9									
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	30	1	1139	2	N	36					188
							40	9									
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	31	1	1154	2	N	27					215
							30	9									
06	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	25	1	964	2	N	19					234
							21	9									
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	29	1	1098	2	N	32					266
							35	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	2	N	67	188	1			145
							74	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	30	1	1052	2	N	40					185
							44	9									
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	31	1	1098	2	N	13					198
							14	9									
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	30	1	1058	2	N	4					202
							4	9									
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	31	1	1076	2	N	55					257
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3049	-0-	-454	-0-	27	1	2963	2	54	183	1			182
							59	9								
02	3248	X	3029	-0-	-219	-0-	28	1	2926	2	68					250
							75	9								
03	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	30	1	3010	2	33	191	1			92
							36	9								
04	3480	X	2817	-0-	-663	-0-	28	1	2767	2	20					112
							22	9								
05	3410	X	2815	-0-	-595	-0-	30	1	2734	2	46					158
							51	9								
06	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	28	1	2610	2	40					198
							44	9								
07	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	31	1	2826	2	55					253
							61	9								
08	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	31	1	2768	2	41	179	1			115
							45	9								
09	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	30	1	2652	2	40					155
							44	9								
10	2914	X	2703	-0-	-211	-0-	31	1	2626	2	42					197
							46	9								
11	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	30	1	2522	2	38					235
							42	9								
12	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	31	1	2619	2	51	179	1			107
							56	9								

TOTAL GAS PROD: 33,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1993	-0-	-363	-0-	31	1	1910	2	47					275
							52	9								
02	2212	X	1844	-0-	-368	-0-	28	1	1764	2	47					322
							52	9								
03	2449	X	2036	-0-	-413	-0-	31	1	2003	2	2	190	1			134
							2	9								
04	2370	X	1901	-0-	-469	-0-	30	1	1854	2	15					149
							17	9								
05	2046	X	1912	-0-	-134	-0-	31	1	1839	2	38					187
							42	9								
06	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	29	1	1897	2	46					233
							51	9								
07	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	31	1	1869	2	35					268
							39	9								
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	38	176	1			130
							42	9								
09	1980	N	1084	-0-	-896	-0-	15	1	1038	2	28					158
							31	9								
10	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	31	1	1835	2	35					193
							39	9								
11	1980	N	1625	-0-	-355	-0-	30	1	1556	2	35					228
							39	9								
12	1116	N	715	-0-	-401	-0-	11	1	683	2	19					247
							21	9								

TOTAL GAS PROD: 20,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7582	-0-	-788	-0-	26	1	7390	2	N	151	189	1			178
							166	9									
02	7420	X	6452	-0-	-968	-0-	28	1	6248	2	N	160	197	1			141
							176	9									
03	8122	X	7032	-0-	-1090	-0-	31	1	6808	2	N	175	194	1			122
							193	9									
04	7710	X	6648	-0-	-1062	-0-	30	1	6444	2	N	158					280
							174	9									
05	7595	X	6658	-0-	-937	-0-	30	1	6477	2	N	137	179	1			238
							151	9									
06	7350	X	6331	-0-	-1019	-0-	30	1	6150	2	N	137	194	1			181
							151	9									
07	7130	X	6440	-0-	-690	-0-	31	1	6244	2	N	150	193	1			138
							165	9									
08	7037	X	6111	-0-	-926	-0-	29	1	5933	2	N	135					273
							149	9									
09	6660	X	5969	-0-	-691	-0-	30	1	5782	2	N	143	192	1			224
							157	9									
10	6665	X	6087	-0-	-578	-0-	31	1	5869	2	N	170	198	1			196
							187	9									
11	6330	X	5686	-0-	-644	-0-	30	1	5517	2	N	126	198	1			124
							139	9									
12	6448	X	6054	-0-	-394	-0-	31	1	5871	2	N	138					262
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 77,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

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 841419
MEEK, G. WELL #: 1054 RRCID -> 065664 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11271 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	619	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	896	N	619	-0-	-277	-0-	7	1	611	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	8			40
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	83	1	1123	2	Y	-0-					40
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	108	1	1194	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	112	1	1188	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	112	1	1328	2	Y	-0-					40
09	1050	N	6	-0-	-1044	-0-	1	1	4	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	86	1	1099	2	Y	-0-					40
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1081	2	Y	-0-					40
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	101	1	1182	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	1444	-0-	1444	4062	1444	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	878	-0-	878	4940	878	2			Y	-0-					-0-
03	5647	X	707	-0-	-4940	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	776	-0-	-1744	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	621	-0-	-1983	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	1410	X	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	404	-0-	-557	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1302	X	1248	-0-	-54	-0-	1247	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1590	X	610	-0-	-980	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
12	1643	X	445	-0-	-1198	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	621	-0-	-433	-0-	620	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	413	-0-	-247	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	1	1	770	2	Y	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
YEAGER WELL #: 209 RRCID -> 187755 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/01/18

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

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

01	1364	X	1013	-0-	-351	-0-	1010	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1148	X	890	-0-	-258	-0-	887	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	910	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	969	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1036	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1023	N	834	-0-	-189	-0-	830	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	1050	N	700	-0-	-350	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	660	-0-	-363	-0-	657	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1146	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1092	N	1068	-0-	-24	-0-	1065	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1132	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1178	N	825	-0-	-353	-0-	824	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1036	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1073	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	2	7	9	N	6	6	8			57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	558	N	240	-0-	-318	-0-	229	2	11	9	N	10					67
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					67
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					67
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	77	2	3	9	N	3					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	16	X	-0-	-0-	-16	-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
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	1287	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1376	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1472	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1501	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3038	X	796	-0-	-2242	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	1260	X	1193	-0-	-67	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1395	X	1381	-0-	-14	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1249	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1288	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1198	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1206	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1143	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 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 #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

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	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-				-0-
02	476	N	163	-0-	-313	-0-	163	2			Y	-0-				-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-				-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-				-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

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

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-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1	1	1			-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

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	4	1	1199	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	1958	2	265	9	Y	241	183	1	14	8	44
03	3100	N	3337	-0-	237	237	3133	2	204	9	Y	185	14	8			215
04	1157	N	920	-0-	-237	-0-	857	2	63	9	Y	57	241	1	11	8	20
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2511	2	48	9	Y	44	2	8			62
06	2010	X	318	-0-	-1692	-0-	315	2	3	9	Y	3	3	8			62
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					62
08	2077	X	223	-0-	-1854	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	8			62
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	1	1	8			62
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					62
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					92

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	Y	55					233
							61	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	48	1	1112	2	Y	99	180	1			152
							109	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1645	2	Y	57					209
							63	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	2	Y	70	179	1			100
							77	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	2	Y	37					137
							41	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	78	1	1705	2	Y	24					161
							26	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	83	1	1825	2	Y	104	183	1			82
							114	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	2	Y	53					135
							58	9									
09	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	81	1	1596	2	Y	37					172
							41	9									
10	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	76	1	1413	2	Y	61					233
							67	9									
11	1740	N	1231	-0-	-509	-0-	58	1	1143	2	Y	27					260
							30	9									
12	1767	N	514	-0-	-1253	-0-	25	1	475	2	Y	13	180	1			93
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	2890	-0-	2890	25470	2890	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1807	-0-	1807	27277	1807	2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2189	-0-	2189	29466	2011	2	178	9		N	162	162	8			-0-
04	14B2 EXT	1840	-0-	1840	31306	1840	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1752	-0-	1752	33058	1752	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33058						N	NO RPT					-0-
07	35028	X	1970	-0-	-33058	-0-	1809	2	161	9	N	146	146	8			-0-
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

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

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	196	2	123	9	Y	112	159	1			113
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	195	2	108	9	Y	98					211
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	181	2	135	9	Y	123	172	1			162
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	169	2	111	9	Y	101	160	1			103
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	133	2	142	9	Y	129					232
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	127	2	151	9	Y	137	157	1			212
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	131	2	69	9	Y	63					275
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	143	2	110	9	Y	100	320	1			55
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	138	2	106	9	Y	96					151
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	122	2	90	9	Y	82	157	1			76
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	113	2	74	9	Y	67					143
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	102	2	97	9	Y	88	164	1			67

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1225	2	21	9	Y	19	26	1			19
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1111	2	18	9	Y	16					35
03	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1061	2	22	9	Y	20	28	1			27
04	1200	N	984	-0-	-216	-0-	966	2	18	9	Y	16	26	1			17
05	1240	N	882	-0-	-358	-0-	859	2	23	9	Y	21					38
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	827	2	25	9	Y	23	26	1			35
07	1023	N	889	-0-	-134	-0-	878	2	11	9	Y	10					45
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	926	2	19	9	Y	17	53	1			9
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	933	2	18	9	Y	16					25
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	Y	14	26	1			13
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	857	2	12	9	Y	11					24
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	891	2	15	9	Y	14	27	1			11

TOTAL GAS PROD: 11,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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. 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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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 #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

01	517	N	517	-0-	-0-		-0-	19 1 9	497	2	Y	1	1	8				14
02	401	N	401	-0-	-0-		-0-	17 1 9	383	2	Y	1	5	1	1	8		9
03	480	N	480	-0-	-0-		-0-	21 1 6 9	453	2	Y	5	1	8				13
04	629	N	629	-0-	-0-		-0-	21 1 43 9	565	2	Y	39	1	8				51
05	649	N	649	-0-	-0-		-0-	29 1 9 9	611	2	Y	8	1	1				58
06	593	N	593	-0-	-0-		-0-	26 1 7 9	560	2	Y	6	52	1	1	8		11
07	667	N	667	-0-	-0-		-0-	29 1 4 9	634	2	Y	4						15
08	655	N	655	-0-	-0-		-0-	31 1 17 9	607	2	Y	15						30
09	600	N	335	-0-	-265		-0-	16 1	319	2	Y	-0-						30
10	682	N	396	-0-	-286		-0-	20 1	376	2	Y	-0-	7	1				23
11	630	N	613	-0-	-17		-0-	29 1 6 9	578	2	Y	5						28
12	341	N	330	-0-	-11		-0-	17 1 1 9	312	2	Y	1	1	8				28

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 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	14B2 EXT		188	-0-	188	4340	188	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		475	-0-	475	4815	475	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		631	-0-	631	5446	614	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	5845	X	399	-0-	-5446	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	405	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					-0-

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

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2401	2	9	9	Y	8	8	8			82
02	2268	N	1997	-0-	-271	-0-	1988	2	9	9	Y	8	8	8			82
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2221	2	176	9	Y	160	180	1	4	8	58
04	2340	N	2170	-0-	-170	-0-	2167	2	3	9	Y	3	3	8			58
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	Y	2	2	8			58
06	2340	X	2131	-0-	-209	-0-	2128	2	3	9	Y	3	3	8			58
07	2387	X	2224	-0-	-163	-0-	2222	2	2	9	Y	2	2	8			58
08	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	2318	2	2	9	Y	2	2	8			58
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2186	2	2	9	Y	2	2	8			58
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	Y	2	2	8			58
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					58
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2207	2	223	9	Y	203	183	1	2	8	76

TOTAL GAS PROD: 27,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	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	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 #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	3	1	964	2	N	-0-					-0-
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					85
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					85
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					85
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					85
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					85
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					85
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					85
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					85
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					85
10	217	N	26	-0-	-191	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					85
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					85
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 973 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3564	-0-	564	564	3564	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,735 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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	96	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

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

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

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

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-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

01	3069	X	2239	-0-	-830	-0-	2236	2	3	9	Y	3	3	8				142
02	2660	X	2630	-0-	-30	-0-	2626	2	4	9	Y	4	4	8				142
03	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2685	2	84	9	Y	76	168	1	3	8		47
04	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	2329	2	2	9	Y	2	2	8				47
05	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2697	2	74	9	Y	67	1	8				113
06	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	2516	2	2	9	Y	2	2	8				113
07	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	2410	2	1	9	Y	1	1	8				113
08	2759	N	2250	-0-	-509	-0-	2249	2	1	9	Y	1	1	8				113
09	2520	N	2115	-0-	-405	-0-	2071	2	44	9	Y	40	1	8				152
10	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	2248	2	3	9	Y	3	3	8				152
11	2190	N	1952	-0-	-238	-0-	1952	2			Y	-0-						152
12	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	2070	2	3	9	Y	3	3	8				152

TOTAL GAS PROD: 28,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					62
02	1456	N	1187	-0-	-269	-0-	1187	2			N	-0-					62
03	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1389	2	6	9	N	5	5	8			62
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1366	2	139	9	N	126	3	8			185
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1538	2	79	9	N	72					257
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	2	4	9	N	4	178	1			83
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1434	2	4	9	N	4	4	8			83
08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			N	-0-					83
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1261	2	72	9	N	65	5	8			143
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1339	2	108	9	N	98	180	1			61
11	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1159	2	54	9	N	49					110
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 15,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MEADOWS 5 WELL #: 5 RRCID -> 208662 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2018 - P/A 09/26/18

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

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					63
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					63
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					63

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

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

01	T. A.		1694	-0-	1694	2880	1694	2			Y	-0-					67
02	T. A.		1325	-0-	1325	4205	4	1	1321	2	Y	-0-					67
03	5426	X	1221	-0-	-4205	-0-	1221	2			Y	-0-					67
04	1650	X	1393	-0-	-257	-0-	1298	2	95	9	Y	86					153
05	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	1266	2			Y	-0-					153
06	1650	X	1202	-0-	-448	-0-	1202	2			Y	-0-					153
07	1457	X	1227	-0-	-230	-0-	1227	2			Y	-0-					153
08	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			Y	-0-					153
09	1380	X	1192	-0-	-188	-0-	1185	2	7	9	Y	6	159	1			-0-
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	1	8			130
02	1512	N	11	-0-	-1501	-0-	11	2			Y	-0-					130
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	116	1			15
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166					233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	177	1			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: 167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1332	-0-	-124	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	T. A.		1411	-0-	1411	2836	1386	2	25	9	Y	23	176	1			27
02	T. A.		922	-0-	922	3758	922	2			Y	-0-					27
03	4852	X	1094	-0-	-3758	-0-	1094	2			Y	-0-					27
04	1380	N	828	-0-	-552	-0-	828	2			Y	-0-					27
05	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					27
06	1050	N	847	-0-	-203	-0-	847	2			Y	-0-					27
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					27
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					27
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					27
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					27
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					27
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1100	2	102	9	Y	93					120

TOTAL GAS PROD: 12,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	T. A.		446	-0-	446	825	446	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		359	-0-	359	1184	359	2			Y	-0-					-0-
03	1689	X	505	-0-	-1184	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

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	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	54	1	2496	2	N	60					162
						66	9									
02	2576 N	2233	-0-	-343	-0-	40	1	2168	2	N	23					185
						25	9									
03	3069 X	2312	-0-	-757	-0-	43	1	2243	2	N	24	185	1	4	8	20
						26	9									
04	2970 X	2303	-0-	-667	-0-	40	1	2157	2	N	96	6	8			110
						106	9									
05	3069 X	2441	-0-	-628	-0-	32	1	2312	2	N	88					198
						97	9									
06	2520 X	2182	-0-	-338	-0-	36	1	2145	2	N	1	177	1			22
						1	9									
07	2480 X	2222	-0-	-258	-0-	36	1	2179	2	N	6	6	8			22
						7	9									
08	2449 X	2281	-0-	-168	-0-	32	1	2249	2	N	-0-					22
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	50	1	2281	2	N	90	7	8			105
						99	9									
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	47	1	2313	2	N	88					193
						97	9									
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	47	1	2162	2	N	45	175	1			63
						50	9									
12	2511 N	2334	-0-	-177	-0-	47	1	2224	2	N	57	6	8			114
						63	9									

TOTAL GAS PROD: 28,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-138	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	8			38
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	165	2			Y	-0-					38
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					38
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					38
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					38
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	1	8			38
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1	1	8			38
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	8			38
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	Y	2	2	8			38
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	2	6	9	Y	5	5	8			38
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					38
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	997	2	69	9	Y	63	4	8			97

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	4	X	-0-	-0-	-4	-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-

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	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-

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

01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	837	2	Y	14					23
							15	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	Y	9	2	1			30
							10	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	10					40
							11	9									
04	810	N	626	-0-	-184	-0-	23	1	603	2	Y	-0-					40
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	596	2	Y	1	22	1			19
							1	9									
06	870	X	667	-0-	-203	-0-	29	1	632	2	Y	5	16	1			8
							6	9									
07	713	X	697	-0-	-16	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					8
08	713	X	585	-0-	-128	-0-	28	1	550	2	Y	6					14
							7	9									
09	690	X	538	-0-	-152	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					14
10	682	X	587	-0-	-95	-0-	30	1	549	2	Y	7	2	1			19
							8	9									
11	660	X	522	-0-	-138	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					19
12	558	N	181	-0-	-377	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	2	2	8			142
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1581	2	24	9	Y	22	4	8			160
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1890	2	58	9	Y	53	181	1	4	8	28
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	Y	5	5	8			28
05	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1373	2	2	9	Y	2	2	8			28
06	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	1145	2	3	9	Y	3	3	8			28
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1151	2	2	9	Y	2	2	8			28
08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1261	2	2	9	Y	2	2	8			28
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	Y	3	3	8			28
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6	9	Y	5	5	8			28
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					28
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1865	2	128	9	Y	116	7	8			137

TOTAL GAS PROD: 16,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	2325	X	141	-0-	-2184	-0-	102	1	39	9	Y	35					79
02	1428	X	580	-0-	-848	-0-	533	1	47	9	Y	43					122
03	1488	X	1137	-0-	-351	-0-	573	1	440	2	Y	113					235
							124	9									
04	1440	X	1150	-0-	-290	-0-	528	1	554	2	Y	62					297
							68	9									
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	542	1	480	2	Y	97	332	1			62
							107	9									
06	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	537	1	671	2	Y	76					138
							84	9									
07	DLQ G-10		1389	-0-	1389	2681	536	1	709	2	Y	131	181	1			88
							144	9									
08	4104	X	1423	-0-	-2681	-0-	546	1	748	2	Y	117	181	1			24
							129	9									
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	512	1	687	2	Y	103					127
							113	9									
10	1395	X	848	-0-	-547	-0-	536	1	217	2	Y	86	190	1			23
							95	9									
11	1380	X	514	-0-	-866	-0-	477	1	37	9	Y	34					57
12	1426	X	597	-0-	-829	-0-	503	1	94	9	Y	85					142

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

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	13053	X	767	-0-	-12286	-0-	18	1	749	2	N	-0-					27
02	9268	X	1008	-0-	-8260	-0-	11	1	997	2	N	-0-					27
03	10261	X	1531	-0-	-8730	-0-	18	1	1511	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	9930	X	1664	-0-	-8266	-0-	20	1	1642	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					27
06	1470	X	1082	-0-	-388	-0-	7	1	1075	2	N	-0-					27
07	1705	X	787	-0-	-918	-0-	7	1	778	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	2077	X	1712	-0-	-365	-0-	1712	2			N	-0-					27
09	2010	X	1209	-0-	-801	-0-	2	1	1205	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	2077	X	1440	-0-	-637	-0-	2	1	1438	2	N	-0-					27
11	1650	X	1094	-0-	-556	-0-	2	1	1092	2	N	-0-					27
12	1705	X	580	-0-	-1125	-0-	2	1	577	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	Y	3	3	8			83
02	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	Y	5	5	8			83
03	1829	X	1512	-0-	-317	-0-	1510	2	2	9	Y	2	2	8			83
04	1860	X	1485	-0-	-375	-0-	1483	2	2	9	Y	2	2	8			83
05	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	1645	2	130	9	Y	118	1	8			200
06	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	1572	2	18	9	Y	16	2	8			214
07	1612	X	1591	-0-	-21	-0-	1581	2	10	9	Y	9	167	1	1	8	55
08	1767	X	1754	-0-	-13	-0-	1653	2	101	9	Y	92	1	8			146
09	1710	X	1621	-0-	-89	-0-	1604	2	17	9	Y	15	1	8			160
10	1767	X	1675	-0-	-92	-0-	1642	2	33	9	Y	30	3	8			187
11	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	1587	2	12	9	Y	11					198
12	1767	X	1508	-0-	-259	-0-	1489	2	19	9	Y	17	3	8			212

TOTAL GAS PROD: 19,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					45
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	Y	4	4	8			45
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	Y	4	4	8			45
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2	2	8			45
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	7	1	458	2	Y	43	1	8			87
							47	9									
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	507	2	2	9	Y	2	2	8			87
07	558	N	344	-0-	-214	-0-	343	2	1	9	Y	1	1	8			87
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	8			87
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	445	2	1	9	Y	1	1	8			87
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	Y	2	2	8			87
11	420	N	115	-0-	-305	-0-	115	2			Y	-0-					87
12	465	N	3	-0-	-462	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8			87

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	816	-0-	-108	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1122	-0-	-468	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1122	2	66	9	Y	60					60

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,601 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	1428	N	1208	-0-	-220	-0-	50	1	1157	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1411	2	Y	20	1	8			42
							22	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	51	1	1348	2	Y	6	1	8			47
							7	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1417	2	Y	3	21	1	1	8	28
							3	9									
06	1440	X	1433	-0-	-7	-0-	63	1	1369	2	Y	1	7	1	1	8	21
							1	9									
07	1488	X	1484	-0-	-4	-0-	65	1	1418	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	1488	X	1481	-0-	-7	-0-	71	1	1396	2	Y	13	1	8			33
							14	9									
09	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	71	1	1400	2	Y	6	1	8			38
							7	9									
10	1488	X	1415	-0-	-73	-0-	72	1	1341	2	Y	2	29	1	2	8	9
							2	9									
11	1440	X	1432	-0-	-8	-0-	69	1	1356	2	Y	6					15
							7	9									
12	1519	N	598	-0-	-921	-0-	30	1	566	2	Y	2	2	8			15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	Y	-0-					27
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	Y	-0-					27
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					27
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	Y	-0-					27
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					27
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					27
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					27
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					27
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					27
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					27
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					27
12	496	N	210	-0-	-286	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					27
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1891	2	3	9	Y	3	3	8			27
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3	3	8			27
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1226	2	133	9	Y	121	1	8			147
05	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	1275	2	2	9	Y	2	2	8			147
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	Y	4	4	8			147
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	2	2	9	Y	2	2	8			147
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1682	2	70	9	Y	64	3	8			208
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1821	2	8	9	Y	7	175	1	3	8	37
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2405	2	8	9	Y	7	7	8			37
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					37
*12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2356	2	145	9	Y	132	7	8			162

TOTAL GAS PROD: 19,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	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-

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	T. A.		94	-0-	94	228	94	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		340	-0-	340	568	340	2			Y	-0-					-0-
03	829	X	261	-0-	-568	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					3
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					3
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	Y	-0-					3
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					3
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					3
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					3
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					3
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					3
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1758	-0-	-90	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	116	2	Y	-0-					73
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-	7	1			66
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					66
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					66
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	89	2	Y	-0-	19	1			47
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-	15	1			32
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					32
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	2	1			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2611	-0-	-24	-0-	2602	2	9	9	Y	8	8	8			39
02	2464	N	2041	-0-	-423	-0-	2031	2	10	9	Y	9	9	8			39
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2029	2	180	9	Y	164	180	1	3	8	20
04	2520	N	2071	-0-	-449	-0-	2069	2	2	9	Y	2	2	8			20
05	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2	1	2179	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2	1	2290	2	Y	21	3	8			38
							23	9									
07	2263	X	2118	-0-	-145	-0-	2116	2	2	9	Y	2	2	8			38
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2270	2	118	9	Y	107	2	8			143
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9	Y	2	2	8			143
10	2387	X	297	-0-	-2090	-0-	294	2	3	9	Y	3	3	8			143
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					143
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 20,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	630	-0-	-182	-0-	49	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	31	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1315	-0-	-155	-0-	13	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1312	-0-	-207	-0-	4	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	558	-0-	-912	-0-	7	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	826	-0-	-538	-0-	11	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1009	-0-	-355	-0-	7	1	1002	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	671	-0-	-649	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
10	1302	X	843	-0-	-459	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	990	X	784	-0-	-206	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
12	1023	X	354	-0-	-669	-0-	2	1	352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 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	983	X	167	-0-	-816	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	2	N	-0-					98
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	N	-0-					98
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	40	1	228	2	N	-0-					98
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	36	1	184	2	N	-0-					98
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	N	8	33	1			73
							9	9									
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	36	1	151	2	N	-0-					73
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	2	N	-0-					73
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	32	1	139	2	N	-0-					73
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	2	N	-0-					73
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	47	1	128	2	N	-0-					73
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	32	1	141	2	N	3					76
							3	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10962 - 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	14B2 EXT		302	-0-	302	744	302	2			Y	-0-					-0-
02	942	X	198	-0-	-744	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-						Y	4	4	8			142
02	2464	N	322	-0-	-2142	-0-	250	2	72	9	Y	65	1	8				206
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1113	2	121	9	Y	110	183	1	1	8		132
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1218	2	12	9	Y	11	3	8				140
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	Y	3	3	8				140
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1520	2	92	9	Y	84	179	1	7	8		38
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1907	2	4	9	Y	4	4	8				38
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	3	8				38
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	Y	2	2	8				38
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1854	2	6	9	Y	5	5	8				38
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	7	1	1941	2	Y	69						107
							76	9										
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1794	2	118	9	Y	107	179	1	8	8		27

TOTAL GAS PROD: 17,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	40	1	5909	2	N	60					128
							66	9									
02	5124	X	4831	-0-	-293	-0-	27	1	4804	2	N	-0-					128
03	5704	X	5153	-0-	-551	-0-	40	1	4989	2	N	113	158	1	5	8	78
							124	9									
04	5700	X	5436	-0-	-264	-0-	36	1	5328	2	N	65	5	8			138
							72	9									
05	5890	X	5522	-0-	-368	-0-	32	1	5446	2	N	40					178
							44	9									
06	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	36	1	5192	2	N	-0-					178
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	36	1	5596	2	N	6	6	8			178
							7	9									
08	5611	X	5231	-0-	-380	-0-	32	1	5167	2	N	29	172	1			35
							32	9									
09	5430	X	5175	-0-	-255	-0-	47	1	5122	2	N	5	5	8			35
							6	9									
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	50	1	6086	2	N	65					100
							72	9									
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	40	1	5882	2	N	38					138
							42	9									
*12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	43	1	6015	2	N	5	5	8			138
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 66,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1448	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1470	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1383	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	4	1	1322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1294	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1303	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 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-

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	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-

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	304	2	Y	5					70
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	460	2	Y	6	48	1			28
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	561	2	Y	9					37
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	572	2	Y	1					38
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	539	2	Y	5	21	1			22
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	22	1	482	2	Y	-0-	8	1			14
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					14
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					14
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	526	2	Y	7					21
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	28	1	525	2	Y	-0-	1	1			20
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					20
12	589	N	202	-0-	-387	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	3472	X	1556	-0-	-1916	-0-	1556	2			Y	-0-					55
02	3192	X	2463	-0-	-729	-0-	2463	2			Y	-0-					55
03	3534	X	2755	-0-	-779	-0-	2707	2	48	9	Y	44	4	8			95
04	3420	X	2618	-0-	-802	-0-	2504	2	114	9	Y	104	3	8			196
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2673	2	75	9	Y	68	177	1			87
06	2670	X	2080	-0-	-590	-0-	2060	2	20	9	Y	18					105
07	2759	X	54	-0-	-2705	-0-	11	2	43	9	Y	39	2	8			142
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	1	96	1			47
09	801	X	-0-	-0-	-801	-0-					Y	1	1	8			47
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2018 - P/A 09/10/18

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10971 - 12384

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

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

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	886	-0-	-540	-0-	886	2			Y	-0-					153
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	1106	2	1	9	Y	1	1	8			153
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1434	2	79	9	Y	72	179	1	1	8	45
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1536	2	80	9	Y	73	3	8			115
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	Y	2	2	8			115
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	Y	3	3	8			115
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1598	2	2	9	Y	2	2	8			115
08	1612	N	1380	-0-	-232	-0-	1378	2	2	9	Y	2	2	8			115
09	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	1380	2	2	9	Y	2	2	8			115
10	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	1363	2	2	9	Y	2	2	8			115
11	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	1066	2			Y	-0-					115
12	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1277	2	122	9	Y	111	180	1	3	8	43

TOTAL GAS PROD: 16,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1823	2	4	9	Y	4	4	8			26
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1501	2	3	9	Y	3	3	8			26
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1613	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	Y	1	1	8			26
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	Y	2	2	8			26
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1645	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1352	2	1	9	Y	1	1	8			26
09	1650	N	1321	-0-	-329	-0-	1320	2	1	9	Y	1	1	8			26
10	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	1289	2	1	9	Y	1	1	8			26
11	1320	N	1071	-0-	-249	-0-	1071	2			Y	-0-					26
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 17,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	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 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2396	2	9	9	Y	8	8	8			57
02	2156	N	1835	-0-	-321	-0-	1826	2	9	9	Y	8	8	8			57
03	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1908	2	51	9	Y	46	3	8			100
04	2340	N	2012	-0-	-328	-0-	2009	2	3	9	Y	3	3	8			100
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	Y	2	2	8			100
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1923	2	4	9	Y	4	4	8			100
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9	Y	2	2	8			100
08	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2140	2	2	9	Y	2	2	8			100
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2047	2	2	9	Y	2	2	8			100
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2163	2	6	9	Y	5	5	8			100
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	4	1	2112	2	Y	56	129	1			27
							62	9									
12	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1971	2	7	9	Y	6	6	8			27

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					11
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					11
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					11
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	8			11
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					11
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					11
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					11
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					11
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					11
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					11
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					11
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	324	1	2049	2	Y	8	5	8			3
							9	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	294	1	1948	2	Y	3	4	1	2	8	-0-
							3	9									
03	1612	N	1007	-0-	-605	-0-	354	1	651	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1560	N	1025	-0-	-535	-0-	379	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1103	-0-	-509	-0-	387	1	715	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	430	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	477	1	1188	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	485	1	1232	2	Y	10	1	8			13
							11	9									
09	3000	N	3014	-0-	14	14	447	1	2561	2	Y	5	15	1	1	8	2
							6	9									
10	1903	N	1889	-0-	-14	-0-	515	1	1363	2	Y	10	1	8			11
							11	9									
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	515	1	2258	2	Y	33	4	8			40
							36	9									
*12	3100	N	4225	-0-	1125	1125	554	1	3638	2	Y	30	47	1	1	8	22
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	1085	N	727	-0-	-358	-0-	672	1	55	9	Y	50	5	8			75
02	812	N	636	-0-	-176	-0-	388	1	248	9	Y	225	270	1	3	8	27
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	398	1	630	2	Y	129	3	8			153
							142	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	374	1	857	2	Y	5	1	8			157
							6	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	391	1	836	2	Y	1	1	8			157
							1	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	432	1	855	2	Y	1	1	8			157
							1	9									
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	476	1	1927	2	Y	14	46	1	1	8	124
							15	9									
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	485	1	1866	2	Y	17	20	1	1	8	120
							19	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	446	1	1626	2	Y	6	121	1	2	8	3
							7	9									
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	401	1	1932	2	Y	11	2	8			12
							12	9									
11	900	N	496	-0-	-404	-0-	464	1	32	9	Y	29	3	8			38
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	488	1	1576	2	Y	30	45	1	1	8	22
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					141
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					141
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	336	2	87	9	Y	79	163	1			57
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					57
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					57
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					57
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	2			Y	-0-					57
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					57
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			Y	-0-					57
10	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			Y	-0-					57
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	23	1	960	2	Y	-0-					57
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					68
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					68
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	165	2	57	9	Y	52					120
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	2	1	9	Y	1					121
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					121
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					121
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					121
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					121
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					121
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			Y	-0-					121
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

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

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

01	T. A.		396	-0-	396	672	395	2	1	9	Y	1	1	8			28
02	T. A.		218	-0-	218	890	218	2			Y	-0-					28
03	1215	X	325	-0-	-890	-0-	255	2	70	9	Y	64					92
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2			Y	-0-					92
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					92
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-					92
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					92
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	377	2	102	9	Y	93	164	1			21
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			Y	-0-					21
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					21
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					21
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	649	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	Y	15					47
							17	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					47
03	620	N	344	-0-	-276	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					47
04	720	N	29	-0-	-691	-0-	1	1	27	2	Y	1					48
							1	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	16	1	837	2	Y	10					58
							11	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	13	1	694	2	Y	2					60
							2	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
08	868	N	228	-0-	-640	-0-	1	1	224	2	Y	3					63
							3	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	8	1	773	2	Y	5					68
							6	9									
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	2	Y	4					72
							4	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	-0-					72
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	37	1	1006	2	Y	1					73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					55
02	728	N	427	-0-	-301	-0-	386	2	41	9	N	37					92
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					93
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					93
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					93
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	N	21					114
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	N	4					118
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	674	2	35	9	N	32					150
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					150
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					150
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					150
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					30
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	659	2	156	9	Y	142	1	8			171
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	Y	2	161	1	2	8	10
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	742	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	11	1	342	2	Y	-0-					10
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	8			10
09	750	N	341	-0-	-409	-0-	340	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					10
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			Y	-0-					10
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	Y	10	2	8			18

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

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-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	Y	-0-					105
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1440	2	Y	-0-	70	1			35
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1479	2	Y	7					42
							8	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	53	1	1383	2	Y	-0-					42
05	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	65	1	1377	2	Y	-0-	10	1			32
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	62	1	1363	2	Y	-0-	3	1			29
07	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	61	1	1335	2	Y	2					31
							2	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	16					47
							18	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	71	1	1400	2	Y	-0-					47
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	74	1	1383	2	Y	-0-	24	1			23
11	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					23
12	1519	N	597	-0-	-922	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	Y	5					24
							6	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	16					40
							18	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	40					80
							44	9									
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	8	1	205	2	Y	-0-					80
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	11	1	239	2	Y	-0-	39	1			41
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	9	1	189	2	Y	-0-	31	1			10
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					10
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					10
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					10
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					10
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					10
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					10
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					10
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					10
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					10
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					10
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					10
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	333	2	139	9	Y	126					136

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2784	-0-	-161	-0-	2731	2	53	9	Y	48	24	1	6	8	52
02	2660	X	2582	-0-	-78	-0-	2554	2	28	9	Y	25	42	1	3	8	32
03	2945	X	1743	-0-	-1202	-0-	1732	2	11	9	Y	10	6	1	2	8	34
04	2850	X	8	-0-	-2842	-0-	8	2			Y	-0-	26	1			8
05	2852	X	97	-0-	-2755	-0-	97	2			Y	-0-	4	1			4
06	2760	X	247	-0-	-2513	-0-	247	2			Y	-0-					4
07	2852	X	335	-0-	-2517	-0-	335	2			Y	-0-					4
08	1736	X	405	-0-	-1331	-0-	381	2	24	9	Y	22	21	1			5
09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					5
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					5
*12	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1612	2	Y	104					256
							114	9									
02	1652	N	1335	-0-	-317	-0-	36	1	1297	2	Y	2	181	1			77
							2	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	40	1	1625	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
04	1710	N	1450	-0-	-260	-0-	34	1	1416	2	Y	-0-					77
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	32	1	1431	2	Y	-0-					77
06	1620	N	1351	-0-	-269	-0-	36	1	1314	2	Y	1					78
							1	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	25	1	1886	2	Y	-0-					78
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	32	1	1789	2	Y	101	164	1			15
							111	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	47	1	1933	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	50	1	2265	2	Y	-0-					15
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	43	1	1997	2	Y	65					80
							72	9									
12	2046	N	816	-0-	-1230	-0-	11	1	793	2	Y	11	3	8			88
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	899	N	757	-0-	-142	-0-	745	2	12	9	Y	11	12	1	2	8	11
02	728	N	590	-0-	-138	-0-	576	2	14	9	Y	13	4	1	1	8	19
03	899	N	610	-0-	-289	-0-	595	2	15	9	Y	14	1	8			32
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	772	2	13	9	Y	12	22	1			22
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	834	2	18	9	Y	16	28	1	1	8	9
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	Y	8					17
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	759	2	20	9	Y	18	9	1			26
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	805	2	13	9	Y	12	26	1			12
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	780	2	15	9	Y	14	8	1	1	8	17
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	787	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	21
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	733	2	13	9	Y	12	2	8			31
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	821	2	17	9	Y	15	31	1	1	8	14

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	3	3	8			113
02	2016	N	184	-0-	-1832	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	8			113
03	837	N	99	-0-	-738	-0-	58	2	41	9	Y	37	1	8			149
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	8			149
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					149
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	2804	2	30	9	Y	27	20	1	6	8	23
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3922	2	17	9	Y	15	6	1	3	8	29
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3996	2	17	9	Y	15	2	8			42
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3807	2	15	9	Y	14	33	1	1	8	22
05	3844	X	3404	-0-	-440	-0-	3384	2	20	9	Y	18	30	1	1	8	9
06	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	3860	2	9	9	Y	8	1	8			16
07	4371	X	3691	-0-	-680	-0-	3669	2	22	9	Y	20	9	1	1	8	26
08	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	3436	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	11
09	3870	X	3525	-0-	-345	-0-	3507	2	18	9	Y	16	8	1	2	8	17
10	3999	X	3020	-0-	-979	-0-	3003	2	17	9	Y	15	9	1	2	8	21
11	3870	X	3192	-0-	-678	-0-	3173	2	19	9	Y	17	5	8			33
12	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	3412	2	17	9	Y	15	24	1	2	8	22

TOTAL GAS PROD: 42,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1128	2	N	94					226
							103	9									
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	32	1	1304	2	N	1	180	1			47
							1	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	39	1	1418	2	N	83	3	8			127
							91	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	40	1	1347	2	N	3	3	8			127
							3	9									
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	32	1	1351	2	N	79					206
							87	9									
06	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	36	1	1280	2	N	1	179	1			28
							1	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	36	1	1262	2	N	66	2	8			92
							73	9									
08	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	32	1	1222	2	N	11					103
							12	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	N	26	2	8			127
							29	9									
10	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	47	1	1128	2	N	146	181	1			92
							161	9									
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	43	1	1124	2	N	28					120
							31	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 14,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	206	-0-	-1933	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	280	X	126	-0-	-154	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	310	X	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	102	-0-	-198	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2792	N	2514	-0-	-278	-0-	384	1	2067	2	Y	57	9	8			67
							63	9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	358	1	1852	2	Y	44	101	1	4	8	6
							48	9									
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	412	1	2088	2	Y	15	3	8			18
							17	9									
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	370	1	2173	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	368	1	2131	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	422	1	2085	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	462	1	2376	2	Y	4	3	1	1	8	19
							4	9									
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	469	1	2023	2	Y	9	2	1	1	8	25
							10	9									
09	2340	N	1689	-0-	-651	-0-	442	1	1240	2	Y	6	27	1	2	8	2
							7	9									
10	2418	N	1565	-0-	-853	-0-	455	1	1097	2	Y	12	2	8			12
							13	9									
11	2340	N	1602	-0-	-738	-0-	448	1	1118	2	Y	33	5	8			40
							36	9									
12	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	486	1	1111	2	Y	32	48	1	2	8	22
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 26,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	40	1	1489	2	N	8					201
							9	9									
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	25	1	1110	2	N	60					261
							66	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	40	1	1202	2	N	4	173	1			92
							4	9									
04	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					92
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	32	1	1190	2	N	10					102
							11	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N	8					110
							9	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	36	1	1313	2	N	9	1	8			118
							10	9									
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	32	1	1319	2	N	5					123
							6	9									
09	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	47	1	1088	2	N	13	3	8			133
							14	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1391	2	N	12					145
							13	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	43	1	1313	2	N	24					169
							26	9									
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	43	1	1352	2	N	14	2	8			181
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

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
HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	43	1	1030	2	Y	-0-					93
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	842	2	Y	138					231
							152	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1087	2	Y	1	182	1			50
							1	9									
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	36	1	952	2	Y	-0-					50
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	32	1	955	2	Y	-0-					50
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	Y	8					58
							9	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	Y	-0-					58
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	32	1	1004	2	Y	-0-					58
09	1080	N	965	-0-	-115	-0-	47	1	918	2	Y	-0-					58
10	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	50	1	993	2	Y	63					121
							69	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	944	2	Y	52					173
							57	9									
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	Y	15					188
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3	3	8			80
02	1400	N	1326	-0-	-74	-0-	1323	2	3	9	Y	3	3	8			80
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1513	2	122	9	Y	111	1	8			190
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1417	2	14	9	Y	13	175	1	1	8	27
05	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			Y	-0-					27
06	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1375	2			Y	-0-					27
07	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			Y	-0-					27
08	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			Y	-0-					27
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			Y	-0-					27
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1186	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	1162	2			Y	-0-					27
12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	88	1	2327	2	Y	-0-					11
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	97	1	2237	2	Y	39	42	1			8
							43	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-					8
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	102	1	2684	2	Y	-0-					8
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	130	1	2763	2	Y	27	18	1			17
							30	9									
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	122	1	2659	2	Y	7	6	1			18
							8	9									
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	2	Y	5					23
							6	9									
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	136	1	2666	2	Y	30					53
							33	9									
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	132	1	2612	2	Y	15					68
							17	9									
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	139	1	2589	2	Y	30	74	1			24
							33	9									
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	132	1	2609	2	Y	9					33
							10	9									
12	2294	N	1186	-0-	-1108	-0-	59	1	1119	2	Y	7					40
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					8
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	32	1	738	2	Y	7	2	8			13
							8	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1007	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	Y	16	2	8			27
							18	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	Y	7					34
							8	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	981	2	8	9	Y	7	22	1	2	8	17
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1011	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	Y	11	1	8			40
							12	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	Y	2	25	1	2	8	15
							2	9									
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	654	2	Y	-0-					15
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	40	1	2808	2	Y	-0-					108
02	2324	X	1618	-0-	-706	-0-	29	1	1589	2	Y	-0-					108
03	2480	X	1754	-0-	-726	-0-	25	1	1631	2	Y	89	180	1	2	8	15
							98	9									
04	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	36	1	2517	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	2852	X	2386	-0-	-466	-0-	22	1	2298	2	Y	60					75
							66	9									
06	2760	X	1027	-0-	-1733	-0-	16	1	1011	2	Y	-0-					75
07	2635	X	852	-0-	-1783	-0-	14	1	837	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
08	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	32	1	2126	2	Y	30					105
							33	9									
09	2550	X	1298	-0-	-1252	-0-	29	1	1268	2	Y	1	1	8			105
							1	9									
10	2387	X	2280	-0-	-107	-0-	25	1	2255	2	Y	-0-					105
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	29	1	2072	2	Y	70					175
							77	9									
12	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	22	1	1981	2	Y	40	183	1	1	8	31
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 23,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		758	-0-	758	4952	21	1	737	2	N	-0-					113
02	14B2 EXT		786	-0-	786	5738	15	1	739	2	N	29					142
							32	9									
03	14B2 EXT		551	-0-	551	6289	29	1	485	2	N	34	3	8			173
							37	9									
04	6785	X	496	-0-	-6289	-0-	27	1	438	2	N	28	166	1	3	8	32
							31	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-					32
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	15	1	450	2	N	-0-					32
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	N	2	2	8			32
							2	9									
08	744	N	479	-0-	-265	-0-	14	1	465	2	N	-0-					32
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	N	57	3	8			86
							63	9									
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	N	58					144
							64	9									
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	N	41					185
							45	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	6820	X	1543	-0-	-5277	-0-	315	1	1216	2	Y	11	7	8			5
							12	9									
02	6160	X	2095	-0-	-4065	-0-	291	1	1800	2	Y	4	5	1	4	8	-0-
							4	9									
03	6820	X	1628	-0-	-5192	-0-	369	1	1256	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6600	X	1450	-0-	-5150	-0-	367	1	1082	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	364	1	2631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	416	1	3119	2	Y	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	469	1	5110	2	Y	4					4
							4	9									
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	470	1	4141	2	Y	9					13
							10	9									
09	3540	X	2639	-0-	-901	-0-	443	1	2192	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
10	5580	X	2901	-0-	-2679	-0-	445	1	2446	2	Y	9					11
							10	9									
11	5400	X	3099	-0-	-2301	-0-	587	1	2478	2	Y	31	2	8			40
							34	9									
12	5580	X	3780	-0-	-1800	-0-	633	1	3114	2	Y	30	47	1	1	8	22
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 35,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					37
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	194	2			N	-0-					37
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3886	-0-	-981	-0-	3	1	3877	2	Y	5	5	8			40
							6	9									
02	4396	X	3608	-0-	-788	-0-	3602	2	6	9	Y	5	5	8			40
03	4867	X	3829	-0-	-1038	-0-	3826	2	3	9	Y	3	3	8			40
04	4620	X	3897	-0-	-723	-0-	25	1	3869	2	Y	3	3	8			40
							3	9									
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	83	1	4246	2	Y	60	8	8			92
							66	9									
06	3870	X	3823	-0-	-47	-0-	90	1	3724	2	Y	8	8	8			92
							9	9									
07	4030	X	3725	-0-	-305	-0-	101	1	3620	2	Y	4	4	8			92
							4	9									
08	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	112	1	3745	2	Y	-0-					92
09	4260	X	3779	-0-	-481	-0-	101	1	3675	2	Y	3	3	8			92
							3	9									
10	4402	X	3762	-0-	-640	-0-	112	1	3650	2	Y	-0-					92
11	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	104	1	3577	2	Y	90					182
							99	9									
12	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	108	1	3361	2	Y	46					228
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 45,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	598	-0-	-1479	-0-	575	2	23	9	Y	21					102
02	1876	X	587	-0-	-1289	-0-	570	2	17	9	Y	15	74	1			43
03	837	X	636	-0-	-201	-0-	581	2	55	9	Y	50	75	1	2	8	16
04	690	X	622	-0-	-68	-0-	613	2	9	9	Y	8	2	8			22
05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	Y	9					31
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	Y	5					36
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1196	2	9	9	Y	8	2	8			42
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	825	2	42	9	Y	38	73	1			7
09	1050	N	618	-0-	-432	-0-	603	2	15	9	Y	14	2	8			19
10	1209	N	551	-0-	-658	-0-	544	2	7	9	Y	6					25
11	840	N	535	-0-	-305	-0-	531	2	4	9	Y	4					29
12	651	N	518	-0-	-133	-0-	506	2	12	9	Y	11	1	8			39

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	4371	X	3047	-0-	-1324	-0-	3038	2	9	9	Y	8	22	1			13
02	3500	X	2445	-0-	-1055	-0-	2436	2	9	9	Y	8					21
03	3596	X	2146	-0-	-1450	-0-	2127	2	19	9	Y	17	22	1	2	8	14
04	3330	X	1625	-0-	-1705	-0-	1606	2	19	9	Y	17	22	1	2	8	7
05	3038	X	1922	-0-	-1116	-0-	1912	2	10	9	Y	9					16
06	2940	X	1960	-0-	-980	-0-	1954	2	6	9	Y	5					21
07	2697	X	1859	-0-	-838	-0-	1855	2	4	9	Y	4	2	8			23
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	Y	1					24
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4	9	Y	4	2	8			26
10	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	1908	2	1	9	Y	1					27
11	2070	X	1761	-0-	-309	-0-	1760	2	1	9	Y	1	22	1			6
*12	2542	X	1911	-0-	-631	-0-	1908	2	3	9	Y	3	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 25,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	40	1	2309	2	N	95					242
							105	9									
02	2380	X	2015	-0-	-365	-0-	36	1	1977	2	N	2	181	1			63
							2	9									
03	2635	X	1694	-0-	-941	-0-	43	1	1651	2	N	-0-					63
04	2550	X	1642	-0-	-908	-0-	36	1	1606	2	N	-0-					63
05	2449	X	1727	-0-	-722	-0-	32	1	1695	2	N	-0-					63
06	2370	X	1881	-0-	-489	-0-	36	1	1845	2	N	-0-					63
07	2232	X	2194	-0-	-38	-0-	36	1	2068	2	N	82					145
							90	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	32	1	1838	2	N	-0-					145
09	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	47	1	1634	2	N	2	2	8			145
							2	9									
10	2201	N	1822	-0-	-379	-0-	50	1	1772	2	N	-0-					145
11	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	43	1	1648	2	N	9					154
							10	9									
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	43	1	1649	2	N	50	1	8			203
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 22,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	43	1	1568	2	N	-0-					22
02	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	36	1	1534	2	N	-0-					22
03	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	40	1	1769	2	N	7	7	8			22
							8	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	2	N	7	7	8			22
							8	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	36	1	1792	2	N	-0-					22
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	36	1	1762	2	N	-0-					22
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	36	1	1770	2	N	7	7	8			22
							8	9									
08	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	32	1	1751	2	N	8					30
							9	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	47	1	1642	2	N	7	7	8			30
							8	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	47	1	1793	2	N	-0-					30
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	43	1	1684	2	N	-0-					30
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 19,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1665	2	7	9	Y	6					46
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1877	2	9	9	Y	8	34	1			20
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2008	2	28	9	Y	25	36	1	1	8	8
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4	1	8			11
05	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1857	2	4	9	Y	4					15
06	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	1647	2	3	9	Y	3					18
07	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1599	2	4	9	Y	4	1	8			21
08	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1762	2	21	9	Y	19	36	1			4
09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1539	2	7	9	Y	6	1	8			9
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	Y	3					12
11	1740	N	1240	-0-	-500	-0-	1237	2	3	9	Y	3					15
12	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	1127	2	6	9	Y	5	1	8			19

TOTAL GAS PROD: 20,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	-0-	-262	-0-	387	1	33	9	Y	30	24	1	6	8	30
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	427	1	24	9	Y	22	32	1	3	8	17
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	493	1	30	9	Y	27	2	8			42
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	453	1	29	9	Y	26	28	1	1	8	39
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	457	1	32	9	Y	29	49	1	1	8	18
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	513	1	14	9	Y	13	1	8			30
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	1	18	9	Y	16	14	1	1	8	31
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	567	1	12	9	Y	11	30	1	1	8	11
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	532	1	12	9	Y	11	8	1	1	8	13
10	589	N	10	-0-	-579	-0-	2	1	6	2	Y	2	9	1	1	8	5
							2	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					5
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 119 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-					72
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					72
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
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	4709	X	455	-0-	-4254	-0-	5	1	449	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
02	2212	X	367	-0-	-1845	-0-	2	1	364	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
03	868	X	335	-0-	-533	-0-	2	1	289	2	Y	40	1	8			77
							44	9									
04	810	X	437	-0-	-373	-0-	13	1	423	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	522	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	8			77
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	Y	21	1	8			97
							23	9									
10	465	N	79	-0-	-386	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	8			97
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					97
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	Y	1	1	8			97
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					17
02	896	N	787	-0-	-109	-0-	787	2			N	-0-					17
03	961	N	664	-0-	-297	-0-	664	2			N	-0-					17
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	715	2	67	9	N	61	71	1			7
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					7
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					7
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					7
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					7
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					7
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					7
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					7
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40 89	1 9	365	2	N	81					166
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					166
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2	2	8			166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	40 65	1 9	2754	2	Y	59					161
02	2128	N	2082	-0-	-46	-0-	34 40	1 9	2008	2	Y	36					197
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	40 41	1 9	2445	2	Y	37	182	1	3	8	49
04	2670	N	1990	-0-	-680	-0-	34 52	1 9	1904	2	Y	47	3	8			93
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	32 46	1 9	2233	2	Y	42					135
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	36 23	1 9	2301	2	Y	21					156
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	36 75	1 9	2514	2	Y	68	4	8			220
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	34 19	1 9	2439	2	Y	17	171	1			66
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	47 41	1 9	2471	2	Y	37	6	8			97
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	50 44	1 9	2624	2	Y	40					137
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	47 31	1 9	2478	2	Y	28					165
*12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	43 97	1 9	2617	2	Y	88	6	8			247

TOTAL GAS PROD: 29,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			Y	-0-					12
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	2			Y	-0-					12
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					12
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			Y	-0-					12
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					12
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					12
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					12
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					12
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-					12
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					12
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					12
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2067	2	15	9	Y	14	30	1						19
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	Y	10								29
03	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1679	2	23	9	Y	21	29	1		3	8			18
04	2010	N	1460	-0-	-550	-0-	1435	2	25	9	Y	23	29	1		3	8			9
05	1984	N	1011	-0-	-973	-0-	998	2	13	9	Y	12								21
06	1650	N	1143	-0-	-507	-0-	1136	2	7	9	Y	6								27
07	1519	N	1035	-0-	-484	-0-	1028	2	7	9	Y	6	3	8						30
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1864	2	2	9	Y	2								32
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	2	6	9	Y	5	3	8						34
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1928	2	2	9	Y	2								36
11	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	1558	2	2	9	Y	2	30	1						8
12	2046	N	1590	-0-	-456	-0-	1584	2	6	9	Y	5	2	8						11

TOTAL GAS PROD: 19,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	463	-0-	-497	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	92	-0-	-328	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	Y	9	22	1			14
02	952	N	774	-0-	-178	-0-	765	2	9	9	Y	8					22
03	1116	N	743	-0-	-373	-0-	726	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	14
04	1080	N	674	-0-	-406	-0-	656	2	18	9	Y	16	22	1	1	8	7
05	868	N	397	-0-	-471	-0-	387	2	10	9	Y	9					16
06	720	N	338	-0-	-382	-0-	332	2	6	9	Y	5					21
07	682	N	463	-0-	-219	-0-	460	2	3	9	Y	3	1	8			23
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					24
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	Y	3	1	8			26
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	Y	1					27
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	489	2	1	9	Y	1	22	1			6
12	496	N	327	-0-	-169	-0-	324	2	3	9	Y	3	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2325	N	817	-0-	-1508	-0-	11	1	806	2	N	-0-					161
02	2240	N	191	-0-	-2049	-0-	4	1	151	2	N	33	166	1			28
							36	9									
03	2325	N	560	-0-	-1765	-0-	7	1	553	2	N	-0-					28
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	11	1	850	2	N	-0-					28
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	11	1	1151	2	N	-0-					28
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	7	1	802	2	N	-0-					28
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	14	1	1459	2	N	-0-					28
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	14	1	1271	2	N	-0-					28
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	18	1	1175	2	N	-0-					28
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	14	1	1516	2	N	-0-					28
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	18	1	1218	2	N	114					142
							125	9									
12	1240	N	979	-0-	-261	-0-	4	1	946	2	N	26					168
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 12,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	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	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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-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 #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3316	-0-	-652	-0-	3294	2	22	9	Y	20	46	1			29
02	3584	X	2006	-0-	-1578	-0-	1988	2	18	9	Y	16					45
03	3968	X	2496	-0-	-1472	-0-	2461	2	35	9	Y	32	45	1	4	8	28
04	3210	X	2283	-0-	-927	-0-	2246	2	37	9	Y	34	45	1	4	8	13
05	3317	X	1920	-0-	-1397	-0-	1899	2	21	9	Y	19					32
06	3210	X	1694	-0-	-1516	-0-	1684	2	10	9	Y	9					41
07	2511	X	1610	-0-	-901	-0-	1601	2	9	9	Y	8	3	8			46
08	2511	X	2039	-0-	-472	-0-	2036	2	3	9	Y	3					49
09	2280	X	2111	-0-	-169	-0-	2104	2	7	9	Y	6	3	8			52
10	1922	X	1719	-0-	-203	-0-	1716	2	3	9	Y	3					55
11	1980	X	1606	-0-	-374	-0-	1603	2	3	9	Y	3	45	1			13
12	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	1615	2	7	9	Y	6	3	8			16

TOTAL GAS PROD: 24,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	801	-0-	-36	-0-	18	1	783	2	N	-0-					90
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	590	2	N	-0-					90
03	496	N	242	-0-	-254	-0-	9	1	231	2	N	2	2	8			90
							2	9									
04	780	N	126	-0-	-654	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			90
05	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					90
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					90
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1					91

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	578	2	2	9	N	2	2	8			95
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					95
03	744	N	406	-0-	-338	-0-	382	2	24	9	N	22					117
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	N	6					123
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					123
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2					125
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					125
08	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	2			N	-0-					125
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					125
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2124	2	21	9	Y	19	46	1			28
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2406	2	18	9	Y	16					44
03	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	1756	2	35	9	Y	32	45	1	3	8	28
04	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1714	2	36	9	Y	33	45	1	3	8	13
05	2697	N	1458	-0-	-1239	-0-	1437	2	21	9	Y	19					32
06	2610	X	1341	-0-	-1269	-0-	1331	2	10	9	Y	9					41
07	2697	X	1263	-0-	-1434	-0-	1255	2	8	9	Y	7	3	8			45
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1973	2	4	9	Y	4					49
09	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	Y	6	3	8			52
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2520	2	3	9	Y	3					55
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3579	2	4	9	Y	4	46	1			13
*12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3767	2	6	9	Y	5	2	8			16

TOTAL GAS PROD: 26,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	961	-0-	-806	-0-	953	2	8	9	Y	7	21	1			12
02	1568	N	1227	-0-	-341	-0-	1220	2	7	9	Y	6					18
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1797	2	18	9	Y	16	20	1	1	8	13
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2075	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	7
05	3100	N	4541	-0-	1441	1441	4531	2	10	9	Y	9					16
06	3000	N	5263	-0-	2263	3704	5257	2	6	9	Y	5					21
07	3100	N	6121	-0-	3021	6725	6118	2	3	9	Y	3	1	8			23
08	10158	X	3433	-0-	-6725	-0-	3432	2	1	9	Y	1					24
09	2460	X	2199	-0-	-261	-0-	2196	2	3	9	Y	3	1	8			26
10	2542	X	2074	-0-	-468	-0-	2072	2	2	9	Y	2					28
11	2460	X	1228	-0-	-1232	-0-	1227	2	1	9	Y	1	23	1			6
12	5115	X	1260	-0-	-3855	-0-	1257	2	3	9	Y	3	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 32,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2908	2	18	9	Y	16					95
02	1932	N	1867	-0-	-65	-0-	1852	2	15	9	Y	14	69	1			40
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2496	2	55	9	Y	50	72	1	3	8	15
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2271	2	10	9	Y	9	3	8			21
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2435	2	11	9	Y	10					31
06	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2311	2	6	9	Y	5					36
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	Y	9	3	8			42
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2789	2	42	9	Y	38	73	1			7
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2709	2	17	9	Y	15	3	8			19
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2430	2	7	9	Y	6					25
11	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	2300	2	4	9	Y	4					29
12	2821	N	2275	-0-	-546	-0-	2264	2	11	9	Y	10	2	8			37

TOTAL GAS PROD: 29,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	40	1	1188	2	Y	38					207
							42	9									
02	1288	N	1124	-0-	-164	-0-	36	1	1027	2	Y	55	178	1			84
							61	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1179	2	Y	5	5	8			84
							6	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1209	2	Y	4	4	8			84
							4	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	2	Y	56					140
							62	9									
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	36	1	1111	2	Y	35					175
							39	9									
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	36	1	1183	2	Y	31	4	8			202
							34	9									
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	Y	40	85	1			157
							44	9									
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	47	1	1107	2	Y	4	4	8			157
							4	9									
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	50	1	1125	2	Y	28					185
							31	9									
11	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	43	1	1088	2	Y	-0-	167	1			18
12	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	43	1	962	2	Y	4	4	8			18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					12
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	8	1			4
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	4	1			-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	T. A.		-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

01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2477	2	3	9	Y	3	3	8			28
02	2212	N	2204	-0-	-8	-0-	2200	2	4	9	Y	4	4	8			28
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y	2	2	8			28
04	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	2370	2	2	9	Y	2	2	8			28
05	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2446	2	1	9	Y	1	1	8			28
06	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	2382	2	2	9	Y	2	2	8			28
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	Y	1	1	8			28
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2483	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	Y	3	3	8			28
11	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	2491	2			Y	-0-					28
12	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2470	2	3	9	Y	3	3	8			28

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6742	-0-	-1566	-0-	6731	2	11	9	Y	10	10	8			143
02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7223	2	59	9	Y	54	10	8			187
03	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	7	1	8045	2	Y	28	167	1	12	8	36
							31	9									
04	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	11	1	5920	2	Y	51	10	8			77
							56	9									
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	68	1	10011	2	Y	29	29	8			77
							32	9									
06	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	78	1	8574	2	Y	84	36	8			125
							92	9									
07	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	86	1	8235	2	Y	15	15	8			125
							17	9									
08	8804	X	8337	-0-	-467	-0-	87	1	8250	2	Y	-0-					125
09	8520	X	8054	-0-	-466	-0-	97	1	7936	2	Y	19	14	8			130
							21	9									
10	8804	X	8444	-0-	-360	-0-	105	1	8264	2	Y	68	171	1			27
							75	9									
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	104	1	8704	2	Y	-0-					27
12	8339	X	7302	-0-	-1037	-0-	89	1	7213	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 96,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	2	Y	-0-					65
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	Y	-0-					65
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	1	3	2	Y	-0-					65
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					65
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					65
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					65
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					65
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					65
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	7	1	2197	2	N	-0-					45
02	2016	N	1858	-0-	-158	-0-	1858	2			N	-0-					45
03	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			N	-0-					45
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					45
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					45
06	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	1859	2			N	-0-					45
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					45
08	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	1729	2			N	-0-					45
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					45
10	1860	N	1013	-0-	-847	-0-	1013	2			N	-0-					45
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2			N	-0-					45
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 20,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	40	1	2701	2	N	-0-						158
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	36	1	2293	2	N	-0-						158
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	43	1	2219	2	N	3	3	8				158
						3	9										
04	2430 N	2420	-0-	-10	-0-	36	1	2383	2	N	1	1	8				158
						1	9										
05	2511 N	2061	-0-	-450	-0-	36	1	2025	2	N	-0-						158
06	2190 N	1889	-0-	-301	-0-	36	1	1853	2	N	-0-						158
07	2511 N	2087	-0-	-424	-0-	36	1	1973	2	N	71	177	1	2	8		50
						78	9										
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	32	1	1980	2	N	33						83
						36	9										
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	47	1	1852	2	N	4	4	8				83
						4	9										
10	2077 N	1911	-0-	-166	-0-	50	1	1848	2	N	12						95
						13	9										
11	1980 N	1831	-0-	-149	-0-	43	1	1765	2	N	21						116
						23	9										
12	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	47	1	1763	2	N	5	4	8				117
						6	9										

TOTAL GAS PROD: 25,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
04	1680 N	1470	-0-	-210	-0-	1468	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
05	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	1520	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-				-0-
08	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	1400	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	1530 N	1227	-0-	-303	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
10	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	1254	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
11	1350 N	1167	-0-	-183	-0-	1167	2			Y	-0-				-0-
12	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1097	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		701	-0-	701	2845	701	2			N	-0-					90
02	14B2 EXT		916	-0-	916	3761	15	1	899	2	N	2	2	8			90
							2	9									
03	14B2 EXT		301	-0-	301	4062	299	2	2	9	N	2	2	8			90
04	4376	X	314	-0-	-4062	-0-	25	1	287	2	N	2	2	8			90
							2	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	416	2	14	9	N	13					103
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	120	2	94	9	N	85	170	1			18
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	1	8			18
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	409	2	N	27					45
							30	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	N	7	2	8			50
							8	9									
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					50
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	341	2	9	9	N	8					58
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

01	9114	X	8902	-0-	-212	-0-	8777	3	125	9	N	114	141	1	56	8	21
02	8232	X	7927	-0-	-305	-0-	7862	3	65	9	N	59					80
03	9083	X	8988	-0-	-95	-0-	8811	3	177	9	N	161	77	1	100	8	64
04	8610	X	8573	-0-	-37	-0-	8493	3	80	9	N	73	64	8			73
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	148	1	8773	2	N	-0-					73
06	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	144	1	8496	2	N	65					138
							72	9									
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	149	1	8800	2	N	67					205
							74	9									
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	149	1	8867	2	N	62	177	1			90
							68	9									
09	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	144	1	8528	2	N	58					148
							64	9									
10	8990	X	8795	-0-	-195	-0-	149	1	8570	2	N	69	179	1			38
							76	9									
11	8790	X	8397	-0-	-393	-0-	144	1	8176	2	N	70					108
							77	9									
12	9083	X	8632	-0-	-451	-0-	149	1	8397	2	N	78					186
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 104,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

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	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-		1953	2	105	9	Y	95	3	8			241
02	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-		2212	2	9	9	Y	8	176	1	6	8	67
03	2472	N	2472	-0-		-0-	-0-		2429	2	43	9	Y	39	3	8			103
04	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-		2146	2	63	9	Y	57	3	8			157
05	2455	N	2455	-0-		-0-	-0-		2400	2	55	9	Y	50	2	8			205
06	2400	N	1774	-0-		-626	-0-		1773	2	1	9	Y	1	177	1	1	8	28
07	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-		2349	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	2449	N	2360	-0-		-89	-0-		2314	2	46	9	Y	42	2	8			68
09	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-		2175	2	2	9	Y	2	2	8			68
10	2356	N	2157	-0-		-199	-0-		2107	2	50	9	Y	45	2	8			111
11	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-		2425	2	23	9	Y	21					132
*12	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-		2434	2	9	9	Y	8	3	8			137

TOTAL GAS PROD: 27,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

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	1240	N	943	-0-		-297	-0-		943	2			Y	-0-					27
02	1092	N	885	-0-		-207	-0-		885	2			Y	-0-					27
03	1054	N	1008	-0-		-46	-0-		1008	2			Y	-0-					27
04	969	N	969	-0-		-0-	-0-		969	2			Y	-0-					27
05	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-		1035	2			Y	-0-					27
06	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-		1007	2			Y	-0-					27
07	995	N	995	-0-		-0-	-0-		995	2			Y	-0-					27
08	1023	N	997	-0-		-26	-0-		997	2			Y	-0-					27
09	1020	N	968	-0-		-52	-0-		968	2			Y	-0-					27
10	992	N	977	-0-		-15	-0-		977	2			Y	-0-					27
11	960	N	928	-0-		-32	-0-		928	2			Y	-0-					27
12	992	N	916	-0-		-76	-0-		916	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

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	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-		3790	2	81	9	Y	74	68	1	9	8	79
02	3500	X	3428	-0-		-72	-0-		3361	2	67	9	Y	61	88	1	4	8	48
03	3875	X	3789	-0-		-86	-0-		3715	2	74	9	Y	67	1	1	3	8	111
04	3750	X	3656	-0-		-94	-0-		3589	2	67	9	Y	61	66	1	1	8	105
05	3875	X	3731	-0-		-144	-0-		3656	2	75	9	Y	68	76	1	2	8	95
06	3750	X	3580	-0-		-170	-0-		3527	2	53	9	Y	48	1	8			142
07	3782	X	3694	-0-		-88	-0-		3631	2	63	9	Y	57	38	1	1	8	160
08	3782	X	3670	-0-		-112	-0-		3611	2	59	9	Y	54	169	1	1	8	44
09	3660	X	3526	-0-		-134	-0-		3464	2	62	9	Y	56	32	1	2	8	66
10	3720	X	3385	-0-		-335	-0-		3353	2	32	9	Y	29	35	1	1	8	59
11	3570	X	2986	-0-		-584	-0-		2949	2	37	9	Y	34	2	8			91
12	3689	X	3118	-0-		-571	-0-		3084	2	34	9	Y	31	100	1			22

TOTAL GAS PROD: 42,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1743	-0-	-768	-0-	1743	2			Y	-0-					43
02	2268	X	1982	-0-	-286	-0-	1961	2	21	9	Y	19					62
03	3224	X	2650	-0-	-574	-0-	2630	2	20	9	Y	18					80
04	3120	X	2169	-0-	-951	-0-	2063	2	106	9	Y	96					176
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3443	2	40	9	Y	36	154	1			58
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5197	2	66	9	Y	60					118
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4912	2	50	9	Y	45					163
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4417	2	44	9	Y	40	161	1			42
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4237	2	55	9	Y	50					92
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4125	2	43	9	Y	39	1	8			130
11	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3728	2	55	9	Y	50					180
12	4836	X	3616	-0-	-1220	-0-	3546	2	70	9	Y	64	1	8			243

TOTAL GAS PROD: 42,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	914	1	170	2	Y	20	7	8			97
							22	9									
02	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	935	1	238	2	Y	20	3	8			114
							22	9									
03	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	1054	1	10	9	Y	9	2	8			121
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	949	1	601	2	Y	27	1	8			147
							30	9									
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	998	1	639	2	Y	42	1	8			188
							46	9									
06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	965	1	340	2	Y	10	181	1	1	8	16
							11	9									
07	1643	X	1168	-0-	-475	-0-	864	1	289	2	Y	14	1	8			29
							15	9									
08	1674	X	1271	-0-	-403	-0-	1044	1	213	2	Y	13	1	8			41
							14	9									
09	1620	X	1011	-0-	-609	-0-	1003	1	8	9	Y	7	1	8			47
10	1674	X	1083	-0-	-591	-0-	1054	1	29	9	Y	26	1	8			72
11	1320	X	895	-0-	-425	-0-	888	1	7	9	Y	6	3	8			75
*12	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1054	1	242	2	Y	23	1	8			97
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4168	2	30	9	Y	27	174	1	1	8	25
02	4340	X	2747	-0-	-1593	-0-	2716	2	31	9	Y	28					53
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4781	2	65	9	Y	59					112
04	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	4069	2	47	9	Y	43					155
05	4774	X	4095	-0-	-679	-0-	4055	2	40	9	Y	36	178	1			13
06	4680	X	3841	-0-	-839	-0-	3800	2	41	9	Y	37					50
07	4836	X	4013	-0-	-823	-0-	3972	2	41	9	Y	37					87
08	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	3891	2	42	9	Y	38					125
09	4110	X	3725	-0-	-385	-0-	3683	2	42	9	Y	38					163
10	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	3846	2	55	9	Y	50	180	1			33
11	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3604	2	51	9	Y	46					79
12	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	3796	2	51	9	Y	46					125

TOTAL GAS PROD: 46,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5602	-0-	-536	-0-	5269	2	333	9	Y	303	372	1	11	8	22
02	5544	X	5324	-0-	-220	-0-	5049	2	275	9	Y	250	187	1	6	8	79
03	6138	X	5815	-0-	-323	-0-	5534	2	281	9	Y	255	177	1	2	8	155
04	5940	X	5226	-0-	-714	-0-	4994	2	232	9	Y	211	171	1	1	8	194
05	5890	X	5777	-0-	-113	-0-	5527	2	250	9	Y	227	366	1	1	8	54
06	5700	X	4901	-0-	-799	-0-	4723	2	178	9	Y	162	171	1	1	8	44
07	5890	X	4745	-0-	-1145	-0-	4600	2	145	9	Y	132	1	8			175
08	5828	X	4603	-0-	-1225	-0-	4423	2	180	9	Y	164	179	1	1	8	159
09	5580	X	4996	-0-	-584	-0-	4785	2	211	9	Y	192	186	1			165
10	5766	X	5123	-0-	-643	-0-	4906	2	217	9	Y	197	180	1	2	8	180
11	4890	X	4555	-0-	-335	-0-	4356	2	199	9	Y	181	182	1	2	8	177
12	5177	X	4853	-0-	-324	-0-	4564	2	289	9	Y	263	344	1	1	8	95

TOTAL GAS PROD: 61,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,537

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13162	2	198	9	Y	180	191	1	7	8	120
02	11900	X	11527	-0-	-373	-0-	11355	2	172	9	Y	156	191	1	10	8	75
03	13237	X	12461	-0-	-776	-0-	12209	2	252	9	Y	229	185	1	4	8	115
04	12810	X	11774	-0-	-1036	-0-	11592	2	182	9	Y	165	190	1	3	8	87
05	13237	X	11807	-0-	-1430	-0-	11619	2	188	9	Y	171	189	1	2	8	67
06	12930	X	10864	-0-	-2066	-0-	10788	2	76	9	Y	69	3	8			133
07	12772	X	11512	-0-	-1260	-0-	11271	2	241	9	Y	219	188	1	1	8	163
08	12462	X	10996	-0-	-1466	-0-	10852	2	144	9	Y	131	184	1	2	8	108
09	11760	X	9829	-0-	-1931	-0-	9722	2	107	9	Y	97	2	8			203
10	11811	X	10814	-0-	-997	-0-	10587	2	227	9	Y	206	189	1	5	8	215
11	11130	X	9993	-0-	-1137	-0-	9865	2	128	9	Y	116	178	1			153
12	11501	X	10194	-0-	-1307	-0-	10012	2	182	9	Y	165	188	1	5	8	125

TOTAL GAS PROD: 135,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4142	-0-	-1531	-0-	119	1	4023	2	Y	-0-					42
02	4928	X	4143	-0-	-785	-0-	101	1	3986	2	Y	51	4	8			89
							56	9									
03	5456	X	4720	-0-	-736	-0-	112	1	4597	2	Y	10					99
							11	9									
04	5280	X	4504	-0-	-776	-0-	86	1	4308	2	Y	100					199
							110	9									
05	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	108	1	4361	2	Y	70	177	1	5	8	87
							77	9									
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	104	1	4508	2	Y	-0-					87
07	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	4	1	4675	2	Y	27	7	8			107
							30	9									
08	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4553	2	6	9	Y	5	5	8			107
09	4620	X	4422	-0-	-198	-0-	4291	2	131	9	Y	119	179	1			47
10	4774	X	3832	-0-	-942	-0-	3799	2	33	9	Y	30					77
11	4620	X	4070	-0-	-550	-0-	81	1	3970	2	Y	17					94
							19	9									
12	4712	X	3564	-0-	-1148	-0-	100	1	3364	2	Y	91					185
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 51,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	17104	-0-	-814	-0-	36	1	16936	2	Y	120	185	1	18	8	156
							132	9									
02	16184	X	15198	-0-	-986	-0-	115	1	14962	2	Y	110	13	8			253
							121	9									
03	17918	X	16631	-0-	-1287	-0-	62	1	16549	2	Y	18	185	1	4	8	82
							20	9									
04	16770	X	12853	-0-	-3917	-0-	4	1	12681	2	Y	153	4	8			231
							168	9									
05	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17209	2	2	9	Y	2	186	1	2	8	45
06	16560	X	16128	-0-	-432	-0-	16004	2	124	9	Y	113	3	8			155
07	16833	X	16578	-0-	-255	-0-	16388	2	190	9	Y	173	174	1	3	8	151
08	17205	X	16009	-0-	-1196	-0-	15954	2	55	9	Y	50	5	8			196
09	16650	X	15721	-0-	-929	-0-	15667	2	54	9	Y	49	173	1	5	8	67
10	17205	X	14852	-0-	-2353	-0-	14735	2	117	9	Y	106	12	8			161
11	16140	X	11374	-0-	-4766	-0-	11288	2	86	9	Y	78					239
12	16585	X	13249	-0-	-3336	-0-	13166	2	83	9	Y	75	185	1	7	8	122

TOTAL GAS PROD: 182,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

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	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	671	1	2524	2	N	127	181	1	14	8	122
							140	9									
02	3388	X	2709	-0-	-679	-0-	700	1	1897	2	N	102	10	8			214
							112	9									
03	3410	X	2953	-0-	-457	-0-	775	1	2028	2	N	136	172	1	3	8	175
							150	9									
04	3240	X	2888	-0-	-352	-0-	750	1	2017	2	N	110	177	1	3	8	105
							121	9									
05	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	775	1	2130	2	N	114	2	8			217
							125	9									
06	3240	X	2159	-0-	-1081	-0-	744	1	1296	2	N	108	181	1	1	8	143
							119	9									
07	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	775	1	1914	2	N	55	1	8			197
							61	9									
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	775	1	2389	2	N	95	181	1	1	8	110
							105	9									
09	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	729	1	2088	2	N	110	2	8			218
							121	9									
10	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	763	1	2034	2	N	97	182	1	3	8	130
							107	9									
11	3150	X	2551	-0-	-599	-0-	750	1	1744	2	N	52	3	8			179
							57	9									
12	3255	X	1794	-0-	-1461	-0-	763	1	852	2	N	163	168	1	2	8	172
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 33,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6734	-0-	-613	-0-	6672	2	62	9	N	56	1	8			130
02	7616	X	7319	-0-	-297	-0-	7236	2	83	9	N	75					205
03	8432	X	8190	-0-	-242	-0-	8082	2	108	9	N	98	185	1			118
04	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7375	2	88	9	N	80	112	1			86
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8089	2	52	9	N	47					133
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7890	2	73	9	N	66					199
07	8184	X	7851	-0-	-333	-0-	7804	2	47	9	N	43	174	1			68
08	8184	X	7535	-0-	-649	-0-	7466	2	69	9	N	63					131
09	7890	X	7330	-0-	-560	-0-	7296	2	34	9	N	31					162
10	8215	X	7519	-0-	-696	-0-	7449	2	70	9	N	64					226
11	7950	X	6775	-0-	-1175	-0-	6720	2	55	9	N	50	174	1			102
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 82,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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	23498	X	18470	-0-	-5028	-0-	2180	1	15718	2	Y	520	363	1	175	8	407
							572	9									
02	19768	X	16291	-0-	-3477	-0-	1789	1	13918	2	Y	531	560	1	118	8	260
							584	9									
03	21669	X	18237	-0-	-3432	-0-	2191	1	15729	2	Y	288	184	1	42	8	322
							317	9									
04	20970	X	14366	-0-	-6604	-0-	2051	1	11931	2	Y	349	354	1	22	8	295
							384	9									
05	19871	X	19225	-0-	-646	-0-	2201	1	16607	2	Y	379	355	1	20	8	299
							417	9									
06	17880	X	17755	-0-	-125	-0-	1986	1	15551	2	Y	198	186	1	17	8	294
							218	9									
07	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	1995	1	15676	2	Y	514	542	1	21	8	245
							565	9									
08	19220	X	19204	-0-	-16	-0-	2189	1	16843	2	Y	156	22	8			379
							172	9									
09	18600	X	18185	-0-	-415	-0-	2054	1	15951	2	Y	164	176	1	27	8	340
							180	9									
10	19220	X	17815	-0-	-1405	-0-	1965	1	15698	2	Y	138	183	1	53	8	242
							152	9									
11	18570	X	15587	-0-	-2983	-0-	2095	1	13237	2	Y	232	45	8			429
							255	9									
12	19189	X	17796	-0-	-1393	-0-	2160	1	15298	2	Y	307	363	1	21	8	352
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 211,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,776

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	6882	X	5673	-0-	-1209	-0-	138	1	5535	2	Y	-0-					55
02	5824	X	3224	-0-	-2600	-0-	104	1	3120	2	Y	-0-					55
03	6231	X	4579	-0-	-1652	-0-	149	1	4430	2	Y	-0-					55
04	6030	X	4811	-0-	-1219	-0-	131	1	4680	2	Y	-0-					55
05	5673	X	5349	-0-	-324	-0-	144	1	5177	2	Y	25	2	8			78
							28	9									
06	5490	X	3876	-0-	-1614	-0-	126	1	3750	2	Y	-0-					78
07	4960	X	4294	-0-	-666	-0-	53	1	4212	2	Y	26	1	8			103
							29	9									
08	5363	X	3398	-0-	-1965	-0-	4	1	3324	2	Y	64					167
							70	9									
09	5190	X	3838	-0-	-1352	-0-	198	1	3595	2	Y	41					208
							45	9									
10	5363	X	541	-0-	-4822	-0-	128	1	412	2	Y	1	181	1			28
							1	9									
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	302	1	4635	2	Y	19					47
							21	9									
12	4309	X	2594	-0-	-1715	-0-	245	1	2337	2	Y	11					58
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 47,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7328	-0-	-3584	-0-	108	1	7216	2	Y	4	4	8			117
							4	9									
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	101	1	9714	2	Y	78	185	1	3	8	7
							86	9									
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	47	1	10572	2	Y	214	184	1	2	8	35
							235	9									
04	9990	X	9245	-0-	-745	-0-	9243	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	10912	X	9532	-0-	-1380	-0-	9298	2	234	9	Y	213	167	1	1	8	80
06	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11873	2	91	9	Y	83	3	8			160
07	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11402	2	94	9	Y	85	176	1	2	8	67
08	10850	X	10672	-0-	-178	-0-	10520	2	152	9	Y	138	176	1	2	8	27
09	11880	X	9776	-0-	-2104	-0-	9679	2	97	9	Y	88	2	8			113
10	12276	X	8162	-0-	-4114	-0-	8136	2	26	9	Y	24	4	8			133
11	11880	X	9531	-0-	-2349	-0-	30	1	9308	2	Y	175	188	1			120
							193	9									
12	11501	X	9633	-0-	-1868	-0-	47	1	9500	2	Y	78	5	8			193
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 118,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10525	-0-	-728	-0-	10439	2	86	9	Y	78	173	1	26	8	7
02	9940	X	9605	-0-	-335	-0-	9445	2	160	9	Y	145	32	8			120
03	11005	X	9646	-0-	-1359	-0-	9506	2	140	9	Y	127	185	1	14	8	48
04	10200	X	9514	-0-	-686	-0-	9429	2	85	9	Y	77	10	8			115
05	10633	X	9757	-0-	-876	-0-	9638	2	119	9	Y	108	6	8			217
06	10290	X	9696	-0-	-594	-0-	9681	2	15	9	Y	14	181	1	13	8	37
07	10633	X	2991	-0-	-7642	-0-	2985	2	6	9	Y	5	5	8			37
08	9827	X	714	-0-	-9113	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	8			37
09	9690	X	693	-0-	-8997	-0-	1	1	584	2	Y	98					135
							108	9									
10	10013	X	1196	-0-	-8817	-0-	1195	2	1	9	Y	1	1	8			135
11	9690	X	1316	-0-	-8374	-0-	1316	2			Y	-0-					135
12	2976	X	853	-0-	-2123	-0-	100	1	751	2	Y	2	2	8			135
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 66,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

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	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	618 316	1 9	15261	2	Y	287	190	1	22	8	308
02	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	601 263	1 9	11574	2	Y	239	188	1	10	8	349
03	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	695 340	1 9	14369	2	Y	309	372	1	8	8	278
04	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	630 295	1 9	14159	2	Y	268	180	1	3	8	363
05	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	632 251	1 9	13650	2	Y	228	350	1	6	8	235
06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	702 145	1 9	9911	2	Y	132	165	1	2	8	200
07	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	410 204	1 9	10746	2	Y	185	183	1	2	8	200
08	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	94 151	1 9	11110	2	Y	137	162	1	2	8	173
09	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	85 176	1 9	11499	2	Y	160	184	1	3	8	146
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	384 188	1 9	11140	2	Y	171	183	1	3	8	131
11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	294 166	1 9	9672	2	Y	151	10	8			272
*12	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	127 228	1 9	8631	2	Y	207	188	1	3	8	288

TOTAL GAS PROD: 149,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,474

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

01	5425	X	4616	-0-	-809	-0-	4471	2	145	9	Y	132	181	1	9	8	71
02	4900	X	2827	-0-	-2073	-0-	2721	2	106	9	Y	96	2	8			165
03	5425	X	4122	-0-	-1303	-0-	3936	2	186	9	Y	169	164	1	1	8	169
04	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	4754	2	154	9	Y	140	184	1	1	8	124
05	5425	X	4868	-0-	-557	-0-	4711	2	157	9	Y	143	184	1	1	8	82
06	4470	X	3861	-0-	-609	-0-	3742	2	119	9	Y	108	1	8			189
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5266	2	150	9	Y	136	181	1	1	8	143
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6227	2	146	9	Y	133	194	1	1	8	81
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5211	2	171	9	Y	155	173	1	2	8	61
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5549	2	112	9	Y	102	2	8			161
11	6180	X	5123	-0-	-1057	-0-	4958	2	165	9	Y	150	179	1	5	8	127
12	6386	X	5564	-0-	-822	-0-	5397	2	167	9	Y	152	188	1	2	8	89

TOTAL GAS PROD: 58,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,616

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

01	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	15983	2	51	9	N	46	181	1	2	8	85
02	13832	X	11868	-0-	-1964	-0-	11567	2	301	9	N	274	155	1	1	8	203
03	17298	X	13075	-0-	-4223	-0-	12913	2	162	9	N	147	177	1	1	8	172
04	16740	X	16133	-0-	-607	-0-	15902	2	231	9	N	210	183	1	1	8	198
05	17298	X	16293	-0-	-1005	-0-	16169	2	124	9	N	113					311
06	15510	X	8264	-0-	-7246	-0-	8146	2	118	9	N	107	185	1	1	8	232
07	13144	X	12798	-0-	-346	-0-	12708	2	90	9	N	82	191	1			123
08	16678	X	12220	-0-	-4458	-0-	12089	2	131	9	N	119					242
09	16140	X	14749	-0-	-1391	-0-	14585	2	164	9	N	149	156	1			235
10	16306	X	14991	-0-	-1315	-0-	14822	2	169	9	N	154	181	1	1	8	207
*11	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13643	2	157	9	N	143	183	1			167
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 150,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

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	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	129	1	2879	2	Y	-0-					38
02	2660	X	2337	-0-	-323	-0-	80	1	2246	2	Y	10	1	8			47
							11	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	149	1	2634	2	Y	168	178	1			37
							185	9									
04	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	120	1	2322	2	Y	45					82
							50	9									
05	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	139	1	2592	2	Y	77	2	8			157
							85	9									
06	2910	X	2496	-0-	-414	-0-	126	1	2345	2	Y	23	177	1			3
							25	9									
07	2976	X	2423	-0-	-553	-0-	48	1	2373	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
08	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	2470	2	1	9	Y	1	1	8			3
09	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2538	2			Y	-0-					3
10	2821	X	2381	-0-	-440	-0-	2381	2			Y	-0-					3
11	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	82	1	2304	2	Y	-0-					3
*12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	149	1	2563	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

01	15624	X	15012	-0-	-612	-0-	14508	2	504	9	Y	458	379	1	6	8	184
02	14000	X	13589	-0-	-411	-0-	13138	2	451	9	Y	410	381	1	3	8	210
03	14074	X	13969	-0-	-105	-0-	13489	2	480	9	Y	436	557	1	2	8	87
04	14520	X	13627	-0-	-893	-0-	13198	2	429	9	Y	390	367	1			110
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15135	2	382	9	Y	347	342	1	1	8	114
06	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14370	2	355	9	Y	323	304	1			133
07	15035	X	14064	-0-	-971	-0-	13671	2	393	9	Y	357	359	1	1	8	130
08	15531	X	12891	-0-	-2640	-0-	12518	2	373	9	Y	339	372	1	1	8	96
09	15030	X	11607	-0-	-3423	-0-	11376	2	231	9	Y	210	194	1	1	8	111
10	15531	X	11822	-0-	-3709	-0-	11453	2	369	9	Y	335	366	1	1	8	79
11	14730	X	10738	-0-	-3992	-0-	10412	2	326	9	Y	296	367	1	2	8	6
*12	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14017	2	453	9	Y	412	373	1	1	8	44

TOTAL GAS PROD: 162,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1734	-0-	-1056	-0-	323	1	1398	2	Y	12	12	8			62
							13	9									
02	2884	X	903	-0-	-1981	-0-	181	1	712	2	Y	9	9	8			62
							10	9									
03	3193	X	1685	-0-	-1508	-0-	445	1	1237	2	Y	3	3	8			62
							3	9									
04	3090	X	2489	-0-	-601	-0-	566	1	1919	2	Y	4	4	8			62
							4	9									
05	2015	X	878	-0-	-1137	-0-	257	1	619	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
06	1680	X	1289	-0-	-391	-0-	462	1	824	2	Y	3	3	8			62
							3	9									
07	2573	X	1566	-0-	-1007	-0-	539	1	968	2	Y	54	2	8			114
							59	9									
08	2573	X	1558	-0-	-1015	-0-	625	1	930	2	Y	3	3	8			114
							3	9									
09	2490	X	702	-0-	-1788	-0-	343	1	302	2	Y	52	2	8			164
							57	9									
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	534	1	2336	2	Y	19	8	8			175
							21	9									
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	605	1	3261	2	Y	23					198
							25	9									
*12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	526	1	3056	2	Y	21	12	8			207
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	8567	-0-	-2562	-0-	544	1	7792	2	Y	210	18	1	16	8	277
							231	9									
02	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	410	1	10507	2	Y	188	244	1	8	8	213
							207	9									
03	11129	X	9417	-0-	-1712	-0-	485	1	8704	2	Y	207	364	1	6	8	50
							228	9									
04	10260	X	9817	-0-	-443	-0-	436	1	9184	2	Y	179	192	1	2	8	35
							197	9									
05	12307	X	9257	-0-	-3050	-0-	431	1	8636	2	Y	173	3	8			205
							190	9									
06	11910	X	8744	-0-	-3166	-0-	504	1	8085	2	Y	141	187	1	1	8	158
							155	9									
07	12307	X	9177	-0-	-3130	-0-	553	1	8417	2	Y	188	167	1	2	8	177
							207	9									
08	10137	X	9031	-0-	-1106	-0-	560	1	8266	2	Y	186	186	1	2	8	175
							205	9									
09	9810	X	8993	-0-	-817	-0-	528	1	8265	2	Y	182	165	1	4	8	188
							200	9									
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	440	1	8785	2	Y	151	187	1	4	8	148
							166	9									
11	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	521	1	11552	2	Y	167	188	1	14	8	113
							184	9									
12	9300	X	8998	-0-	-302	-0-	601	1	8186	2	Y	192	177	1	5	8	123
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 114,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,164

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	33666	X	29241	-0-	-4425	-0-	310 169	1 9	28762	2	Y	154	39	8			175
02	29960	X	26292	-0-	-3668	-0-	280 143	1 9	25869	2	Y	130	186	1	39	8	80
03	32736	X	29540	-0-	-3196	-0-	310 134	1 9	29096	2	Y	122	37	8			165
04	31350	X	28764	-0-	-2586	-0-	300 147	1 9	28317	2	Y	134	186	1	43	8	70
05	31279	X	29891	-0-	-1388	-0-	310 91	1 9	29490	2	Y	83					153
06	29075	X	29075	-0-	-0-	-0-	300 112	1 9	28663	2	Y	102	43	8			212
07	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	310 140	1 9	29581	2	Y	127	185	1	51	8	103
08	29884	X	29465	-0-	-419	-0-	310 143	1 9	29012	2	Y	130	41	8			192
09	29452	X	29452	-0-	-0-	-0-	300 140	1 9	29012	2	Y	127	187	1	40	8	92
10	30039	X	27301	-0-	-2738	-0-	310 145	1 9	26846	2	Y	132	42	8			182
11	29070	X	26693	-0-	-2377	-0-	300 175	1 9	26218	2	Y	159	188	1	85	8	68
12	30442	X	27890	-0-	-2552	-0-	310 284	1 9	27296	2	Y	258	151	8			175

TOTAL GAS PROD: 343,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

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	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	155 531	1 9	5848	2	Y	483	370	1	13	8	207
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	140 463	1 9	5188	2	Y	421	564	1	9	8	55
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	155 422	1 9	5649	2	Y	384	369	1	3	8	67
04	5940	X	5660	-0-	-280	-0-	150 425	1 9	5085	2	Y	386	367	1	2	8	84
05	6138	X	5163	-0-	-975	-0-	155 311	1 9	4697	2	Y	283	181	1	1	8	185
06	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	150 391	1 9	5056	2	Y	355	361	1	1	8	178
07	6045	X	5481	-0-	-564	-0-	155 303	1 9	5023	2	Y	275	372	1	1	8	80
08	6045	X	5819	-0-	-226	-0-	155 409	1 9	5255	2	Y	372	371	1	1	8	80
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	150 382	1 9	5279	2	Y	347	372	1	1	8	54
10	5797	X	5468	-0-	-329	-0-	155 295	1 9	5018	2	Y	268	183	1	2	8	137
11	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	150 328	1 9	4723	2	Y	298	365	1	1	8	69
12	6014	X	5526	-0-	-488	-0-	155 419	1 9	4952	2	Y	381	182	1	1	8	267

TOTAL GAS PROD: 68,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,253

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	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6482	2	135	9	Y	123	1	8			174
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5530	2	113	9	Y	103	177	1			100
03	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	5635	2	105	9	Y	95	175	1			20
04	6390	X	5700	-0-	-690	-0-	5597	2	103	9	Y	94					114
05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7014	2	119	9	Y	108	180	1			42
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7165	2	130	9	Y	118					160
07	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6653	2	119	9	Y	108	178	1			90
08	7130	X	6565	-0-	-565	-0-	6453	2	112	9	Y	102	170	1			22
09	7290	X	6015	-0-	-1275	-0-	5903	2	112	9	Y	102					124
10	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	6894	2	134	9	Y	122	186	1			60
11	7290	X	6408	-0-	-882	-0-	6281	2	127	9	Y	115	1	8			174
12	6758	X	6468	-0-	-290	-0-	6333	2	135	9	Y	123	180	1			117

TOTAL GAS PROD: 77,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

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	11811	X	10645	-0-	-1166	-0-	10445	2	200	9	Y	182	187	1	2	8	33
02	10668	X	10228	-0-	-440	-0-	10063	2	165	9	Y	150	1	8			182
03	11811	X	11798	-0-	-13	-0-	11618	2	180	9	Y	164	188	1			158
04	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	10897	2	154	9	Y	140	191	1			107
05	11315	X	11191	-0-	-124	-0-	11052	2	139	9	Y	126	185	1			48
06	11340	X	10564	-0-	-776	-0-	10463	2	101	9	Y	92					140
07	11718	X	10808	-0-	-910	-0-	10669	2	139	9	Y	126	183	1			83
08	11718	X	10550	-0-	-1168	-0-	10427	2	123	9	Y	112					195
09	11040	X	9875	-0-	-1165	-0-	9754	2	121	9	Y	110	185	1			120
10	11191	X	10193	-0-	-998	-0-	10048	2	145	9	Y	132	177	1			75
11	10560	X	9613	-0-	-947	-0-	9493	2	120	9	Y	109	181	1			3
12	10819	X	9984	-0-	-835	-0-	9791	2	193	9	Y	175					178

TOTAL GAS PROD: 126,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

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	15066	X	14971	-0-	-95	-0-	1430	1	13453	2	Y	80	172	1			92
							88	9									
02	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	910	1	11976	2	Y	84					176
							92	9									
03	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	1039	1	13931	2	Y	84	168	1			92
							92	9									
04	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	988	1	14034	2	Y	148					240
							163	9									
05	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	1018	1	15242	2	Y	148	185	1			203
							163	9									
06	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	1019	1	15258	2	Y	140	172	1			171
							154	9									
07	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	1064	1	15940	2	Y	161	166	1			166
							177	9									
08	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	1066	1	16040	2	Y	151	182	1			135
							166	9									
09	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	1048	1	15469	2	Y	170	190	1			115
							187	9									
10	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	1053	1	15994	2	Y	182	207	1			90
							200	9									
11	16710	X	14352	-0-	-2358	-0-	1021	1	13146	2	Y	168	189	1			69
							185	9									
12	17267	X	15708	-0-	-1559	-0-	1109	1	14401	2	Y	180	6	1			243
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 189,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10067	-0-	-1000	-0-	1143	1	8764	2	Y	145	182	1			92
							160	9									
02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	1064	1	8870	2	Y	140					232
							154	9									
03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1159	1	9791	2	Y	221	184	1			269
							243	9									
04	10620	X	10200	-0-	-420	-0-	1083	1	8972	2	Y	132	180	1			221
							145	9									
05	11160	X	10334	-0-	-826	-0-	1129	1	9045	2	Y	145	166	1			200
							160	9									
06	10830	X	9836	-0-	-994	-0-	1140	1	8619	2	Y	70	162	1			108
							77	9									
07	11191	X	9841	-0-	-1350	-0-	1116	1	8492	2	Y	212	184	1			136
							233	9									
08	11191	X	9960	-0-	-1231	-0-	1178	1	8674	2	Y	98	160	1			74
							108	9									
09	10200	X	9583	-0-	-617	-0-	1104	1	8348	2	Y	119					193
							131	9									
10	10323	X	8235	-0-	-2088	-0-	1083	1	7043	2	Y	99	161	1			131
							109	9									
11	9840	X	9737	-0-	-103	-0-	1024	1	8606	2	Y	97					228
							107	9									
12	9951	X	8954	-0-	-997	-0-	1156	1	7609	2	Y	172	177	1			223
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 118,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	24831	-0-	-4526	-0-	744	1	23790	2	Y	270	185	1			125
							297	9									
02	26516	X	23401	-0-	-3115	-0-	672	1	22432	2	Y	270	192	1			203
							297	9									
03	29357	X	27042	-0-	-2315	-0-	744	1	25968	2	Y	300	368	1			135
							330	9									
04	27870	X	24680	-0-	-3190	-0-	720	1	23662	2	Y	271	366	1			40
							298	9									
05	28241	X	27040	-0-	-1201	-0-	744	1	26008	2	Y	262	184	1			118
							288	9									
06	26160	X	25869	-0-	-291	-0-	720	1	24863	2	Y	260	180	1			198
							286	9									
07	27032	X	26628	-0-	-404	-0-	744	1	25603	2	Y	255	355	1			98
							281	9									
08	27032	X	26408	-0-	-624	-0-	744	1	25364	2	Y	273	188	1			183
							300	9									
09	26160	X	25811	-0-	-349	-0-	720	1	24783	2	Y	280	370	1			93
							308	9									
10	27032	X	26174	-0-	-858	-0-	744	1	25135	2	Y	268	191	1			170
							295	9									
11	25860	X	21308	-0-	-4552	-0-	720	1	20342	2	Y	224	377	1			17
							246	9									
12	26660	X	22572	-0-	-4088	-0-	744	1	21505	2	Y	294	189	1			122
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 301,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,227

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	13857	X	13083	-0-	-774	-0-	155	1	12719	2	Y	190	182	1	3	8	55
							209	9									
02	12292	X	11539	-0-	-753	-0-	140	1	11213	2	Y	169	192	1	1	8	31
							186	9									
03	13609	X	13135	-0-	-474	-0-	155	1	12798	2	Y	165	1	8			195
							182	9									
04	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	150	1	12871	2	Y	171	181	1			185
							188	9									
05	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	155	1	13416	2	Y	161	161	1			185
							177	9									
06	12720	X	12388	-0-	-332	-0-	150	1	12092	2	Y	133	169	1			149
							146	9									
07	13640	X	12013	-0-	-1627	-0-	155	1	11724	2	Y	122	182	1			89
							134	9									
08	13733	X	11288	-0-	-2445	-0-	155	1	11011	2	Y	111					200
							122	9									
09	13290	X	10053	-0-	-3237	-0-	150	1	9793	2	Y	100	175	1			125
							110	9									
10	13733	X	12757	-0-	-976	-0-	155	1	12438	2	Y	149	169	1			105
							164	9									
11	12390	X	10421	-0-	-1969	-0-	150	1	10157	2	Y	104	174	1	1	8	34
							114	9									
12	12028	X	10911	-0-	-1117	-0-	155	1	10581	2	Y	159					193
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 144,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

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	13888	X	11965	-0-	-1923	-0-	1105	1	10418	2	N	402	183	1	49	8	244
							442	9									
02	12376	X	11435	-0-	-941	-0-	1092	1	9960	2	N	348	367	1	23	8	202
							383	9									
03	13981	X	12822	-0-	-1159	-0-	1209	1	11218	2	N	359	364	1	18	8	179
							395	9									
04	13530	X	12041	-0-	-1489	-0-	1089	1	10627	2	N	295	370	1	4	8	100
							325	9									
05	13981	X	12797	-0-	-1184	-0-	1209	1	11248	2	N	309	370	1	9	8	30
							340	9									
06	12420	X	11864	-0-	-556	-0-	1100	1	10470	2	N	267	178	1	4	8	115
							294	9									
07	12834	X	11835	-0-	-999	-0-	1149	1	10355	2	N	301	360	1	4	8	52
							331	9									
08	12834	X	12018	-0-	-816	-0-	1204	1	10483	2	N	301	183	1	4	8	166
							331	9									
09	12390	X	11135	-0-	-1255	-0-	1102	1	9714	2	N	290	342	1	9	8	105
							319	9									
10	12803	X	11375	-0-	-1428	-0-	1110	1	9966	2	N	272	184	1	9	8	184
							299	9									
11	11850	X	11829	-0-	-21	-0-	1144	1	10309	2	N	342	371	1	20	8	135
							376	9									
*12	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	1209	1	11538	2	N	383	372	1	7	8	139
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 144,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

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	23932	X	2217	-0-	-21715	-0-	1956	1	261	9	Y	237	229	8				54
02	21420	X	3449	-0-	-17971	-0-	1732	1	1548	2	Y	154	129	8				79
							169	9										
03	18476	X	5877	-0-	-12599	-0-	1987	1	3615	2	Y	250	185	1	101	8		43
							275	9										
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	1834	1	1343	2	Y	66	27	8				82
							73	9										
05	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1901	1	6624	2	Y	186	51	8				217
							205	9										
06	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	3145	1	6769	2	Y	160	181	1	35	8		161
							176	9										
07	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	3316	1	8547	2	Y	184	179	1	35	8		131
							202	9										
08	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	3435	1	14541	2	Y	231	183	1	35	8		144
							254	9										
09	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	3232	1	12487	2	Y	196	169	1	72	8		99
							216	9										
10	12059	X	11509	-0-	-550	-0-	3330	1	7977	2	Y	184	174	1	78	8		31
							202	9										
11	17640	X	10554	-0-	-7086	-0-	3165	1	7106	2	Y	257	198	8				90
							283	9										
12	18228	X	6035	-0-	-12193	-0-	3080	1	2844	2	Y	101	62	8				129
							111	9										

TOTAL GAS PROD: 107,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

01	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	2558	2	7	9	N	6	12	1				8
02	2436	N	1846	-0-	-590	-0-	1842	2	4	9	N	4	4	1				8
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2598	2	14	9	N	13						21
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2532	2	14	9	N	13	13	1				21
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	2	8	9	N	7	26	1				2
06	2520	N	1992	-0-	-528	-0-	1963	2	29	9	N	26						28
07	2635	N	1854	-0-	-781	-0-	1841	2	13	9	N	12	12	1				28
08	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	1828	2	10	9	N	9	27	1				10
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1965	2	14	9	N	13	7	1				16
10	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	1501	2	13	9	N	12	8	1				20
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2208	2	14	9	N	13	1	8				32
12	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2026	2	15	9	N	14	31	1				15

TOTAL GAS PROD: 25,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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

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	8029	X	6851	-0-	-1178	-0-		6570	2	281	9	N	255	185	1	2	8	132
02	6972	X	5861	-0-	-1111	-0-		5596	2	265	9	N	241	183	1	1	8	189
03	7471	X	6415	-0-	-1056	-0-		6137	2	278	9	N	253	352	1	1	8	89
04	6630	X	5978	-0-	-652	-0-		5697	2	281	9	N	255	184	1			160
05	6851	X	6648	-0-	-203	-0-		6403	2	245	9	N	223	184	1			199
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-		6635	2	213	9	N	194	356	1			37
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-		7157	2	336	9	N	305	187	1			155
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-		6853	2	271	9	N	246	354	1			47
09	6840	X	6574	-0-	-266	-0-		6323	2	251	9	N	228	175	1	1	8	99
10	7502	X	6161	-0-	-1341	-0-		5930	2	231	9	N	210	188	1	1	8	120
11	7260	X	6574	-0-	-686	-0-		6309	2	265	9	N	241	182	1	2	8	177
12	7502	X	6292	-0-	-1210	-0-		6028	2	264	9	N	240	361	1	1	8	55

TOTAL GAS PROD: 78,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,891

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

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	10602	X	9514	-0-	-1088	-0-		1054	1	8118	2	N	311	195	1	41	8	147
								342	9									
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-		952	1	9142	2	N	257	185	1	22	8	197
								283	9									
03	10137	X	9441	-0-	-696	-0-		1037	1	8167	2	N	215	186	1	17	8	209
								237	9									
04	9510	X	8730	-0-	-780	-0-		965	1	7534	2	N	210	356	1	4	8	59
								231	9									
05	11501	X	8743	-0-	-2758	-0-		1020	1	7458	2	N	241	187	1	7	8	106
								265	9									
06	11130	X	9696	-0-	-1434	-0-		979	1	8528	2	N	172	180	1	3	8	95
								189	9									
07	11501	X	9486	-0-	-2015	-0-		1040	1	8209	2	N	215	177	1	3	8	130
								237	9									
08	9455	X	8392	-0-	-1063	-0-		966	1	7193	2	N	212	198	1	3	8	141
								233	9									
09	9690	X	8479	-0-	-1211	-0-		962	1	7277	2	N	218	193	1	7	8	159
								240	9									
10	10013	X	8368	-0-	-1645	-0-		910	1	7251	2	N	188	177	1	6	8	164
								207	9									
11	9690	X	9544	-0-	-146	-0-		870	1	8499	2	N	159	190	1	11	8	122
								175	9									
12	9486	X	7375	-0-	-2111	-0-		1037	1	6073	2	N	241	189	1	3	8	171
								265	9									

TOTAL GAS PROD: 108,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

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

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	5648	-0-	-1451	-0-	309	1	5201	2	Y	125	17	8			162
							138	9									
02	6412	X	5621	-0-	-791	-0-	313	1	5161	2	Y	134	186	1	8	8	102
							147	9									
03	6913	X	6379	-0-	-534	-0-	346	1	5920	2	Y	103	6	8			199
							113	9									
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	311	1	6394	2	Y	81	183	1	2	8	95
							89	9									
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	310	1	6992	2	Y	78	3	8			170
							86	9									
06	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	354	1	7087	2	Y	76	176	1	2	8	68
							84	9									
07	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	406	1	6923	2	Y	86	2	8			152
							95	9									
08	7378	X	7361	-0-	-17	-0-	399	1	6877	2	Y	77	2	8			227
							85	9									
09	7530	X	6399	-0-	-1131	-0-	373	1	5926	2	Y	91	190	1	4	8	124
							100	9									
10	7781	X	5964	-0-	-1817	-0-	383	1	5460	2	Y	110	184	1	4	8	46
							121	9									
11	7530	X	3089	-0-	-4441	-0-	452	1	2520	2	Y	106	11	8			141
							117	9									
12	7409	X	6444	-0-	-965	-0-	403	1	5903	2	Y	125	184	1	4	8	78
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 76,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

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	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	708	1	5467	2	N	162	169	1	23	8	66
							178	9									
02	5572	X	5113	-0-	-459	-0-	678	1	4279	2	N	142	1	1	10	8	197
							156	9									
03	6231	X	5329	-0-	-902	-0-	750	1	4428	2	N	137	177	1	8	8	149
							151	9									
04	6150	X	4554	-0-	-1596	-0-	744	1	3646	2	N	149	179	1	2	8	117
							164	9									
05	6355	X	4858	-0-	-1497	-0-	775	1	3947	2	N	124	185	1	4	8	52
							136	9									
06	6150	X	4685	-0-	-1465	-0-	750	1	3781	2	N	140	2	8			190
							154	9									
07	5673	X	4796	-0-	-877	-0-	775	1	3869	2	N	138	177	1	2	8	149
							152	9									
08	5332	X	4750	-0-	-582	-0-	775	1	3810	2	N	150	166	1	3	8	130
							165	9									
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	713	1	3898	2	N	112	185	1	5	8	52
							123	9									
10	4867	X	3259	-0-	-1608	-0-	763	1	2387	2	N	99	5	8			146
							109	9									
11	4680	X	4612	-0-	-68	-0-	733	1	3717	2	N	147	190	1	16	8	87
							162	9									
*12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	710	1	4981	2	N	146	176	1	5	8	52
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 58,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

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	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-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

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	9331	X	9208	-0-	-123	-0-	1581	1	7101	2	N	478	561	1	49	8	155		
							526	9											
02	8512	X	7502	-0-	-1010	-0-	1351	1	5655	2	N	451	548	1	21	8	37		
							496	9											
03	9424	X	8867	-0-	-557	-0-	1581	1	6746	2	N	491	368	1	15	8	145		
							540	9											
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	1530	1	7129	2	N	451	368	1	4	8	224		
							496	9											
05	9207	X	8691	-0-	-516	-0-	1558	1	6706	2	N	388	555	1	8	8	49		
							427	9											
06	8910	X	8495	-0-	-415	-0-	1530	1	6512	2	N	412	353	1	4	8	104		
							453	9											
07	9455	X	7666	-0-	-1789	-0-	1351	1	5963	2	N	320	366	1	4	8	54		
							352	9											
08	9455	X	8080	-0-	-1375	-0-	1558	1	6113	2	N	372	171	1	5	8	250		
							409	9											
09	9150	X	7567	-0-	-1583	-0-	1530	1	5657	2	N	345	361	1	10	8	224		
							380	9											
10	8773	X	5691	-0-	-3082	-0-	1219	1	4120	2	N	320	370	1	9	8	165		
							352	9											
11	8490	X	2596	-0-	-5894	-0-	572	1	1861	2	N	148	189	1	12	8	112		
							163	9											
12	8091	X	7993	-0-	-98	-0-	1539	1	6043	2	N	374	373	1	4	8	109		
							411	9											

TOTAL GAS PROD: 91,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,550

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	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	676	1	11094	2	N	212	190	1	22	8	157
							233	9									
02	10192	X	8440	-0-	-1752	-0-	813	1	7384	2	N	221	188	1	11	8	179
							243	9									
03	11997	X	8151	-0-	-3846	-0-	923	1	6990	2	N	216	191	1	9	8	195
							238	9									
04	11610	X	9654	-0-	-1956	-0-	735	1	8702	2	N	197	190	1	2	8	200
							217	9									
05	11997	X	9935	-0-	-2062	-0-	672	1	9066	2	N	179	175	1	5	8	199
							197	9									
06	11610	X	8891	-0-	-2719	-0-	307	1	8407	2	N	161	178	1	2	8	180
							177	9									
07	9982	X	9063	-0-	-919	-0-	555	1	8310	2	N	180	183	1	2	8	175
							198	9									
08	9982	X	9267	-0-	-715	-0-	686	1	8397	2	N	167	186	1	2	8	154
							184	9									
09	9660	X	9373	-0-	-287	-0-	844	1	8343	2	N	169	182	1	6	8	135
							186	9									
10	9920	X	8799	-0-	-1121	-0-	955	1	7637	2	N	188	180	1	6	8	137
							207	9									
11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	1023	1	7793	2	N	198	187	1	18	8	130
							218	9									
12	9672	X	9149	-0-	-523	-0-	1120	1	7798	2	N	210	184	1	6	8	150
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 111,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

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	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-	100	1	30554	2	Y	635	536	1	203	8	278
							699	9									
02	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	72	1	27843	2	Y	584	355	1	172	8	335
							642	9									
03	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	907	1	29662	2	Y	679	550	1	69	8	395
							747	9									
04	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	1066	1	26830	2	Y	618	528	1	63	8	422
							680	9									
05	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	1101	1	26814	2	Y	614	532	1	27	8	477
							675	9									
06	26826	X	26826	-0-	-0-	-0-	1080	1	25260	2	Y	442	709	1	51	8	159
							486	9									
07	27094	X	26516	-0-	-578	-0-	1123	1	24814	2	Y	526	350	1	25	8	310
							579	9									
08	27094	X	26145	-0-	-949	-0-	1107	1	24399	2	Y	581	532	1	27	8	332
							639	9									
09	26220	X	24767	-0-	-1453	-0-	1071	1	23159	2	Y	488	529	1	28	8	263
							537	9									
10	27094	X	25227	-0-	-1867	-0-	1083	1	23533	2	Y	555	541	1	60	8	217
							611	9									
11	26220	X	23789	-0-	-2431	-0-	990	1	22187	2	Y	556	550	1			223
							612	9									
12	26505	X	24278	-0-	-2227	-0-	1107	1	22610	2	Y	510	359	1	61	8	313
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 325,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,788

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

01	21328	X	20348	-0-	-980	-0-	701	1	19041	2	N	551	583	1	60	8	464
							606	9									
02	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	660	1	18386	2	N	447	598	1	25	8	288
							492	9									
03	21328	X	17543	-0-	-3785	-0-	758	1	16214	2	N	519	554	1	19	8	234
							571	9									
04	20640	X	18831	-0-	-1809	-0-	677	1	17633	2	N	474	388	1	4	8	316
							521	9									
05	21328	X	18557	-0-	-2771	-0-	650	1	17414	2	N	448	346	1	9	8	409
							493	9									
06	20640	X	17629	-0-	-3011	-0-	744	1	16445	2	N	400	724	1	4	8	81
							440	9									
07	21328	X	17336	-0-	-3992	-0-	822	1	15927	2	N	534	355	1	6	8	254
							587	9									
08	19468	X	16661	-0-	-2807	-0-	842	1	15321	2	N	453	355	1	6	8	346
							498	9									
09	18840	X	17052	-0-	-1788	-0-	817	1	15745	2	N	445	522	1	12	8	257
							490	9									
10	18569	X	16979	-0-	-1590	-0-	815	1	15648	2	N	469	556	1	12	8	158
							516	9									
11	17640	X	16186	-0-	-1454	-0-	795	1	14851	2	N	491	372	1	36	8	241
							540	9									
12	17608	X	17274	-0-	-334	-0-	859	1	15817	2	N	544	552	1	12	8	221
							598	9									

TOTAL GAS PROD: 213,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,775

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	4309	X	3319	-0-	-990	-0-	43 33	1 9	3243	2	Y	30	43	1			22
02	3892	X	2106	-0-	-1786	-0-	43 29	1 9	2034	2	Y	26	15	1			33
03	4309	X	2726	-0-	-1583	-0-	53 36	1 9	2637	2	Y	33	36	1			30
04	3630	X	3243	-0-	-387	-0-	43 12	1 9	3188	2	Y	11	33	1			8
05	3751	X	2660	-0-	-1091	-0-	34	1	2626	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	48	1	3978	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	43	1	3269	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	34	1	3076	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3386	-0-	-634	-0-	58	1	3328	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3051	-0-	-1103	-0-	70	1	2981	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3041	-0-	-979	-0-	53	1	2988	2	Y	-0-					-0-
*12	3503	X	2653	-0-	-850	-0-	38	1	2615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	10788	X	9255	-0-	-1533	-0-	1601 360	1 9	7294	2	Y	327	484	1			244
02	9744	X	4862	-0-	-4882	-0-	1496 264	1 9	3102	2	Y	240	166	1			318
03	10788	X	7407	-0-	-3381	-0-	1670 303	1 9	5434	2	Y	275	337	1	35	8	221
04	8970	X	7860	-0-	-1110	-0-	1398 392	1 9	6070	2	Y	356	324	1	29	8	224
05	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	1679 520	1 9	9207	2	Y	473	530	1			167
06	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	1644 388	1 9	7622	2	Y	353	187	1			333
07	8122	X	4468	-0-	-3654	-0-	1510 292	1 9	2666	2	Y	265	357	1	48	8	193
08	11408	X	4803	-0-	-6605	-0-	1561 272	1 9	2970	2	Y	247	168	1			272
09	11040	X	5179	-0-	-5861	-0-	1628 409	1 9	3142	2	Y	372	353	1	50	8	241
10	11408	X	4894	-0-	-6514	-0-	1628 304	1 9	2962	2	Y	276	181	1			336
11	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	1561 515	1 9	11527	2	Y	468	538	1			266
*12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1599 441	1 9	7968	2	Y	401	371	1	61	8	235

TOTAL GAS PROD: 93,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,053

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

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
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

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	22227	X	21153	-0-	-1074	-0-	891 1002	1 9	19260	3	N	911	389	1	544	8	186
02	20076	X	19088	-0-	-988	-0-	811 1009	1 9	17268	3	N	917	198	1	588	8	317
03	22227	X	20484	-0-	-1743	-0-	870 944	1 9	18670	3	N	858	380	1	561	8	234
04	21360	X	20425	-0-	-935	-0-	864 732	1 9	18829	3	N	665	392	1	403	8	104
05	21142	X	19919	-0-	-1223	-0-	74 209	1 9	19636	2	N	190	179	1			115
06	20460	X	19664	-0-	-796	-0-	72 391	1 9	19201	2	N	355	357	1			113
07	21173	X	20266	-0-	-907	-0-	74 315	1 9	19877	2	N	286	174	1			225
08	21173	X	20122	-0-	-1051	-0-	74 365	1 9	19683	2	N	332	357	1			200
09	20430	X	18682	-0-	-1748	-0-	72 332	1 9	18278	2	N	302	175	1			327
10	20274	X	14773	-0-	-5501	-0-	61 215	1 9	14497	2	N	195	352	1			170
11	19650	X	14391	-0-	-5259	-0-	57 231	1 9	14103	2	N	210	180	1			200
12	20274	X	18297	-0-	-1977	-0-	72 304	1 9	17921	2	N	276	188	1			288

TOTAL GAS PROD: 227,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,497

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

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	0		301075	-0-	301075	551418	260 10196	1 9	290619	2	N	9269	9472	1			458
02	758684	X	207266	-0-	-551418	-0-	235 6260	1 9	200771	2	N	5691	5995	1			154
03	317347	X	178614	-0-	-138733	-0-	260 5507	1 9	172847	2	N	5006	4833	1	3	8	324
04	307110	X	147370	-0-	-159740	-0-	252 4656	1 9	142462	2	N	4233	3940	1	204	8	413
05	317347	X	138484	-0-	-178863	-0-	260 3677	1 9	134547	2	N	3343	3422	1	97	8	237
06	307110	X	119745	-0-	-187365	-0-	252 3262	1 9	116231	2	N	2965	2738	1	213	8	251
07	247225	X	115282	-0-	-131943	-0-	260 2846	1 9	112176	2	N	2587	2574	1	96	8	168
08	193161	X	106074	-0-	-87087	-0-	260 2581	1 9	103233	2	N	2346	1763	1	96	8	655
09	159780	X	94454	-0-	-65326	-0-	252 2366	1 9	91836	2	N	2151	2360	1	94	8	352
10	138477	X	90087	-0-	-48390	-0-	260 2379	1 9	87448	2	N	2163	1935	1	195	8	385
11	119760	X	81005	-0-	-38755	-0-	252 1998	1 9	78755	2	N	1816	1766	1			435
12	115289	X	78487	-0-	-36802	-0-	260 2092	1 9	76135	2	N	1902	1576	1	189	8	572

TOTAL GAS PROD: 1,657,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,472

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	0		507677	-0-	507677	930880	260 7632	1 9	499785	2	N	6938	7016	1			530
02	0		436695	-0-	436695	1367575	235 5884	1 9	430576	2	N	5349	5422	1			457
03	0		444380	-0-	444380	1811955	260 5218	1 9	438902	2	N	4744	4643	1	84	8	474
04	2210418	X	398463	-0-	-1811955	-0-	246 4257	1 9	393960	2	N	3870	3768	1	105	8	471
05	492714	X	380812	-0-	-111902	-0-	257 3735	1 9	376820	2	N	3395	3343	1	219	8	304
06	476820	X	339829	-0-	-136991	-0-	249 3380	1 9	336200	2	N	3073	2882	1	91	8	404
07	492714	X	329593	-0-	-163121	-0-	260 3153	1 9	326180	2	N	2866	2807	1	98	8	365
08	492714	X	308940	-0-	-183774	-0-	258 2853	1 9	305829	2	N	2594	2453	1	91	8	415
09	386040	X	281686	-0-	-104354	-0-	252 2595	1 9	278839	2	N	2359	2028	1	169	8	577
10	380804	X	276126	-0-	-104678	-0-	260 2444	1 9	273422	2	N	2222	2236	1	173	8	390
11	339840	X	255632	-0-	-84208	-0-	252 2083	1 9	253297	2	N	1894	1825	1	57	8	402
12	329592	X	251470	-0-	-78122	-0-	260 2045	1 9	249165	2	N	1859	1711	1	15	8	535

TOTAL GAS PROD: 4,211,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,163

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF. N/A

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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5703 RRCID -> 064567 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11438 - 11788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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 #: 5405 RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - P/A 03/27/17

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

HOLLAND -C- WELL #: 5714 RRCID -> 180044 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11175 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	384	1	1633	3	N	48	7	1			110
							53	9									
02	1904	N	1863	-0-	-41	-0-	347	1	1426	3	N	82	29	1			163
							90	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	384	1	1832	3	N	34	12	1			185
							37	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	372	1	1785	3	N	48	10	1			223
							53	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	384	1	1759	3	N	48	204	1			67
							53	9									
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	372	1	1830	3	N	42					109
							46	9									
07	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	384	1	1700	3	N	47	12	1			144
							52	9									
08	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	384	1	1673	3	N	17					161
							19	9									
09	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	372	1	1632	3	N	85	13	1			233
							94	9									
10	2139	N	1095	-0-	-1044	-0-	384	1	686	3	N	23	204	1			52
							25	9									
11	2010	N	372	-0-	-1638	-0-	372	1			N	-0-	10	1			42
12	2170	N	384	-0-	-1786	-0-	384	1			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 21,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1067	-0-	-142	-0-	384	1	683	3	N	-0-	1	1			87
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	347	1	621	3	N	-0-					87
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	384	1	651	3	N	13					100
							14	9									
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	372	1	515	3	N	20	4	1			116
							22	9									
05	1085	N	825	-0-	-260	-0-	384	1	423	3	N	16	9	1			123
							18	9									
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	372	1	469	3	N	5					128
							6	9									
07	930	N	710	-0-	-220	-0-	384	1	326	3	N	-0-	3	1			125
08	837	N	565	-0-	-272	-0-	384	1	181	3	N	-0-					125
09	840	N	372	-0-	-468	-0-	372	1			N	-0-					125
10	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	1			N	-0-					125
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	372	1			N	-0-					125
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 5404 RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 - P/A 04/04/17

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

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6	4	1			35
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3					38
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2					40
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					43
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	N	2					45
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					45
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3					48
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	738	3	6	9	N	5					53
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	693	3	2	9	N	2					55
10	806	N	633	-0-	-173	-0-	630	3	3	9	N	3					58
11	720	N	498	-0-	-222	-0-	494	3	4	9	N	4					62
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-

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-	-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
TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

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

01	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	405	1	661	3	N	5					73
							6	9									
02	1148	N	1008	-0-	-140	-0-	365	1	589	3	N	49	27	1			95
							54	9									
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	405	1	668	3	N	3	13	1			85
							3	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	392	1	664	3	N	2					87
							2	9									
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	405	1	1065	3	N	26	4	1			109
							29	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	392	1	943	3	N	18					127
							20	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	405	1	848	3	N	5	4	1			128
							6	9									
08	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	405	1	829	3	N	10					138
							11	9									
09	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	392	1	651	3	N	7	1	1			144
							8	9									
10	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	405	1	666	3	N	1	2	1			143
							1	9									
11	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	392	1	603	3	N	29	12	1			160
							32	9									
12	1085	N	951	-0-	-134	-0-	405	1	545	3	N	1					161
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

GRAHAM P WELL #: 4616 RRCID -> 194467 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10932 - 11094

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

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	744 N	527	-0-	-217	-0-	384 1 14 9	143 3	N	-0-			194
02	840 N	738	-0-	-102	-0-	347 1 1 9	390 3	N	1			195
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	384 1 14 9	491 3	N	13	3 1		205
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	372 1	228 3	N	-0-	1 1		204
05	806 N	696	-0-	-110	-0-	384 1 10 9	302 3	N	9	2 1		211
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	372 1	460 3	N	-0-			211
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	384 1	490 3	N	-0-	188 1		23
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	384 1	697 3	N	-0-	2 1		21
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	372 1 9 9	649 3	N	8	2 1		27
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	384 1	650 3	N	-0-	2 1		25
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	372 1 1 9	570 3	N	1	1 1		25
12	992 N	971	-0-	-21	-0-	384 1 2 9	585 3	N	2			27

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	384	1	2713	3	N	-0-	1	1			47
02	3236	X		3236	-0-	-0-	-0-	347	1	2889	3	N	-0-					47
03	3879	X		3879	-0-	-0-	-0-	384	1	3472	3	N	21					68
								23	9									
04	1320	X		-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					68
05	3319	X		3319	-0-	-0-	-0-	384	1	2935	3	N	-0-					68
06	3667	X		3667	-0-	-0-	-0-	372	1	3293	3	N	2					70
								2	9									
07	3611	X		3611	-0-	-0-	-0-	384	1	3227	3	N	-0-	2	1			68
08	3637	X		3637	-0-	-0-	-0-	384	1	3211	3	N	38	1	1			105
								42	9									
09	3371	X		3371	-0-	-0-	-0-	372	1	2999	3	N	-0-					105
10	3393	X		3393	-0-	-0-	-0-	384	1	3009	3	N	-0-					105
11	3163	X		3163	-0-	-0-	-0-	372	1	2785	3	N	5					110
								6	9									
*12	3008	X		3008	-0-	-0-	-0-	384	1	2624	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 37,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2010	-0-	-439	-0-	384	1	1614	3	N	11	1	1			103
								12	9									
02	2184	N		2146	-0-	-38	-0-	347	1	1787	3	N	11	1	1			113
								12	9									
03	2360	N		2360	-0-	-0-	-0-	384	1	1959	3	N	15	4	1			124
								17	9									
04	2328	N		2328	-0-	-0-	-0-	372	1	1909	3	N	43	5	1			162
								47	9									
05	2387	N		2248	-0-	-139	-0-	384	1	1805	3	N	54	10	1			206
								59	9									
06	2280	N		2241	-0-	-39	-0-	372	1	1862	3	N	6					212
								7	9									
07	3100	N		3101	-0-	1	1	384	1	2675	3	N	38	206	1			44
								42	9									
08	2961	N		2960	-0-	-1	-0-	384	1	2519	3	N	52					96
								57	9									
09	2433	N		2433	-0-	-0-	-0-	372	1	2042	3	N	17	5	1			108
								19	9									
10	2449	N		2231	-0-	-218	-0-	384	1	1847	3	N	-0-	5	1			103
11	2370	N		2179	-0-	-191	-0-	372	1	1807	3	N	-0-					103
12	2449	N		2252	-0-	-197	-0-	384	1	1831	3	N	34					137
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 28,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1310P RRCID -> 195681 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11362 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			2
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18

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

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	2201	N	1783	-0-	-418	-0-	405	1	1378	3	N	-0-					42
02	1764	N	1342	-0-	-422	-0-	365	1	977	3	N	-0-					42
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	405	1	1453	3	N	33	5	1			70
							36	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	392	1	1468	3	N	19	2	1			87
							21	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	405	1	1676	3	N	27	4	1			110
							30	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	392	1	1667	3	N	7					117
							8	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	405	1	1687	3	N	10	5	1			122
							11	9									
08	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	405	1	1681	3	N	3					125
							3	9									
09	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	392	1	1469	3	N	15	4	1			136
							17	9									
10	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	405	1	1307	3	N	-0-	4	1			132
11	2010	N	1460	-0-	-550	-0-	392	1	1062	3	N	5	2	1			135
							6	9									
12	1953	N	1494	-0-	-459	-0-	405	1	1088	3	N	1					136
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	384	1	1036	3	N	-0-	1	1			19
02	1372	N	1150	-0-	-222	-0-	347	1	803	3	N	-0-					19
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	384	1	1091	3	N	4					23
							4	9									
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	372	1	1004	3	N	-0-					23
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	384	1	980	3	N	-0-					23
06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	372	1	1000	3	N	-0-					23
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	384	1	1026	3	N	-0-					23
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	384	1	1045	3	N	-0-					23
09	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	372	1	1000	3	N	-0-					23
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	384	1	1093	3	N	-0-					23
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	372	1	907	3	N	12					35
							13	9									
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	384	1	961	3	N	1	1	1			35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HOLLAND C WELL #: 5709P RRCID -> 197565 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11207 - 11814

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2018 - PLUGGED 03/28/18

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

WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

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-

HEFLEY WELL #: 4106P RRCID -> 197569 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11206 - 11490

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	384	1	182	9	N	165					327
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					327
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					327
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					327
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					327
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					327

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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-

TEAS 43 WELL #: 4308P RRCID -> 198241 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11069 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/08/2018 - P/A 01/08/18

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-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-

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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	405 4	1 9	543	3	N	4					51
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	365 28	1 9	1591	3	N	25	9	1			67
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	405	1	519	3	N	-0-	5	1			62
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	392	1	536	3	N	-0-					62
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	405	1	308	3	N	-0-					62
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	392	1	355	3	N	-0-					62
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	405	1	437	3	N	-0-					62
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	405	1	341	3	N	-0-					62
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	392	1	302	3	N	-0-					62
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	405	1	164	3	N	-0-					62
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	392	1	167	3	N	-0-					62
12	713	N	535	-0-	-178	-0-	405	1	130	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2063	-0-	-231	-0-	384	1	1679	3	N	-0-					24
02	2072	X	1729	-0-	-343	-0-	347	1	1382	3	N	-0-					24
03	2294	X	1631	-0-	-663	-0-	384	1	1247	3	N	-0-					24
04	2220	X	1666	-0-	-554	-0-	372	1	1294	3	N	-0-					24
05	2294	X	1639	-0-	-655	-0-	384	1	1253	3	N	2					26
							2	9									
06	2010	X	1711	-0-	-299	-0-	372	1	1331	3	N	7					33
							8	9									
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	384	1	1295	3	N	-0-	2	1			31
08	1643	N	993	-0-	-650	-0-	384	1	607	3	N	2					33
							2	9									
09	1710	N	700	-0-	-1010	-0-	372	1	325	3	N	3	2	1			34
							3	9									
10	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	384	1	1246	3	N	2	2	1			34
							2	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	372	1	1046	3	N	5	4	1			35
							6	9									
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	384	1	1133	3	N	1					36
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

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

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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 #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					38
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					38
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					38
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	483	1	808	3	N	8	2	1			200
							9	9									
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	435	1	739	3	N	8	1	1			207
							9	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	483	1	958	3	N	8					215
							9	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	467	1	986	3	N	12					227
							13	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	483	1	880	3	N	14	199	1			42
							15	9									
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	467	1	897	3	N	4					46
							4	9									
07	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	483	1	971	3	N	10	1	1			55
							11	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	483	1	877	3	N	6					61
							7	9									
09	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	467	1	851	3	N	-0-					61
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	483	1	888	3	N	5	1	1			65
							6	9									
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	467	1	797	3	N	-0-					65
12	1364	N	972	-0-	-392	-0-	483	1	489	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	384	1	1982	3	N	16	3	1			158
							18	9									
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	347	1	1987	3	N	10	7	1			161
							11	9									
03	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	384	1	1774	3	N	2	3	1			160
							2	9									
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	372	1	1693	3	N	7					167
							8	9									
05	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	384	1	1649	3	N	8	6	1			169
							9	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	372	1	1796	3	N	13					182
							14	9									
07	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	384	1	1738	3	N	3	5	1			180
							3	9									
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	384	1	1768	3	N	7					187
							8	9									
09	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	372	1	1673	3	N	18	4	1			201
							20	9									
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	384	1	1766	3	N	19	4	1			216
							21	9									
11	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	372	1	1525	3	N	24	13	1			227
							26	9									
12	2139	N	1638	-0-	-501	-0-	384	1	1248	3	N	5					232
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

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	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	384	1	898	3	N	12					80
							13	9									
02	1288	N	1144	-0-	-144	-0-	347	1	778	3	N	17	6	1			91
							19	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	384	1	1101	3	N	20	9	1			102
							22	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	372	1	1069	3	N	5	4	1			103
							6	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	384	1	1010	3	N	-0-					103
06	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	372	1	957	3	N	4					107
							4	9									
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	384	1	1045	3	N	-0-					107
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	384	1	1080	3	N	3					110
							3	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	372	1	1038	3	N	-0-					110
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	384	1	1093	3	N	32	11	1			131
							35	9									
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	372	1	938	3	N	7	11	1			127
							8	9									
12	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	384	1	920	3	N	10					137
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	384	1	1441	3	N	-0-	3	1			56
02	1708	N	1535	-0-	-173	-0-	347	1	1186	3	N	2	2	1			56
							2	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	384	1	1366	3	N	21	3	1			74
							23	9									
04	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	372	1	1323	3	N	4					78
							4	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	384	1	1358	3	N	-0-	2	1			76
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	372	1	1309	3	N	34					110
							37	9									
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	384	1	1329	3	N	-0-					110
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	3	N	28					138
							31	9									
09	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	372	1	1287	3	N	-0-					138
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	384	1	1384	3	N	-0-					138
11	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	372	1	1284	3	N	-0-					138
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	384	1	1341	3	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 20,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARR-MUSE WELL #: 5503P RRCID -> 200407 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

01	0	O	384	-0-	384	768	384	1			Y	-0-					27
02	0	O	347	-0-	347	1115	347	1			Y	-0-					27
03	1499	N	384	-0-	-1115	-0-	384	1			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_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	483	1	1633	3	N	7	2	1			104
							8	9									
02	1960	N	1546	-0-	-414	-0-	435	1	1111	3	N	-0-	4	1			100
03	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	483	1	1260	3	N	-0-					100
04	2070	N	968	-0-	-1102	-0-	467	1	501	3	N	-0-					100
05	1705	N	752	-0-	-953	-0-	483	1	260	3	N	8					108
							9	9									
06	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	467	1	800	3	N	5					113
							6	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	483	1	949	3	N	-0-	1	1			112
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	483	1	831	3	N	25					137
							28	9									
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	467	1	723	3	N	-0-					137
10	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	483	1	857	3	N	-0-					137
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	467	1	1454	3	N	60	21	1			176
							66	9									
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	483	1	1474	3	N	1					177
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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-

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-

CARR 14 WELL #: 1407P RRCID -> 201509 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11269 - 11518

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_____ 02/26/2018 - P/A 02/26/18

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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

01	1798 N	1518	-0-	-280	-0-	405	1	1113	3	N	-0-					25
02	1512 N	1301	-0-	-211	-0-	365	1	936	3	N	-0-					25
03	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	405	1	1039	3	N	-0-					25
04	1470 N	1288	-0-	-182	-0-	392	1	896	3	N	-0-					25
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	405	1	1082	3	N	32	3	1			54
						35	9									
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	392	1	1035	3	N	3					57
						3	9									
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	405	1	1095	3	N	9	3	1			63
						10	9									
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	405	1	1205	3	N	15					78
						17	9									
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	392	1	1178	3	N	52	7	1			123
						57	9									
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	405	1	1248	3	N	28	14	1			137
						31	9									
11	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	392	1	1070	3	N	30	21	1			146
						33	9									
12	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	405	1	1046	3	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 17,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CARR 55 WELL #: 5515P RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1168	-0-	-41	-0-	384	1	784	3	N	-0-					48
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	347	1	703	3	N	-0-					48
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	384	1	697	3	N	-0-					48
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	372	1	652	3	N	7					55
							8	9									
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	384	1	610	3	N	3					58
							3	9									
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	372	1	643	3	N	11					69
							12	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	384	1	623	3	N	568	565	1			72
							625	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	384	1	619	3	N	-0-					72
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	372	1	661	3	N	11					83
							12	9									
10	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	384	1	699	3	N	12	1	1			94
							13	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	372	1	559	3	N	32	7	1			119
							35	9									
12	1085	N	921	-0-	-164	-0-	384	1	528	3	N	8					127
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

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	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	384	1	1184	3	N	-0-	1	1			19
02	1512	N	1456	-0-	-56	-0-	347	1	1109	3	N	-0-	1	1			18
03	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	384	1	1014	3	N	-0-					18
04	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	372	1	997	3	N	-0-					18
05	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	384	1	1090	3	N	-0-					18
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	372	1	1229	3	N	-0-					18
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	384	1	1232	3	N	-0-					18
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	384	1	1207	3	N	62					80
							68	9									
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	372	1	1163	3	N	-0-					80
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	384	1	1239	3	N	-0-					80
11	1620	N	1269	-0-	-351	-0-	372	1	897	3	N	-0-					80
12	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	384	1	1080	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 18,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-242	-0-	384	1	1141	3	N	-0-	193	1			14
02	1596	X	1387	-0-	-209	-0-	347	1	1039	3	N	1	1	1			14
							1	9									
03	1767	X	1423	-0-	-344	-0-	384	1	1039	3	N	-0-					14
04	1680	X	1405	-0-	-275	-0-	372	1	1032	3	N	1	1	1			14
							1	9									
05	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	384	1	960	3	N	-0-					14
06	1500	X	1296	-0-	-204	-0-	372	1	924	3	N	-0-					14
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	384	1	903	3	N	-0-					14
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	384	1	902	3	N	-0-					14
09	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	372	1	745	3	N	-0-					14
10	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	384	1	788	3	N	-0-					14
11	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	372	1	741	3	N	-0-					14
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	384	1	786	3	N	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	384	1	1026	3	N	-0-	4	1			50
02	1428	N	1264	-0-	-164	-0-	347	1	917	3	N	-0-					50
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	384	1	1012	3	N	8					58
							9	9									
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	372	1	977	3	N	-0-					58
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	384	1	910	3	N	-0-					58
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	372	1	966	3	N	4					62
							4	9									
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	384	1	1002	3	N	-0-					62
08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	384	1	893	3	N	13					75
							14	9									
09	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	372	1	874	3	N	-0-					75
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	384	1	1001	3	N	-0-					75
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	372	1	909	3	N	-0-					75
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	384	1	921	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 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-					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-

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	384	1	1392	3	N	4	1	1			189
							4	9									
02	1400	N	1331	-0-	-69	-0-	347	1	981	3	N	3					192
							3	9									
03	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	384	1	959	3	N	-0-					192
04	1500	N	1108	-0-	-392	-0-	372	1	736	3	N	-0-					192
05	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	384	1	950	3	N	18					210
							20	9									
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	372	1	880	3	N	4					214
							4	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	384	1	910	3	N	-0-	193	1			21
08	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	384	1	884	3	N	-0-					21
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	372	1	770	3	N	2					23
							2	9									
10	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	384	1	697	3	N	-0-					23
11	1230	N	933	-0-	-297	-0-	372	1	561	3	N	-0-					23
12	1178	N	892	-0-	-286	-0-	384	1	508	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 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	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					183
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	676	3			N	-0-					183
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					183
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					183
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					183
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					183
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					183
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					183
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					183
10	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					183
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					183
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

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	1984	X	1732	-0-	-252	-0-	384	1	1347	3	N	1	1	1			63
							1	9									
02	1792	X	1513	-0-	-279	-0-	347	1	1166	3	N	-0-					63
03	1984	X	1445	-0-	-539	-0-	384	1	1061	3	N	-0-					63
04	1920	X	1627	-0-	-293	-0-	372	1	1255	3	N	-0-	32	1			31
05	1984	X	1622	-0-	-362	-0-	384	1	1235	3	N	3	4	1			30
							3	9									
06	1680	X	1614	-0-	-66	-0-	372	1	1242	3	N	-0-					30
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	384	1	1254	3	N	7					37
							8	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	384	1	1268	3	N	-0-					37
09	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	372	1	1119	3	N	-0-					37
10	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	384	1	922	3	N	-0-					37
11	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	372	1	928	3	N	15	7	1			45
							17	9									
12	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	384	1	952	3	N	17					62
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

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

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					40
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					40
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					40
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					40
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-	40	1			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-	51	1			61
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					61
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					61
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					61
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					61
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					61
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					61
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					61
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					61
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					61
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					61
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

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	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	405	1	609	3	N	13	2	1			77
							14	9									
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	365	1	541	3	N	3	2	1			78
							3	9									
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	405	1	685	3	N	8	2	1			84
							9	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	392	1	731	3	N	9	1	1			92
							10	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	405	1	731	3	N	5	2	1			95
							6	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	392	1	803	3	N	10					105
							11	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	405	1	847	3	N	15	4	1			116
							17	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	405	1	855	3	N	12					128
							13	9									
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	392	1	755	3	N	11	2	1			137
							12	9									
10	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	405	1	604	3	N	5	3	1			139
							6	9									
11	1230	N	913	-0-	-317	-0-	392	1	509	3	N	11					150
							12	9									
12	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	405	1	606	3	N	10					160
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	1457	X	543	-0-	-914	-0-	405	1	129	3	N	8	198	1			64
							9	9									
02	1316	X	801	-0-	-515	-0-	365	1	433	3	N	3	2	1			65
							3	9									
03	1457	X	789	-0-	-668	-0-	405	1	370	3	N	13					78
							14	9									
04	1410	X	571	-0-	-839	-0-	392	1	179	3	N	-0-					78
05	1116	X	1014	-0-	-102	-0-	405	1	609	3	N	-0-					78
06	870	X	606	-0-	-264	-0-	392	1	214	3	N	-0-					78
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	405	1	383	3	N	-0-					78
08	1023	N	830	-0-	-193	-0-	405	1	425	3	N	-0-					78
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	392	1	340	3	N	-0-					78
10	775	N	645	-0-	-130	-0-	405	1	240	3	N	-0-					78
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	392	1	568	3	N	-0-					78
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	405	1	533	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 9,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	384	1	1090	3	N	-0-					43
02	1372	N	1191	-0-	-181	-0-	347	1	844	3	N	-0-					43
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	384	1	898	3	N	9	3	1			49
							10	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	372	1	1044	3	N	22	5	1			66
							24	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	384	1	1160	3	N	3	4	1			65
							3	9									
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	372	1	1163	3	N	20					85
							22	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	384	1	1157	3	N	16	4	1			97
							18	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	384	1	1152	3	N	20					117
							22	9									
09	1560	N	1453	-0-	-107	-0-	372	1	1081	3	N	-0-	2	1			115
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	384	1	1138	3	N	12					127
							13	9									
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	372	1	1045	3	N	-0-					127
12	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	384	1	1091	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	C M	COND PROD	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	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	384	1	2543	3	N	-0-			74
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	347	1	1984	3	N	-0-			74
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	384	1	1675	3	N	-0-			74
04	1950	X	1797	-0-	-153	-0-	372	1	1425	3	N	-0-			74
05	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	384	1	1108	3	N	-0-			74
06	1950	X	1492	-0-	-458	-0-	372	1	1120	3	N	-0-			74
07	2015	X	1520	-0-	-495	-0-	384	1	1136	3	N	-0-			74
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	384	1	1262	3	N	-0-			74
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	372	1	1418	3	N	-0-			74
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	384	1	1480	3	N	-0-			74
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	372	1	1486	3	N	-0-			74
*12	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	384	1	1450	3	N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 22,610 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			74
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-			74
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			74
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			74
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			74
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			74
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			74
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			74
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			74
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			74
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			74
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 4,768 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	1178	N	985	-0-	-193	-0-	384	1	601	3	N	-0-					182
02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	347	1	532	3	N	-0-					182
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	384	1	639	3	N	-0-					182
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	372	1	517	3	N	-0-					182
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	384	1	464	3	N	3					185
							3	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	372	1	636	3	N	3					188
							3	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	384	1	626	3	N	9					197
							10	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	384	1	689	3	N	1					198
							1	9									
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	372	1	637	3	N	2					200
							2	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	384	1	691	3	N	5					205
							6	9									
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	372	1	593	3	N	2					207
							2	9									
12	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	384	1	649	3	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	483	1	1148	3	N	7	1	1			144
							8	9									
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	435	1	997	3	N	30	16	1			158
							33	9									
03	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	483	1	1119	3	N	5	7	1			156
							6	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	467	1	1159	3	N	7	2	1			161
							8	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	483	1	1172	3	N	10	4	1			167
							11	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	467	1	1190	3	N	2					169
							2	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	483	1	1227	3	N	5	2	1			172
							6	9									
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	483	1	1229	3	N	3					175
							3	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	467	1	1198	3	N	11	3	1			183
							12	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	483	1	1286	3	N	5	3	1			185
							6	9									
11	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	467	1	1167	3	N	8	4	1			189
							9	9									
12	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	483	1	1240	3	N	5					194
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	384	1	2309	3	N	5	1	1			168
							6	9									
02	2520	X	2249	-0-	-271	-0-	347	1	1902	3	N	-0-	3	1			165
03	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	384	1	2071	3	N	16	3	1			178
							18	9									
04	2610	N	2519	-0-	-91	-0-	372	1	2141	3	N	5	2	1			181
							6	9									
05	2480	N	1882	-0-	-598	-0-	384	1	1495	3	N	3	2	1			182
							3	9									
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	372	1	2113	3	N	21					203
							23	9									
07	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	384	1	2143	3	N	20	9	1			214
							22	9									
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	384	1	2160	3	N	-0-					214
09	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	372	1	2047	3	N	1	177	1			38
							1	9									
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	384	1	2190	3	N	10	2	1			46
							11	9									
11	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	372	1	1983	3	N	12	7	1			51
							13	9									
12	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	384	1	2051	3	N	3					54
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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. 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	1580	N	1580	-0-	-0-		-0-	384	1	1190	3	N	5					92
								6	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-		-0-	347	1	1040	3	N	6					98
								7	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-		-0-	384	1	1226	3	N	12					110
								13	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-		-0-	372	1	1167	3	N	8					118
								9	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-		-0-	384	1	1202	3	N	4					122
								4	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-		-0-	372	1	1177	3	N	10					132
								11	9									
07	1612	N	1542	-0-	-70		-0-	384	1	1151	3	N	6					138
								7	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-		-0-	384	1	1211	3	N	5					143
								6	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-		-0-	372	1	1186	3	N	2					145
								2	9									
10	1596	N	1596	-0-	-0-		-0-	384	1	1206	3	N	5					150
								6	9									
11	1560	N	1465	-0-	-95		-0-	372	1	1080	3	N	12					162
								13	9									
12	1612	N	1182	-0-	-430		-0-	384	1	798	3	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 18,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

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	2870	N	2029	-0-	-841		-0-	384	1	1645	3	N	-0-	1	1			19
02	1708	X	1484	-0-	-224		-0-	347	1	1137	3	N	-0-					19
03	1891	X	1651	-0-	-240		-0-	384	1	1267	3	N	-0-					19
04	1830	X	1592	-0-	-238		-0-	372	1	1206	3	N	13					32
								14	9									
05	1891	X	1339	-0-	-552		-0-	384	1	955	3	N	-0-					32
06	1830	X	1456	-0-	-374		-0-	372	1	1075	3	N	8					40
								9	9									
07	1643	X	1480	-0-	-163		-0-	384	1	1096	3	N	-0-					40
08	1507	N	1507	-0-	-0-		-0-	384	1	1123	3	N	-0-					40
09	1637	N	1637	-0-	-0-		-0-	372	1	1257	3	N	7					47
								8	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0-		-0-	384	1	1258	3	N	3					50
								3	9									
11	1470	N	1428	-0-	-42		-0-	372	1	1048	3	N	7					57
								8	9									
12	1705	N	1485	-0-	-220		-0-	384	1	1083	3	N	16					73
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-533	-0-	384	1	44	3	N	-0-	1	1			17
02	812	N	347	-0-	-465	-0-	347	1			N	-0-					17
03	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	1			N	-0-					17
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	1			N	-0-					17
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					17
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					17
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					17
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					17
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					17
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					17
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	405	1	2491	3	N	-0-					105
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	365	1	1964	3	N	-0-					105
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	405	1	2052	3	N	14	3	1			116
							15	9									
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	392	1	2076	3	N	12	2	1			126
							13	9									
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	405	1	2061	3	N	26	7	1			145
							29	9									
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	392	1	2002	3	N	3					148
							3	9									
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	405	1	2211	3	N	12	5	1			155
							13	9									
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	405	1	2314	3	N	10					165
							11	9									
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	392	1	2004	3	N	3	2	1			166
							3	9									
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	405	1	2027	3	N	-0-	4	1			162
11	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	392	1	1714	3	N	-0-					162
12	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	405	1	1775	3	N	2					164
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	384	1	1127	3	N	7	1	1			89
							8	9									
02	1484	N	1121	-0-	-363	-0-	347	1	774	3	N	-0-	2	1			87
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1201	3	N	21					108
							23	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	372	1	1168	3	N	10					118
							11	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	384	1	1172	3	N	4					122
							4	9									
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	372	1	1160	3	N	6					128
							7	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	384	1	1273	3	N	4					132
							4	9									
08	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	384	1	1158	3	N	6					138
							7	9									
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	372	1	1036	3	N	7					145
							8	9									
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	384	1	1197	3	N	12					157
							13	9									
11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	372	1	1016	3	N	-0-					157
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	384	1	916	3	N	11					168
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	384	1	742	3	N	25					105
							28	9									
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	347	1	670	3	N	-0-					105
03	1023	N	683	-0-	-340	-0-	384	1	299	3	N	-0-					105
04	1110	N	497	-0-	-613	-0-	372	1	125	3	N	-0-					105
05	1116	N	510	-0-	-606	-0-	384	1	126	3	N	-0-					105
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	372	1	119	3	N	-0-					105
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	384	1	69	3	N	-0-					105
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	384	1	41	3	N	-0-					105
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	372	1	74	3	N	-0-					105
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	384	1	51	3	N	-0-					105
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	372	1	26	3	N	-0-					105
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	384	1	13	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	483	1	961	3	N	12	2	1			124
							13	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	435	1	1444	3	N	20	8	1			136
							22	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	483	1	1492	3	N	57	14	1			179
							63	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	467	1	1226	3	N	21	7	1			193
							23	9									
05	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	483	1	1292	3	N	18	5	1			206
							20	9									
06	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	467	1	1329	3	N	37					243
							41	9									
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	483	1	1363	3	N	29	205	1			67
							32	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	483	1	1323	3	N	3					70
							3	9									
09	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	467	1	1287	3	N	37	8	1			99
							41	9									
10	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	483	1	1193	3	N	31	21	1			109
							34	9									
11	1740	N	1043	-0-	-697	-0-	467	1	569	3	N	6	17	1			98
							7	9									
12	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	483	1	881	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 20,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	483	1	1227	3	N	12					126
							13	9									
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	435	1	1105	3	N	7	4	1			129
							8	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	483	1	1270	3	N	3	3	1			129
							3	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	467	1	1254	3	N	10	2	1			137
							11	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	483	1	1249	3	N	7	5	1			139
							8	9									
06	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	467	1	1165	3	N	5					144
							6	9									
07	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	483	1	1246	3	N	4	2	1			146
							4	9									
08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	483	1	1237	3	N	-0-					146
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	467	1	1201	3	N	2	1	1			147
							2	9									
10	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	483	1	1214	3	N	8	3	1			152
							9	9									
11	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	467	1	1140	3	N	4	4	1			152
							4	9									
12	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	483	1	1021	3	N	5					157
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	2294 N	1914	-0-	-380	-0-	384	1	1522	3	N	7	1	1			90
						8	9									
02	1904 N	1722	-0-	-182	-0-	347	1	1375	3	N	-0-					90
03	2170 N	1731	-0-	-439	-0-	384	1	1344	3	N	3					93
						3	9									
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	372	1	1532	3	N	19					112
						21	9									
05	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	384	1	1288	3	N	13					125
						14	9									
06	1680 N	930	-0-	-750	-0-	372	1	556	3	N	2					127
						2	9									
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	384	1	1643	3	N	16					143
						18	9									
08	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	384	1	1250	3	N	10					153
						11	9									
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	372	1	1229	3	N	15					168
						17	9									
10	2046 N	1389	-0-	-657	-0-	384	1	1001	3	N	4					172
						4	9									
11	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	372	1	1143	3	N	16					188
						18	9									
12	1674 N	1031	-0-	-643	-0-	384	1	639	3	N	7					195
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

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

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					99
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					99
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					99
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					99
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					99
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-	99	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: 4,768 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	384 1 3 9	1056 3	N	-0-			187
02	1176 N	1100	-0-	-76	-0-	347 1 1 9	753 3	N	-0-			187
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	384 1 6 9	1061 3	N	-0-			187
04	1380 N	1180	-0-	-200	-0-	372 1 1 9	808 3	N	-0-			187
05	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	384 1 4 9	745 3	N	3	1 1		189
06	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	372 1 25 9	803 3	N	1			190
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	384 1 24 9	866 3	N	5	1 1		194
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	384 1 1 9	913 3	N	1			195
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	372 1 4 9	809 3	N	4	1 1		198
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	384 1 25 9	870 3	N	23	1 1		220
11	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	372 1 24 9	814 3	N	-0-			220
12	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	384 1 24 9	724 3	N	22	198 1		44

TOTAL GAS PROD: 14,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	384	1	679	3	N	-0-					41
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	347	1	574	3	N	-0-					41
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	384	1	579	3	N	7					48
						8	9									
04	1020 N	954	-0-	-66	-0-	372	1	581	3	N	1					49
						1	9									
05	1023 N	895	-0-	-128	-0-	384	1	510	3	N	1					50
						1	9									
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	372	1	577	3	N	12					62
						13	9									
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	384	1	651	3	N	-0-					62
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	384	1	621	3	N	5					67
						6	9									
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	372	1	581	3	N	-0-					67
10	1023 N	813	-0-	-210	-0-	384	1	429	3	N	-0-					67
11	990 N	953	-0-	-37	-0-	372	1	581	3	N	-0-					67
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	384	1	608	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1302 N	1005	-0-	-297	-0-	405 7	1 9	593	3	N	6			95
02	1148 N	1029	-0-	-119	-0-	365 8	1 9	656	3	N	7			102
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	405	1	832	3	N	-0-			102
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	392 3	1 9	693	3	N	3	1	1	104
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	405 1	1 9	737	3	N	1			105
06	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	392 13	1 9	754	3	N	12			117
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	405 6	1 9	764	3	N	5			122
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	405 3	1 9	920	3	N	3			125
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	392 10	1 9	877	3	N	9	1	1	133
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	405 2	1 9	874	3	N	2	1	1	134
11	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	392 1	1 9	717	3	N	1			135
12	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	405 8	1 9	730	3	N	7			142

TOTAL GAS PROD: 13,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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-

TEAS 43 WELL #: 4317 P RRCID -> 209139 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11376 - 11694

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

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

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-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-

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	384	1	596	3	N	-0-					73
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	347	1	551	3	N	-0-					73
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	384	1	467	3	N	-0-					73
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	372	1	527	3	N	-0-					73
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	384	1	499	3	N	-0-					73
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	372	1	435	3	N	-0-					73
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	384	1	424	3	N	-0-					73
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	384	1	428	3	N	-0-					73
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	372	1	379	3	N	-0-					73
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	384	1	449	3	N	-0-					73
11	780	N	698	-0-	-82	-0-	372	1	326	3	N	-0-					73
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	384	1	374	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 9,978 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	1395	N	844	-0-	-551	-0-	483	1	361	3	N	-0-	1	1			123
02	1148	N	1057	-0-	-91	-0-	435	1	622	3	N	-0-					123
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	483	1	753	3	N	12	7	1			128
							13	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	467	1	729	3	N	16	3	1			141
							18	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	483	1	722	3	N	11	7	1			145
							12	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	467	1	754	3	N	4					149
							4	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	483	1	786	3	N	21	8	1			162
							23	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	483	1	789	3	N	-0-					162
09	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	467	1	643	3	N	9	4	1			167
							10	9									
10	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	483	1	535	3	N	-0-	7	1			160
11	1230	N	467	-0-	-763	-0-	467	1			N	-0-					160
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

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-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1329	-0-	-221	-0-	384 1 11 9		945	3	N	-0-	1	1			85
02	1372 N	1348	-0-	-24	-0-	347 1		1001	3	N	-0-					85
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	384 1 11 9		1173	3	N	10					95
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	372 1 11 9		1208	3	N	10	2	1			103
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	384 1 12 9		1229	3	N	11	5	1			109
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	372 1 18 9		1150	3	N	16					125
07	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	384 1 12 9		1186	3	N	11	9	1			127
08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	384 1 9 9		1186	3	N	8					135
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	372 1 33 9		1145	3	N	30	8	1			157
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	384 1 1 9		1264	3	N	1	10	1			148
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	372 1 53 9		1132	3	N	48	16	1			180
*12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	384 1		1495	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 18,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	1	1	9	N	1	1	1			142
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					142
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					142
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					142
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					142
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					142
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

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

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	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	384	1	1587	3	N	10	3	1			40
							11	9									
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	347	1	1509	3	N	10	2	1			48
							11	9									
03	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	384	1	1560	3	N	-0-	3	1			45
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	372	1	1607	3	N	-0-					45
05	2046	N	1533	-0-	-513	-0-	384	1	1149	3	N	-0-					45
06	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	372	1	1476	3	N	-0-					45
07	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	384	1	1533	3	N	9					54
							10	9									
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	384	1	1540	3	N	-0-					54
09	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	372	1	1173	3	N	-0-					54
10	1922	N	1306	-0-	-616	-0-	384	1	922	3	N	-0-					54
11	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	372	1	1020	3	N	-0-					54
12	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	384	1	1052	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 20,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	2131	-0-	-8	-0-	405 1 11 9	1715 3	N	10	2 1		67
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	365 1 19 9	1752 3	N	17	11 1		73
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	405 1 4 9	2030 3	N	4	6 1		71
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	392 1 4 9	1690 3	N	4	2 1		73
05	2139 N	2058	-0-	-81	-0-	405 1 7 9	1646 3	N	6	4 1		75
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	392 1 9 9	1931 3	N	8			83
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	405 1 2 9	1884 3	N	2	5 1		80
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	405 1 6 9	1997 3	N	5			85
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	392 1 4 9	1972 3	N	4	1 1		88
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	405 1 11 9	2003 3	N	10	5 1		93
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	392 1 9 9	1812 3	N	8	7 1		94
*12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	405 1 13 9	1846 3	N	12			106

TOTAL GAS PROD: 27,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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
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
MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	576	-0-	-230	-0-	384	1	192	3	N	-0-					75
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	347	1	217	3	N	2					77
							2	9									
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	384	1	226	3	N	-0-					77
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	372	1	233	3	N	23					100
							25	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	384	1	235	3	N	5					105
							6	9									
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	372	1	213	3	N	-0-					105
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	384	1	187	3	N	-0-					105
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	384	1	155	3	N	50					155
							55	9									
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	372	1	51	3	N	-0-					155
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	384	1	3	9	N	3	140	1			18
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	372	1			N	-0-					18
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	1			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	384	1	299	3	N	-0-					91
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	347	1	238	3	N	-0-					91
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	384	1	155	3	N	-0-					91
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	372	1	218	3	N	-0-					91
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	384	1	207	3	N	-0-					91
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	372	1	223	3	N	-0-					91
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	384	1	225	3	N	-0-					91
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	384	1	265	3	N	-0-					91
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	372	1	467	3	N	-0-					91
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	384	1	549	3	N	-0-					91
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	372	1	504	3	N	-0-					91
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	384	1	528	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 8,401 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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

01	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	405	1	1012	3	N	12	2	1			66
							13	9									
02	1316	N	1266	-0-	-50	-0-	365	1	901	3	N	-0-	3	1			63
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	405	1	1019	3	N	-0-					63
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	392	1	1161	3	N	16	2	1			77
							18	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	405	1	1388	3	N	15	6	1			86
							17	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	392	1	1187	3	N	5					91
							6	9									
07	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	405	1	1110	3	N	6	3	1			94
							7	9									
08	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	405	1	1063	3	N	3					97
							3	9									
09	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	392	1	1005	3	N	2	2	1			97
							2	9									
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	405	1	1048	3	N	5	2	1			100
							6	9									
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	392	1	980	3	N	5	2	1			103
							6	9									
12	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	405	1	1007	3	N	20					123
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

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

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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	402	-0-	402	402	384	1	18	9	N	16	65	1			98

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	384	1	1130	3	N	-0-					137
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	347	1	987	3	N	-0-					137
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	384	1	1132	3	N	-0-					137
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	372	1	1262	3	N	-0-					137
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	384	1	1219	3	N	-0-					137
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	372	1	1186	3	N	-0-					137
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	384	1	1283	3	N	-0-					137
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	384	1	1155	3	N	-0-					137
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	372	1	1280	3	N	-0-					137
10	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	384	1	1035	3	N	-0-					137
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	372	1	1126	3	N	-0-					137
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 18,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	384	1	1701	3	N	-0-	1	1			20
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	347	1	1714	3	N	6	1	1			25
							7	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	384	1	1922	3	N	27	2	1			50
							30	9									
04	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	372	1	1441	3	N	-0-					50
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	384	1	1962	3	N	2					52
							2	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	372	1	1864	3	N	15					67
							17	9									
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	384	1	1920	3	N	-0-					67
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	384	1	1743	3	N	58					125
							64	9									
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	372	1	2071	3	N	-0-					125
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	384	1	1878	3	N	-0-					125
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	372	1	1770	3	N	-0-					125
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	384	1	1676	3	N	2					127
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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 (-)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-	4					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

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 (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -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 (-)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-					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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	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	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-

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					152
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					152
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					152
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					152
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					152
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

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-

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

01	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	483	1	1364	3	N	9	2	1						45
							10	9												
02	1708	N	1594	-0-	-114	-0-	435	1	1114	3	N	41	18	1						68
							45	9												
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	483	1	1379	3	N	9	11	1						66
							10	9												
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	467	1	1291	3	N	8	4	1						70
							9	9												
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	483	1	1294	3	N	16	5	1						81
							18	9												
06	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	467	1	1044	3	N	7								88
							8	9												
07	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	483	1	1270	3	N	-0-	1	1						87
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	483	1	1240	3	N	1								88
							1	9												
09	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	467	1	930	3	N	7								95
							8	9												
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	483	1	1278	3	N	18	8	1						105
							20	9												
11	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	467	1	1075	3	N	10	7	1						108
							11	9												
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	483	1	1222	3	N	5								113
							6	9												

TOTAL GAS PROD: 20,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1071	-0-	-355	-0-	405	1	659	3	N	6	2	1			67
							7	9									
02	1232	N	984	-0-	-248	-0-	365	1	610	3	N	8	2	1			73
							9	9									
03	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	405	1	779	3	N	15	5	1			83
							17	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	392	1	792	3	N	15	5	1			93
							17	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	405	1	763	3	N	10	5	1			98
							11	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	392	1	767	3	N	12					110
							13	9									
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	405	1	778	3	N	13	3	1			120
							14	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	405	1	783	3	N	2					122
							2	9									
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	392	1	739	3	N	8	2	1			128
							9	9									
10	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	405	1	793	3	N	-0-	3	1			125
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	392	1	765	3	N	7					132
							8	9									
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	405	1	732	3	N	25					157
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1263	-0-	-101	-0-	384	1	879	3	N	-0-					63
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	347	1	896	3	N	9					72
							10	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	384	1	1092	3	N	8					80
							9	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	372	1	1060	3	N	10					90
							11	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	384	1	1104	3	N	-0-					90
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	372	1	1096	3	N	5					95
							6	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	384	1	1144	3	N	9					104
							10	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	384	1	1147	3	N	3					107
							3	9									
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	372	1	1100	3	N	10					117
							11	9									
10	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	384	1	1119	3	N	8					125
							9	9									
11	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	372	1	843	3	N	-0-					125
12	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	384	1	797	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 16,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	384	1	960	3	N	-0-					28
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	347	1	893	3	N	-0-					28
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	384	1	1018	3	N	-0-					28
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	372	1	991	3	N	2					30
							2	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	384	1	994	3	N	-0-					30
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	372	1	970	3	N	-0-					30
07	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	384	1	1019	3	N	-0-					30
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	384	1	933	3	N	-0-					30
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	372	1	945	3	N	-0-					30
10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	384	1	932	3	N	-0-					30
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	372	1	871	3	N	-0-					30
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	384	1	972	3	N	7					37
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2547	-0-	-274	-0-	384	1	2154	3	N	8	2	1			154
							9	9									
02	2548	X	1924	-0-	-624	-0-	347	1	1567	3	N	9	6	1			157
							10	9									
03	2821	X	1961	-0-	-860	-0-	384	1	1575	3	N	2	2	1			157
							2	9									
04	2580	X	1994	-0-	-586	-0-	372	1	1609	3	N	12	3	1			166
							13	9									
05	2542	X	2103	-0-	-439	-0-	384	1	1716	3	N	3	3	1			166
							3	9									
06	2460	X	2075	-0-	-385	-0-	372	1	1697	3	N	5					171
							6	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	384	1	1778	3	N	7	4	1			174
							8	9									
08	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	384	1	1715	3	N	-0-					174
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	372	1	1703	3	N	1	1	1			174
							1	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	384	1	1883	3	N	7	4	1			177
							8	9									
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	372	1	1774	3	N	18	10	1			185
							20	9									
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	384	1	1774	3	N	73	191	1			67
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 25,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

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

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	667	-0-	-108	-0-	405	1	262	3	N	-0-					64
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	365	1	254	3	N	-0-					64
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	405	1	278	3	N	-0-					64
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	392	1	282	3	N	-0-					64
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	405	1	271	3	N	1					65
							1	9									
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	392	1	254	3	N	7					72
							8	9									
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	405	1	244	3	N	-0-	7	1			65
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	405	1	259	3	N	-0-					65
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	392	1	212	3	N	-0-					65
10	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	1			N	-0-					65
11	630	N	392	-0-	-238	-0-	392	1			N	-0-					65
12	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	1			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2145	-0-	-862	-0-	384	1	1730	3	N	28					90
							31	9									
02	2716	X	2247	-0-	-469	-0-	347	1	1900	3	N	-0-					90
03	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	384	1	1437	3	N	-0-					90
04	2430	X	1723	-0-	-707	-0-	372	1	1351	3	N	-0-					90
05	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	384	1	1720	3	N	-0-					90
06	2400	X	2282	-0-	-118	-0-	372	1	1910	3	N	-0-					90
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	384	1	2066	3	N	-0-					90
08	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	384	1	1451	3	N	2					92
							2	9									
09	2280	N	1639	-0-	-641	-0-	372	1	1259	3	N	7	1	1			98
							8	9									
10	2449	N	2084	-0-	-365	-0-	384	1	1700	3	N	-0-	1	1			97
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	372	1	1518	3	N	-0-					97
*12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	384	1	1669	3	N	10					107
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	405	1	673	3	N	8					78
							9	9									
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	365	1	307	3	N	21	12	1			87
							23	9									
03	899	N	770	-0-	-129	-0-	405	1	363	3	N	2	5	1			84
							2	9									
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	392	1	607	3	N	-0-	2	1			82
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	405	1	367	3	N	-0-					82
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	392	1	341	3	N	4					86
							4	9									
07	1023	N	897	-0-	-126	-0-	405	1	491	3	N	1	4	1			83
							1	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	405	1	536	3	N	1					84
							1	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	392	1	445	3	N	9	1	1			92
							10	9									
10	899	N	405	-0-	-494	-0-	405	1			N	-0-					92
11	900	N	392	-0-	-508	-0-	392	1			N	-0-					92
12	868	N	405	-0-	-463	-0-	405	1			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

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

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

01	713	N	546	-0-	-167	-0-	384	1	159	3	N	3					87
							3	9									
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	347	1	239	3	N	2					89
							2	9									
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	384	1	290	3	N	-0-					89
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	372	1	175	3	N	-0-					89
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	384	1	226	3	N	-0-					89
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	372	1	152	3	N	-0-					89
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	384	1	120	3	N	-0-					89
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	384	1	107	3	N	-0-					89
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	372	1	85	3	N	-0-					89
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	384	1	46	3	N	-0-					89
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	1			N	-0-					89
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	1			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	405	1	1271	3	N	18	2	1			31
							20	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	365	1	1269	3	N	24	11	1			44
							26	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	405	1	1646	3	N	18	7	1			55
							20	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	392	1	1399	3	N	15	4	1			66
							17	9									
05	1798	N	1247	-0-	-551	-0-	405	1	835	3	N	6	4	1			68
							7	9									
06	1740	N	392	-0-	-1348	-0-	392	1			N	-0-					68
07	1798	N	405	-0-	-1393	-0-	405	1			N	-0-	1	1			67
08	1240	N	405	-0-	-835	-0-	405	1			N	-0-					67
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					67
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					67
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					67
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	384	1	1931	3	N	18	2	1			156
							20	9									
02	1876	N	1641	-0-	-235	-0-	347	1	1294	3	N	-0-	2	1			154
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	384	1	1666	3	N	40	3	1			191
							44	9									
04	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	372	1	1205	3	N	23	3	1			211
							25	9									
05	1829	N	1017	-0-	-812	-0-	384	1	622	3	N	10	4	1			217
							11	9									
06	2010	N	1819	-0-	-191	-0-	372	1	1444	3	N	3					220
							3	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	384	1	1390	3	N	16	192	1			44
							18	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	384	1	1254	3	N	-0-					44
09	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	372	1	1287	3	N	4					48
							4	9									
10	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	384	1	1294	3	N	-0-	2	1			46
11	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	372	1	1146	3	N	11	4	1			53
							12	9									
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	384	1	1479	3	N	7					60
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	1922	N	573	-0-	-1349	-0-	405	1	168	3	N	-0-					45
02	896	N	365	-0-	-531	-0-	365	1			N	-0-					45
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	1			N	-0-					45
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	1			N	-0-					45
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					45
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					45
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					45
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					45
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					45
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					45
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					45
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1329P RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1404P RRCID -> 219952 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 3205 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1653	-0-	-21	-0-	384	1	1269	3	N	-0-					16
02	1456 N	1255	-0-	-201	-0-	347	1	908	3	N	-0-					16
03	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	384	1	1240	3	N	-0-					16
04	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	372	1	1067	3	N	9					25
						10	9									
05	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	384	1	942	3	N	2					27
						2	9									
06	1560 N	1256	-0-	-304	-0-	372	1	884	3	N	-0-					27
07	1488 N	1163	-0-	-325	-0-	384	1	779	3	N	-0-					27
08	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	384	1	670	3	N	-0-					27
09	1260 N	734	-0-	-526	-0-	372	1	362	3	N	-0-					27
10	1178 N	872	-0-	-306	-0-	384	1	488	3	N	-0-					27
11	1020 N	724	-0-	-296	-0-	372	1	352	3	N	-0-					27
12	744 N	605	-0-	-139	-0-	384	1	221	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

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	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-

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

01	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	384	1	1267	3	N	11	3	1			76
							12	9										
02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	347	1	1239	3	N	8	8	1			76
							9	9										
03	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	384	1	1252	3	N	-0-	3	1			73
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	372	1	1400	3	N	-0-					73
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	384	1	1256	3	N	6	4	1			75
							7	9										
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	372	1	1362	3	N	-0-					75
07	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	384	1	1271	3	N	3	2	1			76
							3	9										
08	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	384	1	1036	3	N	10					86
							11	9										
09	1740	N	1462	-0-	-278	-0-	372	1	1088	3	N	2	1	1			87
							2	9										
10	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	384	1	1078	3	N	17	6	1			98
							19	9										
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	372	1	1187	3	N	19	5	1			112
							21	9										
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	384	1	1345	3	N	8					120
							9	9										

TOTAL GAS PROD: 19,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

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	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-					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-

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	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-

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
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-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	384 1 3 9	1108 3	N	-0-			196
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	347 1	1065 3	N	-0-			196
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	384 1	1242 3	N	-0-			196
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	372 1	1141 3	N	-0-			196
05	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	384 1	1145 3	N	-0-			196
06	1560 N	1504	-0-	-56	-0-	372 1 3 9	1129 3	N	3	171 1		28
07	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	384 1	1164 3	N	-0-			28
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	384 1 3 9	1232 3	N	3			31
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	372 1 4 9	1195 3	N	4			35
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	384 1 7 9	1298 3	N	6			41
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	372 1 4 9	1221 3	N	4			45
12	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	384 1 9 9	1168 3	N	8			53

TOTAL GAS PROD: 18,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. 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-					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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	384	1	1470	3	N	5	1	1			33
							6	9										
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	347	1	1256	3	N	30					63
							33	9										
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	384	1	1518	3	N	1	1	1			63
							1	9										
04	1800	N	1200	-0-	-600	-0-	372	1	828	3	N	-0-					63
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	384	1	1691	3	N	-0-					63
06	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	372	1	1366	3	N	-0-					63
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	384	1	1368	3	N	14					77
							15	9										
08	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	384	1	1397	3	N	-0-					77
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	372	1	1408	3	N	-0-					77
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	384	1	1424	3	N	-0-					77
11	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	372	1	1310	3	N	-0-					77
12	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	384	1	801	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 20,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

01	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	384	1	1715	3	N	6	3	1			27
							7	9										
02	2044	N	1797	-0-	-247	-0-	347	1	1447	3	N	3	2	1			28
							3	9										
03	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	384	1	1463	3	N	-0-	3	1			25
04	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	372	1	1649	3	N	3					28
							3	9										
05	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	384	1	1267	3	N	-0-					28
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	372	1	1395	3	N	-0-					28
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	384	1	1685	3	N	20					48
							22	9										
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	384	1	1706	3	N	7					55
							8	9										
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	372	1	1643	3	N	-0-					55
10	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	384	1	1421	3	N	17					72
							19	9										
11	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	372	1	1284	3	N	-0-					72
12	2077	N	1487	-0-	-590	-0-	384	1	1103	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 22,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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	1360	-0-	-97	-0-	384 1 2 9	974 3	N	2	1 1		100
02	1316 N	1112	-0-	-204	-0-	347 1 2 9	763 3	N	2			102
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	384 1	941 3	N	-0-			102
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	372 1 35 9	940 3	N	32	3 1		131
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	384 1 15 9	901 3	N	14	8 1		137
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	372 1 20 9	913 3	N	18			155
07	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	384 1 10 9	870 3	N	9	2 1		162
08	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	384 1 6 9	873 3	N	5			167
09	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	372 1	801 3	N	-0-			167
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	384 1 14 9	934 3	N	13			180
11	3000 N	3623	-0-	623	623	372 1 35 9	3216 3	N	32	9 1		203
*12	2499 N	1876	-0-	-623	-0-	384 1 8 9	1484 3	N	7			210

TOTAL GAS PROD: 18,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	384	1	1168	3	N	-0-					40
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	347	1	1217	3	N	-0-					40
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	384	1	1324	3	N	-0-					40
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	372	1	1255	3	N	11					51
							12	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	384	1	1193	3	N	7					58
							8	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	372	1	1128	3	N	-0-					58
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	384	1	1116	3	N	-0-					58
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	384	1	1122	3	N	5					63
							6	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	372	1	1074	3	N	3					66
							3	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	384	1	1128	3	N	-0-					66
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	372	1	1107	3	N	1					67
							1	9									
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	384	1	1262	3	N	1					68
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					62
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					62
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
06	372	N	372	-0-	-0-	-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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					62
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	713	N	457	-0-	-256	-0-	384	1	73	3	N	-0-					127
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	347	1	167	3	N	5					132
							6	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	384	1	66	3	N	-0-					132
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	1			N	-0-					132
05	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	1			N	-0-					132
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	1			N	-0-					132
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	1	1	9	N	1	1	1			132
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					132
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					132
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					132
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					132
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

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-

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

01	961	N	845	-0-	-116	-0-	384	1	461	3	N	-0-					177
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	347	1	424	3	N	-0-					177
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	384	1	438	3	N	-0-					177
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	372	1	488	3	N	-0-					177
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	384	1	479	3	N	-0-					177
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	372	1	348	3	N	-0-					177
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	384	1	323	3	N	-0-					177
08	868	N	751	-0-	-117	-0-	384	1	367	3	N	-0-					177
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	372	1	386	3	N	-0-					177
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	384	1	433	3	N	-0-					177
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	372	1	231	3	N	-0-					177
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	384	1	380	3	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1116	-0-	-217	-0-	384	1	718	3	N	13	1	1			58
							14	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	347	1	684	3	N	80	48	1			90
							88	9									
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	384	1	746	3	N	-0-	23	1			67
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	372	1	757	3	N	15					82
							17	9									
05	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	384	1	700	3	N	10					92
							11	9									
06	1080	N	922	-0-	-158	-0-	372	1	547	3	N	3					95
							3	9									
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	384	1	772	3	N	6	1	1			100
							7	9									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	384	1	774	3	N	3					103
							3	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	372	1	736	3	N	11	2	1			112
							12	9									
10	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	384	1	717	3	N	-0-	2	1			110
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	372	1	718	3	N	-0-					110
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	384	1	725	3	N	8					118
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

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 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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	384	1	1472	3	N	12	1	1	28
							13	9							
02	1568	N	1566	-0-	-2	-0-	347	1	1219	3	N	-0-	1	1	27
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	384	1	1335	3	N	11			38
							12	9							
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	372	1	1237	3	N	-0-			38
05	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	384	1	1198	3	N	2			40
							2	9							
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	372	1	1147	3	N	-0-			40
07	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	384	1	1193	3	N	-0-			40
08	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	384	1	1053	3	N	27			67
							30	9							
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	372	1	1149	3	N	-0-			67
10	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	384	1	1108	3	N	-0-			67
11	1410	N	1108	-0-	-302	-0-	372	1	736	3	N	-0-			67
12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	384	1	1063	3	N	35			102
							39	9							

TOTAL GAS PROD: 18,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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 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	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	384	1	693	3	N	12			31
							13	9							
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	347	1	605	3	N	2			33
							2	9							
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	384	1	738	3	N	14			47
							15	9							
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	372	1	716	3	N	1			48
							1	9							
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	384	1	530	3	N	3			51
							3	9							
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	372	1	783	3	N	4			55
							4	9							
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	384	1	743	3	N	10			65
							11	9							
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	384	1	708	3	N	3			68
							3	9							
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	372	1	799	3	N	8			76
							9	9							
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	384	1	815	3	N	2			78
							2	9							
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	372	1	620	3	N	-0-			78
12	1209	N	800	-0-	-409	-0-	384	1	410	3	N	5			83
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1195	-0-	-944	-0-	483	1	699	3	N	12	3	1			99
							13	9									
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	435	1	1238	3	N	7	5	1			101
							8	9									
03	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	483	1	1155	3	N	12	4	1			109
							13	9									
04	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	467	1	570	3	N	4	2	1			111
							4	9									
05	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	483	1	1148	3	N	17	6	1			122
							19	9									
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	467	1	1065	3	N	8					130
							9	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	483	1	1160	3	N	7	4	1			133
							8	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	483	1	1188	3	N	-0-					133
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	467	1	1165	3	N	39	9	1			163
							43	9									
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	483	1	1245	3	N	5	8	1			160
							6	9									
11	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	467	1	1123	3	N	3	6	1			157
							3	9									
12	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	483	1	918	3	N	1					158
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

01	899	N	808	-0-	-91	-0-	384	1	424	3	N	-0-					62
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	347	1	486	3	N	-0-					62
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	384	1	534	3	N	-0-					62
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	372	1	474	3	N	-0-					62
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	384	1	400	3	N	-0-					62
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	372	1	426	3	N	-0-					62
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	384	1	415	3	N	-0-					62
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	384	1	401	3	N	-0-					62
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	372	1	387	3	N	-0-					62
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	384	1	424	3	N	-0-					62
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	372	1	406	3	N	-0-					62
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	384	1	462	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 9,762 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	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	405	1	1486	3	N	11	2	1			111
							12	9									
02	1820	N	1610	-0-	-210	-0-	365	1	1243	3	N	2	3	1			110
							2	9									
03	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	405	1	1151	3	N	-0-					110
04	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	392	1	1364	3	N	12					122
							13	9									
05	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	405	1	1324	3	N	10	2	1			130
							11	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	392	1	1431	3	N	21					151
							23	9									
07	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	405	1	1402	3	N	12	6	1			157
							13	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	405	1	1480	3	N	5					162
							6	9									
09	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	392	1	1257	3	N	-0-	3	1			159
10	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	405	1	1237	3	N	-0-					159
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	392	1	1278	3	N	64	18	1			205
							70	9									
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	405	1	1449	3	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 21,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARR 13 WELL #: 1330P RRCID -> 220628 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11344 - 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	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	405	1	1510	3	N	-0-					157
02	1820	N	1297	-0-	-523	-0-	365	1	932	3	N	-0-					157
03	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	405	1	1194	3	N	5					162
							6	9									
04	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	392	1	1290	3	N	25					187
							28	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	405	1	1264	3	N	5	1	1			191
							6	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	392	1	1283	3	N	5					196
							6	9									
07	1767	N	1035	-0-	-732	-0-	405	1	630	3	N	-0-	1	1			195
08	1674	N	405	-0-	-1269	-0-	405	1			N	-0-					195
09	1680	N	392	-0-	-1288	-0-	392	1			N	-0-					195
10	1023	N	405	-0-	-618	-0-	405	1			N	-0-					195
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					195
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	483	1	1368	3	N	4	2	1			61
							4	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	435	1	1376	3	N	-0-	3	1			58
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	483	1	1420	3	N	17	8	1			67
							19	9									
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	467	1	1593	3	N	4	4	1			67
							4	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	483	1	1670	3	N	6					73
							7	9									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	467	1	1777	3	N	25					98
							28	9									
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	483	1	1736	3	N	-0-	8	1			90
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	483	1	1473	3	N	17					107
							19	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	467	1	1360	3	N	-0-					107
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	483	1	1500	3	N	-0-					107
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	467	1	1448	3	N	39	16	1			130
							43	9									
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	483	1	1487	3	N	25					155
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 24,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	483	1	800	3	N	19					199
							21	9									
02	1260	N	855	-0-	-405	-0-	435	1	416	3	N	4	1	1			202
							4	9									
03	1395	N	875	-0-	-520	-0-	483	1	375	3	N	15	8	1			209
							17	9									
04	1260	N	585	-0-	-675	-0-	467	1	118	3	N	-0-	4	1			205
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	483	1	387	3	N	3	1	1			207
							3	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	467	1	1002	3	N	10					217
							11	9									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	483	1	869	3	N	16	4	1			229
							18	9									
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	483	1	746	3	N	1	190	1			40
							1	9									
09	1470	N	1118	-0-	-352	-0-	467	1	645	3	N	5	2	1			43
							6	9									
10	1364	N	919	-0-	-445	-0-	483	1	418	3	N	16	7	1			52
							18	9									
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	467	1	1771	3	N	-0-	8	1			44
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	483	1	1392	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	413	-0-	-1509	-0-	384	1	29	3	N	-0-					100
02	1736 X	531	-0-	-1205	-0-	347	1	184	3	N	-0-					100
03	1922 X	440	-0-	-1482	-0-	384	1	54	3	N	2					102
						2	9									
04	1140 X	443	-0-	-697	-0-	372	1	71	3	N	-0-					102
05	589 X	444	-0-	-145	-0-	384	1	60	3	N	-0-					102
06	570 X	453	-0-	-117	-0-	372	1	81	3	N	-0-					102
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	384	1	104	3	N	-0-					102
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	384	1	93	3	N	-0-					102
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	372	1	79	3	N	-0-					102
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	1			N	-0-					102
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	1			N	-0-					102
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	1			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2015	-0-	-372	-0-	384	1	1598	3	N	30	1	1			182
							33	9									
02	1932	N	1880	-0-	-52	-0-	347	1	1472	3	N	55	16	1			221
							61	9									
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	384	1	1773	3	N	45	203	1			63
							50	9									
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	372	1	1666	3	N	45	8	1			100
							50	9									
05	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	384	1	1645	3	N	42	7	1			135
							46	9									
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	372	1	1727	3	N	31					166
							34	9									
07	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	384	1	1761	3	N	22	3	1			185
							24	9									
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	384	1	1749	3	N	28					213
							31	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	372	1	1703	3	N	52	193	1			72
							57	9									
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	384	1	1764	3	N	32	8	1			96
							35	9									
11	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	372	1	965	3	N	15	8	1			103
							17	9									
12	2201	N	1580	-0-	-621	-0-	384	1	1174	3	N	20					123
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	384	1	1251	3	N	-0-					133
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	347	1	1012	3	N	-0-					133
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	384	1	979	3	N	-0-					133
04	1590	N	1210	-0-	-380	-0-	372	1	838	3	N	-0-					133
05	1519	N	825	-0-	-694	-0-	384	1	441	3	N	-0-					133
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	372	1	790	3	N	7					140
							8	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	384	1	1172	3	N	-0-					140
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	384	1	975	3	N	-0-					140
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	372	1	936	3	N	-0-					140
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	384	1	1199	3	N	-0-					140
11	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	372	1	813	3	N	-0-					140
12	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	384	1	746	3	N	1	125	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 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	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	384	1	780	3	N	-0-					107
02	1176	N	1065	-0-	-111	-0-	347	1	718	3	N	-0-					107
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	384	1	727	3	N	-0-					107
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	372	1	698	3	N	-0-					107
05	1178	N	893	-0-	-285	-0-	384	1	509	3	N	-0-					107
06	1080	N	997	-0-	-83	-0-	372	1	625	3	N	-0-					107
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	384	1	606	3	N	-0-					107
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	384	1	642	3	N	-0-					107
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	372	1	615	3	N	-0-					107
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	384	1	656	3	N	-0-					107
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	372	1	634	3	N	-0-					107
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	384	1	632	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 12,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1421	3	3	9	N	3	1	1			48
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					48
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	3	11	9	N	10	1	1			57
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-	1	1			56
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	3	6	9	N	5	2	1			59
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	3	21	9	N	19					78
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	3	1	9	N	1	3	1			76
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	3	13	9	N	12					88
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	3	2	9	N	2	1	1			89
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1510	3	12	9	N	11	4	1			96
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	3	6	9	N	5	4	1			97
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 16,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

01	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					28
02	448	X	435	-0-	-13	-0-	435	1			N	-0-					28
03	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					28
04	480	X	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-					28
05	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					28
06	480	X	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-					28
07	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					28
08	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					28
09	480	X	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-	15	1			13
10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	483	1	17	9	N	15					28
11	480	X	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-					28
12	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1034	-0-	-702	-0-	405	1	626	3	N	3	2	1			111
							3	9									
02	1512	N	406	-0-	-1106	-0-	365	1	41	3	N	-0-	26	1			85
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	405	1	1802	3	N	-0-					85
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	392	1	1181	3	N	14					99
							15	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	405	1	998	3	N	10	1	1			108
							11	9									
06	1710	N	1281	-0-	-429	-0-	392	1	871	3	N	16					124
							18	9									
07	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	405	1	1121	3	N	4	5	1			123
							4	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	405	1	1132	3	N	9					132
							10	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	392	1	1048	3	N	-0-					132
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	405	1	1122	3	N	-0-					132
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	392	1	1119	3	N	8					140
							9	9									
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	405	1	1267	3	N	2					142
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 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	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	483	1	2676	3	N	-0-					255
02	3332	X	3165	-0-	-167	-0-	435	1	2730	3	N	-0-					255
03	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	483	1	3110	3	N	-0-					255
04	3570	X	2997	-0-	-573	-0-	467	1	2530	3	N	-0-					255
05	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	483	1	2779	3	N	-0-					255
06	3480	X	3019	-0-	-461	-0-	467	1	2552	3	N	-0-					255
07	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	483	1	2857	3	N	-0-					255
08	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	483	1	2697	3	N	-0-					255
09	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	467	1	2540	3	N	-0-					255
10	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	483	1	2595	3	N	-0-	28	1			227
11	3240	X	2741	-0-	-499	-0-	467	1	2274	3	N	-0-	62	1			165
12	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	483	1	2312	3	N	5					170
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

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

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	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	384	1	1419	3	N	2	1	1			20
							2	9									
02	1848	N	1685	-0-	-163	-0-	347	1	1338	3	N	-0-	2	1			18
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	384	1	1564	3	N	19					37
							21	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	372	1	1552	3	N	-0-					37
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	384	1	1603	3	N	-0-					37
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	3	N	13					50
							14	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	384	1	1892	3	N	-0-					50
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	384	1	2019	3	N	48					98
							53	9									
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	372	1	1574	3	N	-0-					98
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	384	1	1818	3	N	10					108
							11	9									
11	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	372	1	1523	3	N	-0-					108
12	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	384	1	1476	3	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 24,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	384	1	1395	3	N	-0-	3	1			29
02	1960	N	1654	-0-	-306	-0-	347	1	1307	3	N	-0-					29
03	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	384	1	1499	3	N	-0-					29
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	372	1	1467	3	N	-0-					29
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	384	1	1289	3	N	-0-					29
06	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	372	1	1241	3	N	-0-					29
07	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	384	1	1250	3	N	-0-					29
08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	384	1	1116	3	N	41					70
							45	9									
09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	372	1	1218	3	N	-0-					70
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	384	1	1344	3	N	-0-					70
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	372	1	1199	3	N	12					82
							13	9									
12	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	384	1	1206	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 20,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	384	1	1011	3	N	6	1	1			48
							7	9									
02	1540	N	1259	-0-	-281	-0-	347	1	912	3	N	-0-	1	1			47
03	1705	N	1342	-0-	-363	-0-	384	1	935	3	N	21					68
							23	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	372	1	1161	3	N	1					69
							1	9									
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	378	1	983	3	N	-0-	1	1			68
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	372	1	1240	3	N	-0-					68
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	384	1	1199	3	N	-0-					68
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	384	1	1117	3	N	2					70
							2	9									
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	372	1	1138	3	N	-0-					70
10	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	384	1	745	3	N	-0-					70
11	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	372	1	854	3	N	-0-					70
12	1550	N	719	-0-	-831	-0-	384	1	335	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 16,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	483	1	1229	3	N	4					84
							4	9									
02	1484	N	1179	-0-	-305	-0-	435	1	720	3	N	22	15	1			91
							24	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	483	1	1045	3	N	-0-	7	1			84
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	467	1	917	3	N	9					93
							10	9									
05	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	483	1	636	3	N	10					103
							11	9									
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	467	1	849	3	N	-0-					103
07	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	483	1	839	3	N	-0-					103
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	483	1	872	3	N	-0-					103
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	467	1	859	3	N	-0-					103
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	483	1	866	3	N	30					133
							33	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	467	1	877	3	N	52	11	1			174
							57	9									
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	483	1	811	3	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					55
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					55
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					55
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					55
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					55
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-	55	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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-	88	1			16
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					16
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					16
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					16
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					16
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					16
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					16
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					16
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					16
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,566 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
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-

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	1152	-0-	-646	-0-	483	1	669	3	N	-0-					135
02	1400	N	1182	-0-	-218	-0-	435	1	747	3	N	-0-					135
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	483	1	1369	3	N	15	9	1			141
							17	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	467	1	1225	3	N	10	4	1			147
							11	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	483	1	1068	3	N	8					155
							9	9									
06	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	467	1	1140	3	N	-0-					155
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	483	1	1153	3	N	8					163
							9	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	483	1	1169	3	N	24					187
							26	9									
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	467	1	1181	3	N	-0-					187
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	483	1	1369	3	N	12	6	1			193
							13	9									
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	467	1	1222	3	N	-0-	6	1			187
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	483	1	1265	3	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 19,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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. (I) GAS LIFT(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	1629	-0-	-169	-0-	405	1	1217	3	N	6	1	1			120
							7	9									
02	1512	N	1478	-0-	-34	-0-	365	1	1113	3	N	-0-	1	1			119
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	405	1	1242	3	N	5	2	1			122
							6	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	392	1	1209	3	N	2	1	1			123
							2	9									
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	405	1	1215	3	N	8	3	1			128
							9	9									
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	392	1	1137	3	N	-0-					128
07	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	405	1	1211	3	N	6	2	1			132
							7	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	405	1	1235	3	N	3					135
							3	9									
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	392	1	1218	3	N	-0-	1	1			134
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	405	1	1279	3	N	12	5	1			141
							13	9									
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	392	1	1172	3	N	9	8	1			142
							10	9									
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	405	1	1205	3	N	3					145
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	384	1	783	3	N	-0-					23
02	1120	N	926	-0-	-194	-0-	347	1	575	3	N	4	2	1			25
							4	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	384	1	863	3	N	7	2	1			30
							8	9									
04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	372	1	729	3	N	-0-					30
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	384	1	837	3	N	-0-					30
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	372	1	898	3	N	-0-					30
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	384	1	742	3	N	-0-					30
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	384	1	819	3	N	-0-					30
09	1260	N	992	-0-	-268	-0-	372	1	620	3	N	-0-					30
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	384	1	754	3	N	-0-					30
11	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	372	1	639	3	N	-0-					30
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	384	1	660	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	483	1	683	3	N	-0-					134
02	1176	N	1088	-0-	-88	-0-	435	1	653	3	N	-0-					134
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	483	1	729	3	N	-0-					134
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	467	1	569	3	N	-0-					134
05	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	483	1	520	3	N	-0-					134
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	467	1	1248	3	N	-0-					134
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	483	1	746	3	N	-0-					134
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	483	1	817	3	N	-0-					134
09	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	467	1	760	3	N	-0-					134
10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	483	1	718	3	N	-0-					134
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	467	1	748	3	N	-0-					134
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	483	1	819	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 14,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					110
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					110
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					110
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					110
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					110
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					110
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					110
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					110
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					110
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					110
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					110
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5726P RRCID -> 224995 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11182 - 11772

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

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	2449 N	2080	-0-	-369	-0-	483	1	1597	3	N	-0-	1	1			38
02	2044 N	2031	-0-	-13	-0-	435	1	1552	3	N	40					78
						44	9									
03	2046 N	1738	-0-	-308	-0-	483	1	1242	3	N	12					90
						13	9									
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	467	1	1703	3	N	23	1	1			112
						25	9									
05	2263 N	1937	-0-	-326	-0-	483	1	1447	3	N	6	2	1			116
						7	9									
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	467	1	1588	3	N	15					131
						17	9									
07	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	483	1	1679	3	N	5	3	1			133
						6	9									
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	483	1	1684	3	N	-0-					133
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	467	1	1781	3	N	-0-	1	1			132
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	483	1	1685	3	N	5	2	1			135
						6	9									
11	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	467	1	1512	3	N	48	12	1			171
						53	9									
12	2325 N	1907	-0-	-418	-0-	483	1	1413	3	N	10					181
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

01	1209 N	797	-0-	-412	-0-	384	1	413	3	N	-0-					40
02	896 N	713	-0-	-183	-0-	347	1	366	3	N	-0-					40
03	899 N	765	-0-	-134	-0-	384	1	381	3	N	-0-					40
04	780 N	679	-0-	-101	-0-	372	1	307	3	N	-0-					40
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	384	1	446	3	N	-0-					40
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	372	1	424	3	N	-0-					40
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	384	1	301	3	N	-0-					40
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	384	1	407	3	N	-0-					40
09	810 N	624	-0-	-186	-0-	372	1	252	3	N	-0-					40
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	384	1	288	3	N	-0-					40
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	372	1	440	3	N	-0-					40
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	384	1	273	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 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-					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-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

01	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	384	1	1440	3	N	5	2	1			138
							6	9									
02	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	347	1	1008	3	N	-0-	3	1			135
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	384	1	1418	3	N	42	8	1			169
							46	9									
04	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	372	1	1354	3	N	10	4	1			175
							11	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	3	N	20	3	1			192
							22	9									
06	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	372	1	1366	3	N	1					193
							1	9									
07	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	384	1	1410	3	N	1	1	1			193
							1	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	384	1	1416	3	N	2					195
							2	9									
09	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	372	1	1285	3	N	1	1	1			195
							1	9									
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	384	1	1369	3	N	10	2	1			203
							11	9									
11	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	372	1	1245	3	N	6	4	1			205
							7	9									
12	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	384	1	1268	3	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 20,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	384	1	492	3	N	-0-	1	1			68
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	347	1	422	3	N	-0-					68
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	384	1	472	3	N	-0-					68
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	372	1	482	3	N	-0-					68
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	384	1	421	3	N	-0-					68
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	372	1	441	3	N	-0-					68
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	384	1	417	3	N	-0-					68
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	384	1	464	3	N	-0-					68
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	372	1	349	3	N	4					72
							4	9									
10	806	N	384	-0-	-422	-0-	384	1			N	-0-					72
11	810	N	372	-0-	-438	-0-	372	1			N	-0-					72
12	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	1			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

01	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	384	1	1319	3	N	-0-					103
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	347	1	1381	3	N	-0-					103
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	384	1	1414	3	N	-0-					103
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	372	1	1356	3	N	-0-					103
05	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	384	1	1288	3	N	-0-					103
06	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	372	1	1332	3	N	-0-					103
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	384	1	1384	3	N	-0-					103
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	384	1	1458	3	N	-0-					103
09	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	372	1	1294	3	N	-0-					103
10	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	384	1	1211	3	N	-0-					103
11	1770	N	1340	-0-	-430	-0-	372	1	968	3	N	-0-					103
*12	1736	N	1338	-0-	-398	-0-	384	1	954	3	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 19,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

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

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

01	2201 N	1765	-0-	-436	-0-	384	1	1375	3	N	5	1	1			81
						6	9									
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	347	1	1452	3	N	3	3	1			81
						3	9									
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	384	1	1594	3	N	-0-	1	1			80
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	372	1	1620	3	N	-0-					80
05	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	384	1	2529	3	N	-0-					80
06	3000 N	3308	-0-	308	308	372	1	2936	3	N	-0-					80
07	3100 N	3410	-0-	310	618	384	1	3026	3	N	-0-					80
08	2595 N	1977	-0-	-618	-0-	384	1	1593	3	N	-0-					80
09	2430 X	1834	-0-	-596	-0-	372	1	1462	3	N	-0-					80
10	2511 X	1878	-0-	-633	-0-	384	1	1485	3	N	8	1	1			87
						9	9									
11	2430 X	1831	-0-	-599	-0-	372	1	1446	3	N	12	2	1			97
						13	9									
12	2511 X	1499	-0-	-1012	-0-	384	1	1114	3	N	1					98
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	384	1	511	3	N	-0-					43
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	347	1	408	3	N	-0-					43
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	384	1	413	3	N	7					50
							8	9									
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	372	1	414	3	N	2					52
							2	9									
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	384	1	364	3	N	1	1	1			52
							1	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	372	1	452	3	N	6					58
							7	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	384	1	446	3	N	-0-					58
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	384	1	505	3	N	1					59
							1	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	372	1	482	3	N	6					65
							7	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	384	1	502	3	N	-0-					65
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	372	1	422	3	N	-0-					65
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	384	1	448	3	N	3					68
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

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	1798	N	405	-0-	-1393	-0-	405	1			N	-0-					49
02	672	N	365	-0-	-307	-0-	365	1			N	-0-					49
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					49
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					49
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					49
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					49
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	617	-0-	-437	-0-	608	3	9	9	N	8	1	1			45
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	633	3	8	9	N	7	4	1			48
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	880	3	24	9	N	22	6	1			64
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	839	3	17	9	N	15	2	1			77
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	811	3	24	9	N	22	6	1			93
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	838	3	6	9	N	5					98
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	828	3	35	9	N	32	9	1			121
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	849	3	7	9	N	6					127
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	803	3	17	9	N	15	2	1			140
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	846	3	17	9	N	15	6	1			149
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	7	1			142
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	3	1	9	N	1					143

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

01	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	384	1	1111	3	N	5					185
							6	9									
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	347	1	1060	3	N	4	162	1			27
							4	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	384	1	1242	3	N	8					35
							9	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	372	1	1188	3	N	8					43
							9	9									
05	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	384	1	1070	3	N	12					55
							13	9									
06	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	372	1	1087	3	N	2					57
							2	9									
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	384	1	1209	3	N	8					65
							9	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	384	1	1198	3	N	3					68
							3	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	372	1	1191	3	N	5					73
							6	9									
10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	384	1	1207	3	N	5					78
							6	9									
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	372	1	1101	3	N	7					85
							8	9									
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	384	1	1107	3	N	10					95
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

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

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	1054 N	937	-0-	-117	-0-	384	1	553	3	N	-0-					183
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	347	1	469	3	N	-0-					183
03	961 N	928	-0-	-33	-0-	384	1	544	3	N	-0-					183
04	900 N	825	-0-	-75	-0-	372	1	453	3	N	-0-					183
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	384	1	507	3	N	-0-					183
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	372	1	527	3	N	-0-					183
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	384	1	547	3	N	-0-					183
08	899 N	847	-0-	-52	-0-	384	1	463	3	N	-0-					183
09	900 N	797	-0-	-103	-0-	372	1	425	3	N	-0-					183
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	384	1	532	3	N	-0-					183
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	372	1	567	3	N	-0-					183
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	384	1	583	3	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	384	1	431	3	N	-0-					93
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	347	1	242	3	N	-0-					93
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	384	1	153	3	N	-0-	66	1			27
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					27
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					27
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					27
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					27
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					27
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			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: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1566	3	7	9	N	6	4	1			98
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	1281	3			N	-0-	5	1			93
03	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1274	3	3	9	N	3	2	1			94
04	1530	N	969	-0-	-561	-0-	963	3	6	9	N	5	1	1			98
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1226	3	102	9	N	93	29	1			162
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	3	17	9	N	15					177
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-	5	1			172
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					172
09	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	3			N	-0-					172
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					172
11	1230	N	432	-0-	-798	-0-	432	3			N	-0-					172
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	384	1	1305	3	N	7	1	1			140
							8	9									
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	347	1	1182	3	N	28	18	1			150
							31	9									
03	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	384	1	1256	3	N	28	158	1			20
							31	9									
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	372	1	982	3	N	-0-	10	1			10
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	384	1	1563	3	N	15	13	1			12
							17	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	372	1	1685	3	N	17					29
							19	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	384	1	1333	3	N	-0-	12	1			17
08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	384	1	1520	3	N	-0-					17
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	372	1	1360	3	N	-0-					17
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	384	1	1483	3	N	-0-					17
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	372	1	1486	3	N	-0-					17
12	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	384	1	1206	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-472	-0-	384	1	1004	3	N	-0-					30
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	347	1	1019	3	N	-0-					30
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	384	1	1145	3	N	18					48
							20	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	372	1	1074	3	N	16	2	1			62
							18	9									
05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	384	1	1046	3	N	13	2	1			73
							14	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	372	1	1181	3	N	17					90
							19	9									
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	384	1	1252	3	N	11	8	1			93
							12	9									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	384	1	1251	3	N	2					95
							2	9									
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	372	1	1131	3	N	3					98
							3	9									
10	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	384	1	1245	3	N	5					103
							6	9									
11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	372	1	1113	3	N	20					123
							22	9									
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	384	1	1184	3	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 18,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					180
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					180
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					180
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					180
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	1	9	9	N	8	173	1			15
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	372	1	190	9	N	173	173	1			15
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					15
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-					15
09	570	N	372	-0-	-198	-0-	372	1			N	-0-					15
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					15
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					15
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 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-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	870	-0-	-463	-0-	384 1 3 9	483 3	N	3	1 1		105
02	1204 X	572	-0-	-632	-0-	347 1 2 9	223 3	N	2			107
03	1333 X	1244	-0-	-89	-0-	384 1	860 3	N	-0-			107
04	1290 X	1203	-0-	-87	-0-	372 1 2 9	829 3	N	2	1 1		108
05	1333 X	1175	-0-	-158	-0-	384 1	791 3	N	-0-			108
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	372 1 11 9	1316 3	N	10			118
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	384 1 9 9	1198 3	N	8	3 1		123
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	384 1 14 9	1644 3	N	13			136
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	372 1 42 9	1712 3	N	38	6 1		168
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	384 1	1639 3	N	-0-	6 1		162
11	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	372 1	718 3	N	-0-			162
12	1333 N	997	-0-	-336	-0-	384 1 41 9	572 3	N	37	182 1		17

TOTAL GAS PROD: 16,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					40
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					40
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					40
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					40
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					40
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	620	-0-	-1023	-0-	405	1	215	3	N	-0-					18
02	1428	N	658	-0-	-770	-0-	365	1	282	3	N	10	7	1			21
							11	9									
03	1426	N	704	-0-	-722	-0-	405	1	299	3	N	-0-	3	1			18
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	392	1	337	3	N	-0-					18
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	405	1	371	3	N	-0-					18
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	392	1	354	3	N	-0-					18
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	405	1	513	3	N	7					25
							8	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	405	1	837	3	N	8					33
							9	9									
09	750	N	392	-0-	-358	-0-	392	1			N	-0-					33
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					33
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					33
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	2496	3	17	9	N	15	2	1			71
02	2296	X	2291	-0-	-5	-0-	2261	3	30	9	N	27	10	1			88
03	2697	X	2513	-0-	-184	-0-	2492	3	21	9	N	19	6	1			101
04	2430	N	2424	-0-	-6	-0-	2407	3	17	9	N	15	3	1			113
05	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2412	3	20	9	N	18	7	1			124
06	2430	N	2391	-0-	-39	-0-	2372	3	19	9	N	17					141
07	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	2442	3	13	9	N	12	5	1			148
08	2418	N	261	-0-	-2157	-0-	259	3	2	9	N	2					150
09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-	3	1			147
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					147
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	384	1	1397	3	N	-0-					28
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	347	1	988	3	N	-0-					28
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	384	1	978	3	N	-0-					28
04	1590	N	1106	-0-	-484	-0-	372	1	734	3	N	-0-					28
05	1488	N	997	-0-	-491	-0-	384	1	613	3	N	-0-					28
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	372	1	1173	3	N	-0-					28
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	384	1	1649	3	N	-0-					28
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	384	1	704	3	N	-0-					28
09	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	372	1	924	3	N	4					32
							4	9									
10	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	384	1	968	3	N	-0-					32
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	372	1	946	3	N	5					37
							6	9									
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	384	1	1069	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1666	-0-	-256	-0-	483 3	1 9	1180	3	N	3					49
02	1596	N	1501	-0-	-95	-0-	435 15	1 9	1051	3	N	14	6	1			57
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	483 14	1 9	1094	3	N	13	3	1			67
04	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	467	1	937	3	N	-0-					67
05	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	483 2	1 9	1121	3	N	2					69
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	467	1	1035	3	N	-0-					69
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	483	1	1115	3	N	-0-					69
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	483 3	1 9	1101	3	N	3					72
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	467 4	1 9	1011	3	N	4					76
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	483	1	1158	3	N	-0-					76
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	467	1	1153	3	N	-0-					76
12	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	483 3	1 9	1017	3	N	3					79

TOTAL GAS PROD: 18,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1863	-0-	-555	-0-	1854	3	9	9	N	8	1	1			128
02	1820	N	1717	-0-	-103	-0-	1694	3	23	9	N	21	12	1			137
03	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1885	3	14	9	N	13	7	1			143
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1811	3	10	9	N	9	3	1			149
05	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1759	3	12	9	N	11	5	1			155
06	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1813	3	10	9	N	9					164
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1859	3	8	9	N	7	3	1			168
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	3	6	9	N	5					173
09	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1620	3	8	9	N	7	1	1			179
10	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1782	3	17	9	N	15	4	1			190
11	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1656	3	9	9	N	8	4	1			194
12	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1664	3	2	9	N	2					196

TOTAL GAS PROD: 21,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 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-	384	1	1189	3	N	3	1	1			178
							3	9									
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	347	1	1081	3	N	-0-					178
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	384	1	1186	3	N	-0-					178
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	372	1	1216	3	N	-0-					178
05	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	384	1	1033	3	N	9					187
							10	9									
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	372	1	1140	3	N	1					188
							1	9									
07	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	384	1	1188	3	N	5					193
							6	9									
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	384	1	1144	3	N	2					195
							2	9									
09	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	372	1	1018	3	N	2					197
							2	9									
10	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	384	1	1138	3	N	1					198
							1	9									
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	372	1	1057	3	N	17					215
							19	9									
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	384	1	1072	3	N	2					217
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	384	1	1562	3	N	-0-	1	1			92
02	1652	N	1440	-0-	-212	-0-	347	1	1093	3	N	-0-					92
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	384	1	1592	3	N	-0-					92
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	372	1	1512	3	N	-0-					92
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	384	1	1458	3	N	-0-					92
06	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	372	1	1433	3	N	-0-					92
07	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	384	1	1305	3	N	-0-					92
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	384	1	1517	3	N	-0-					92
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	372	1	1432	3	N	5					97
							6	9									
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	384	1	1429	3	N	10					107
							11	9									
11	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	372	1	1278	3	N	3					110
							3	9									
12	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	384	1	1315	3	N	5					115
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	384	1	1749	3	N	-0-					93
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	347	1	1694	3	N	-0-					93
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	384	1	1855	3	N	4					97
							4	9									
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	372	1	1899	3	N	1					98
							1	9									
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	384	1	1947	3	N	-0-					98
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	372	1	2002	3	N	-0-					98
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	384	1	2064	3	N	-0-					98
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	384	1	2144	3	N	59					157
							65	9									
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	372	1	2098	3	N	-0-					157
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	384	1	2219	3	N	3					160
							3	9									
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	372	1	1960	3	N	-0-					160
*12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	384	1	2065	3	N	3					163
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	2	1			24
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					24
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-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

01	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1252	3	3	9	N	3	1	1			104
02	1372	N	1059	-0-	-313	-0-	1050	3	9	9	N	8	2	1			110
03	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	1223	3	24	9	N	22	3	1			129
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1139	3	13	9	N	12	3	1			138
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1075	3	18	9	N	16	5	1			149
06	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	1044	3	10	9	N	9					158
07	1178	N	915	-0-	-263	-0-	911	3	4	9	N	4	4	1			158
08	1085	N	801	-0-	-284	-0-	800	3	1	9	N	1					159
09	1050	N	758	-0-	-292	-0-	750	3	8	9	N	7	1	1			165
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	795	3	13	9	N	12	3	1			174
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	704	3	8	9	N	7	3	1			178
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	693	3	7	9	N	6					184

TOTAL GAS PROD: 11,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

01	2387	N	1144	-0-	-1243	-0-	483	1	654	3	N	6	3	1			34
							7	9										
02	1708	N	1161	-0-	-547	-0-	435	1	726	3	N	-0-	2	1			32
03	1798	N	1293	-0-	-505	-0-	483	1	810	3	N	-0-					32
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	467	1	935	3	N	-0-					32
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	483	1	892	3	N	4	1	1			35
							4	9										
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	467	1	788	3	N	2					37
							2	9										
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	483	1	988	3	N	-0-					37
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	483	1	1015	3	N	2					39
							2	9										
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	467	1	958	3	N	10					49
							11	9										
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	483	1	1010	3	N	1					50
							1	9										
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	467	1	941	3	N	7					57
							8	9										
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	483	1	1078	3	N	8					65
							9	9										

TOTAL GAS PROD: 16,523 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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

01	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	483	1	1608	3	N	-0-	2	1			35
							11	9										
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	435	1	1725	3	N	10					45
							11	9										
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	483	1	1771	3	N	14	8	1			51
							15	9										
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	467	1	1618	3	N	14	3	1			62
							15	9										
05	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	483	1	1613	3	N	11	4	1			69
							12	9										
06	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	467	1	1563	3	N	18					87
							20	9										
07	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	483	1	1649	3	N	24	11	1			100
							26	9										
08	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	483	1	1601	3	N	12					112
							13	9										
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	467	1	1553	3	N	21	8	1			125
							23	9										
10	2170	N	1842	-0-	-328	-0-	483	1	1359	3	N	-0-	12	1			113
11	3000	N	3224	-0-	224	224	467	1	2710	3	N	43	10	1			146
							47	9										
*12	3100	N	3153	-0-	53	277	483	1	2653	3	N	15					161
							17	9										

TOTAL GAS PROD: 27,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	483	1	945	3	N	-0-					75
02	1680	N	707	-0-	-973	-0-	435	1	264	3	N	7					82
							8	9									
03	1054	N	774	-0-	-280	-0-	483	1	291	3	N	-0-					82
04	1380	N	467	-0-	-913	-0-	467	1			N	-0-					82
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	483	1	1260	3	N	2					84
							2	9									
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	467	1	594	3	N	-0-					84
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	483	1	1275	3	N	13					97
							14	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	483	1	1219	3	N	52					149
							57	9									
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	467	1	945	3	N	13					162
							14	9									
10	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	483	1	1047	3	N	-0-					162
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	467	1	1243	3	N	-0-					162
*12	3100	N	3644	-0-	544	544	483	1	3144	3	N	15					177
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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-					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-

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
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 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	X	2175	-0-	-460	-0-	405	1	1760	3	N	9	2	1			40
							10	9									
02	2380	X	2176	-0-	-204	-0-	365	1	1787	3	N	22	12	1			50
							24	9									
03	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	405	1	2016	3	N	16	7	1			59
							18	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	392	1	1818	3	N	10	3	1			66
							11	9									
05	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	405	1	1829	3	N	10	4	1			72
							11	9									
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	392	1	2111	3	N	10					82
							11	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	405	1	1909	3	N	10	5	1			87
							11	9									
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	405	1	2303	3	N	5					92
							6	9									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	392	1	2268	3	N	7	2	1			97
							8	9									
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	405	1	2348	3	N	24	10	1			111
							26	9									
11	2550	N	2433	-0-	-117	-0-	392	1	2031	3	N	9	11	1			109
							10	9									
12	2635	N	2408	-0-	-227	-0-	405	1	1995	3	N	7					116
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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. GAS LIFT (I)(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	1425	-0-	-373	-0-	483	1	936	3	N	5					100
							6	9									
02	1456	N	1323	-0-	-133	-0-	435	1	881	3	N	6	1	1			105
							7	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	483	1	944	3	N	7					112
							8	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	467	1	948	3	N	7					119
							8	9									
05	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	483	1	900	3	N	20	8	1			131
							22	9									
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	467	1	858	3	N	6					137
							7	9									
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	483	1	945	3	N	2	2	1			137
							2	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	483	1	1023	3	N	-0-					137
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	467	1	939	3	N	9	1	1			145
							10	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	483	1	1041	3	N	-0-	1	1			144
11	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	467	1	913	3	N	42	26	1			160
							46	9									
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	483	1	974	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 17,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PEARSON WELL #: 5517P RRCID -> 245398 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11112 - 11568

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	2976	X	396	-0-	-2580	-0-	384	1	12	3	N	-0-					142
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	347	1	2010	3	N	58	15	1			185
							64	9									
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	384	1	4297	3	N	12	9	1			188
							13	9									
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	372	1	4986	3	N	4	4	1			188
							4	9									
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	384	1	6836	3	N	36	10	1			214
							40	9									
06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	372	1	7082	3	N	122	190	1			146
							134	9									
07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	384	1	7385	3	N	37	21	1			162
							41	9									
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	384	1	7319	3	N	12					174
							13	9									
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	372	1	6944	3	N	47	9	1			212
							52	9									
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	384	1	7061	3	N	16	9	1			219
							18	9									
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	372	1	6262	3	N	19	11	1			227
							21	9									
*12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	384	1	6288	3	N	18					245
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 71,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					52
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					52
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			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	372	N	372	-0-	-0-	-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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					52
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	384	1	2169	3	N	13	60	1			115
							14	9									
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	347	1	3127	3	N	20	1	1			134
							22	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	384	1	4129	3	N	3	1	1			136
							3	9									
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	372	1	3408	3	N	6	2	1			140
							7	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	384	1	3270	3	N	6	5	1			141
							7	9									
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	372	1	3406	3	N	7					148
							8	9									
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	384	1	3450	3	N	68	13	1			203
							75	9									
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	384	1	3407	3	N	11					214
							12	9									
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	372	1	2780	3	N	12	5	1			221
							13	9									
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	384	1	1718	3	N	18	8	1			231
							20	9									
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	372	1	4132	3	N	11	9	1			233
							12	9									
*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	384	1	3223	3	N	18					251
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 42,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2403	3	11	9	N	10	1	1			99
02	2324	N	1610	-0-	-714	-0-	1585	3	25	9	N	23	15	1			107
03	2480	N	2146	-0-	-334	-0-	2143	3	3	9	N	3	8	1			102
04	2340	N	1611	-0-	-729	-0-	1577	3	34	9	N	31	2	1			131
05	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1689	3	18	9	N	16	5	1			142
06	2070	N	1652	-0-	-418	-0-	1630	3	22	9	N	20					162
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1966	3	13	9	N	12	4	1			170
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2179	3	22	9	N	20					190
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1914	3	15	9	N	14	2	1			202
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2045	3	28	9	N	25	6	1			221
11	2130	N	1795	-0-	-335	-0-	1781	3	14	9	N	13	6	1			228
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	3	22	9	N	20	197	1			51

TOTAL GAS PROD: 23,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	384	1	1121	3	N	-0-					39
02	1400	N	347	-0-	-1053	-0-	347	1			N	-0-					39
03	1550	N	384	-0-	-1166	-0-	384	1			N	-0-					39
04	1470	N	372	-0-	-1098	-0-	372	1			N	-0-					39
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					39
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					39
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					39
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					39
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-	39	1			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	384	1	1944	3	N	6	1	1			122
							7	9									
02	2044	N	1986	-0-	-58	-0-	347	1	1639	3	N	-0-					122
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	384	1	1938	3	N	17					139
							19	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	372	1	1918	3	N	21					160
							23	9									
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	384	1	1993	3	N	5					165
							6	9									
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	372	1	1881	3	N	22					187
							24	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	384	1	1971	3	N	21					208
							23	9									
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	384	1	2019	3	N	13					221
							14	9									
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	372	1	1909	3	N	8	186	1			43
							9	9									
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	384	1	2001	3	N	9					52
							10	9									
11	2190	N	2006	-0-	-184	-0-	372	1	1634	3	N	-0-					52
12	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	384	1	1663	3	N	20					72
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1608	-0-	-500	-0-	483	1	1105	3	N	18	3	1			118
							20	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	435	1	1544	3	N	17	3	1			132
							19	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	483	1	1420	3	N	-0-					132
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	467	1	1212	3	N	-0-					132
05	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	483	1	1296	3	N	18	5	1			145
							20	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	467	1	1481	3	N	-0-					145
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	483	1	1464	3	N	-0-	1	1			144
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	483	1	1472	3	N	-0-					144
09	1950	N	1198	-0-	-752	-0-	467	1	710	3	N	19	4	1			159
							21	9									
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	4	1			155
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					155
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 16,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	483	1	1091	3	N	2					181
							2	9									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	435	1	1120	3	N	29	16	1			194
							32	9									
03	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	483	1	1147	3	N	6	7	1			193
							7	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	467	1	1135	3	N	-0-					193
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	483	1	1157	3	N	5					198
							6	9									
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	467	1	1104	3	N	9					207
							10	9									
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	483	1	1144	3	N	-0-	6	1			201
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	483	1	1157	3	N	3					204
							3	9									
09	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	467	1	1053	3	N	-0-					204
10	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	483	1	1046	3	N	11	3	1			212
							12	9									
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	467	1	1137	3	N	6	4	1			214
							7	9									
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	483	1	1157	3	N	4					218
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	775	N	677	-0-	-98	-0-	384	1	293	3	N	-0-					68
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	347	1	309	3	N	-0-					68
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	384	1	456	3	N	-0-					68
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	372	1	270	3	N	-0-					68
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	384	1	359	3	N	11	6	1			73
							12	9									
06	810	N	632	-0-	-178	-0-	372	1	260	3	N	-0-					73
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	384	1	348	3	N	9	7	1			75
							10	9									
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	384	1	347	3	N	-0-					75
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	372	1	218	3	N	-0-	3	1			72
10	744	N	519	-0-	-225	-0-	384	1	135	3	N	-0-					72
11	720	N	372	-0-	-348	-0-	372	1			N	-0-					72
12	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	1			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 #: 5419P 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 - P/A 03/21/17

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 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	384	1	619	3	N	-0-			170
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	347	1	539	3	N	-0-			170
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	384	1	554	3	N	-0-			170
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	372	1	525	3	N	-0-			170
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	384	1	501	3	N	-0-			170
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	372	1	473	3	N	-0-			170
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	384	1	475	3	N	-0-			170
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	384	1	475	3	N	-0-			170
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	372	1	451	3	N	-0-			170
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	384	1	500	3	N	-0-			170
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	372	1	412	3	N	-0-			170
*12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	384	1	413	3	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 10,460 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-					83

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	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	483	1	4552	3	N	39	199	1			45
							43	9									
02	4592	X	4302	-0-	-290	-0-	435	1	3835	3	N	29	12	1			62
							32	9									
03	5084	X	4892	-0-	-192	-0-	483	1	4358	3	N	46	10	1			98
							51	9									
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	467	1	4443	3	N	22	4	1			116
							24	9									
05	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	483	1	4121	3	N	28	7	1			137
							31	9									
06	4920	X	4486	-0-	-434	-0-	467	1	3990	3	N	26					163
							29	9									
07	5084	X	4589	-0-	-495	-0-	483	1	4073	3	N	30	7	1			186
							33	9									
08	5084	X	4724	-0-	-360	-0-	483	1	4213	3	N	25					211
							28	9									
09	4920	X	4584	-0-	-336	-0-	467	1	4100	3	N	15	194	1			32
							17	9									
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	483	1	4317	3	N	27	6	1			53
							30	9									
11	4560	X	4364	-0-	-196	-0-	467	1	3860	3	N	34	12	1			75
							37	9									
12	4743	X	4259	-0-	-484	-0-	483	1	3752	3	N	22					97
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 55,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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. (I) GAS LIFT(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	2359	-0-	-121	-0-	483	1	1870	3	N	5	1	1			193
							6	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	435	1	1742	3	N	-0-					193
03	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	483	1	1830	3	N	6	1	1			198
							7	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	467	1	1802	3	N	11	2	1			207
							12	9									
05	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	483	1	1864	3	N	12	2	1			217
							13	9									
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	467	1	1960	3	N	15					232
							17	9									
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	483	1	2058	3	N	2	199	1			35
							2	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	483	1	1892	3	N	-0-					35
09	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	467	1	1835	3	N	3					38
							3	9									
10	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	483	1	1880	3	N	24	10	1			52
							26	9									
11	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	467	1	1743	3	N	3	10	1			45
							3	9									
12	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	483	1	1775	3	N	13					58
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	19386	-0-	-2872	-0-	483	1	18760	3	N	130	202	1			162
							143	9									
02	20104	X	15983	-0-	-4121	-0-	435	1	15424	3	N	113	28	1			247
							124	9									
03	22258	X	9340	-0-	-12918	-0-	483	1	8800	3	N	52	209	1			90
							57	9									
04	19050	X	6412	-0-	-12638	-0-	467	1	5873	3	N	65	6	1			149
							72	9									
05	26396	X	26396	-0-	-0-	-0-	483	1	25760	3	N	139	190	1			98
							153	9									
06	18750	X	18445	-0-	-305	-0-	467	1	17891	3	N	79					177
							87	9									
07	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	483	1	17709	3	N	88	202	1			63
							97	9									
08	22258	X	17514	-0-	-4744	-0-	483	1	16937	3	N	85					148
							94	9									
09	21540	X	16764	-0-	-4776	-0-	467	1	16186	3	N	101	8	1			241
							111	9									
10	22258	X	18176	-0-	-4082	-0-	483	1	17569	3	N	113	208	1			146
							124	9									
11	18450	X	16387	-0-	-2063	-0-	467	1	15813	3	N	97	29	1			214
							107	9									
12	18290	X	17159	-0-	-1131	-0-	483	1	16523	3	N	139	195	1			158
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 200,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

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	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	512	1	11619	3	N	177	202	1			247
							195	9									
02	10332	X	9826	-0-	-506	-0-	463	1	9118	3	N	223	51	1			419
							245	9									
03	11439	X	10018	-0-	-1421	-0-	512	1	9349	3	N	143	221	1			341
							157	9									
04	11070	X	10670	-0-	-400	-0-	496	1	10031	3	N	130	207	1			264
							143	9									
05	11439	X	10718	-0-	-721	-0-	512	1	10057	3	N	135	210	1			189
							149	9									
06	11070	X	11048	-0-	-22	-0-	496	1	10444	3	N	98					287
							108	9									
07	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	512	1	11509	3	N	164	210	1			241
							180	9									
08	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	512	1	10609	3	N	168	188	1			221
							185	9									
09	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	496	1	10389	3	N	149	207	1			163
							164	9									
10	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	512	1	11562	3	N	266	221	1			208
							293	9									
11	11070	X	10702	-0-	-368	-0-	496	1	9971	3	N	214	219	1			203
							235	9									
12	11439	X	10745	-0-	-694	-0-	512	1	10004	3	N	208					411
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 132,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

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	11532	X	9329	-0-	-2203	-0-	1160	1	8044	3	N	114	5	1			215
							125	9									
02	10416	X	8608	-0-	-1808	-0-	1048	1	7399	3	N	146	217	1			144
							161	9									
03	11532	X	9327	-0-	-2205	-0-	1160	1	8017	3	N	136	207	1			73
							150	9									
04	9660	X	8982	-0-	-678	-0-	1123	1	7719	3	N	127	11	1			189
							140	9									
05	9734	X	9096	-0-	-638	-0-	1160	1	7807	3	N	117	205	1			101
							129	9									
06	9210	X	8846	-0-	-364	-0-	1123	1	7604	3	N	108					209
							119	9									
07	9517	X	9011	-0-	-506	-0-	1160	1	7739	3	N	102	207	1			104
							112	9									
08	9331	X	8884	-0-	-447	-0-	1160	1	7623	3	N	92					196
							101	9									
09	8970	X	8483	-0-	-487	-0-	1123	1	7249	3	N	101	195	1			102
							111	9									
10	9145	X	8823	-0-	-322	-0-	1160	1	7538	3	N	114	16	1			200
							125	9									
11	8850	X	8061	-0-	-789	-0-	1123	1	6802	3	N	124	231	1			93
							136	9									
12	9021	X	8053	-0-	-968	-0-	1160	1	6787	3	N	96					189
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 105,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

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. GAS LIFT	(I)(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-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

01	23002	X	21201	-0-	-1801		-0-	4974	1	15616	3	N	555	574	1				843
								611	9										
02	19478	X	19478	-0-	-0-		-0-	4493	1	14460	3	N	477	417	1				903
								525	9										
03	21700	X	21404	-0-	-296		-0-	4974	1	15812	3	N	562	631	1				834
								618	9										
04	21000	X	16610	-0-	-4390		-0-	4813	1	11413	3	N	349	561	1				622
								384	9										
05	23935	X	23935	-0-	-0-		-0-	4974	1	18237	3	N	658	195	1				1085
								724	9										
06	21851	X	21851	-0-	-0-		-0-	4813	1	16323	3	N	650	413	1				1322
								715	9										
07	38543	X	38543	-0-	-0-		-0-	4974	1	32370	3	N	1090	1390	1				1022
								1199	9										
08	30868	X	30868	-0-	-0-		-0-	4974	1	24861	3	N	939	1156	1				805
								1033	9										
09	22950	X	10586	-0-	-12364		-0-	4813	1	5112	3	N	601	392	1				1014
								661	9										
10	23715	X	19038	-0-	-4677		-0-	4974	1	13543	3	N	474	637	1				851
								521	9										
11	22950	X	17912	-0-	-5038		-0-	4813	1	12556	3	N	494	409	1	3	7		933
								543	9										
*12	23715	X	19419	-0-	-4296		-0-	4974	1	13959	3	N	442	397	1				978
								486	9										

TOTAL GAS PROD: 260,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,291

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	1968	1	20103	3	N	356	373	1			659
							392	9									
02	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	1778	1	18328	3	N	377	206	1			830
							415	9									
03	22397	X	22397	-0-	-0-	-0-	1968	1	20032	3	N	361	601	1			590
							397	9									
04	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	1905	1	15783	3	N	176	185	1			581
							194	9									
05	32078	X	32078	-0-	-0-	-0-	1968	1	29026	3	N	985	900	1			666
							1084	9									
06	55096	X	55096	-0-	-0-	-0-	1905	1	51137	3	N	1867	1790	1			743
							2054	9									
07	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	1968	1	37810	3	N	1486	1677	1			552
							1635	9									
08	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	1968	1	23323	3	N	598	369	1			781
							658	9									
09	23248	X	23248	-0-	-0-	-0-	1905	1	20948	3	N	359	370	1			770
							395	9									
10	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	1968	1	20272	3	N	382	415	1			737
							420	9									
11	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	1905	1	17950	3	N	373	198	1	2	7	910
							410	9									
*12	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	1968	1	18503	3	N	329	373	1			866
							362	9									

TOTAL GAS PROD: 324,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,649

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	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-

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	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
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	43090	X	39393	-0-	-3697	-0-	4580 438	1 9	34375	3	N	398	537	1			697
02	38416	X	34398	-0-	-4018	-0-	4138 457	1 9	29803	3	N	415	23	1			1089
03	42067	X	38676	-0-	-3391	-0-	4580 432	1 9	33664	3	N	393	767	1			715
04	39570	X	37279	-0-	-2291	-0-	4433 411	1 9	32435	3	N	374	184	1			905
05	40021	X	36877	-0-	-3144	-0-	4580 441	1 9	31856	3	N	401	375	1			931
06	38130	X	34222	-0-	-3908	-0-	4433 673	1 9	29116	3	N	612	715	1			828
07	39186	X	39186	-0-	-0-	-0-	4580 820	1 9	33786	3	N	745	725	1			848
08	38688	X	37099	-0-	-1589	-0-	4580 578	1 9	31941	3	N	525	562	1			811
09	37290	X	32490	-0-	-4800	-0-	4433 435	1 9	27622	3	N	395	357	1			849
10	39184	X	28569	-0-	-10615	-0-	4580 309	1 9	23680	3	N	281	404	1			726
11	37920	X	30145	-0-	-7775	-0-	4433 670	1 9	25042	3	N	609	420	1	2	7	913
*12	39184	X	35585	-0-	-3599	-0-	4580 639	1 9	30366	3	N	581	414	1			1080

TOTAL GAS PROD: 423,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,729

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	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-

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	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
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88753	X	80014	-0-	-8739	-0-	2912	1	76143	3	N	872	966	1			1206
							959	9									
02	79464	X	73263	-0-	-6201	-0-	2630	1	69534	3	N	999	1007	1			1198
							1099	9									
03	87792	X	80078	-0-	-7714	-0-	2912	1	76047	3	N	1017	1236	1			979
							1119	9									
04	83880	X	67433	-0-	-16447	-0-	2818	1	64053	3	N	511	548	1			942
							562	9									
05	83638	X	79612	-0-	-4026	-0-	2912	1	75962	3	N	671	383	1			1230
							738	9									
06	95248	X	95248	-0-	-0-	-0-	2818	1	90290	3	N	1945	2270	1			905
							2140	9									
07	81127	X	75015	-0-	-6112	-0-	2912	1	70836	3	N	1152	1007	1			1050
							1267	9									
08	80073	X	74210	-0-	-5863	-0-	2912	1	70372	3	N	842	1348	1			544
							926	9									
09	95250	X	68536	-0-	-26714	-0-	2818	1	64798	3	N	836	407	1			973
							920	9									
10	98425	X	66250	-0-	-32175	-0-	2912	1	62340	3	N	907	831	1			1049
							998	9									
11	95250	X	70082	-0-	-25168	-0-	2818	1	66079	3	N	1077	1152	1	5	7	969
							1185	9									
*12	75020	X	56464	-0-	-18556	-0-	2912	1	52670	3	N	802	428	1			1343
							882	9									

TOTAL GAS PROD: 886,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,631

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	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-

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	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
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	84134	X	75854	-0-	-8280	-0-	1164	1	72812	3	N	1707	1344	1			1747
							1878	9									
02	73780	X	68428	-0-	-5352	-0-	1014	1	65684	3	N	1573	1612	1			1708
							1730	9									
03	80290	X	74905	-0-	-5385	-0-	1202	1	71790	3	N	1739	2260	1			1187
							1913	9									
04	77700	X	60614	-0-	-17086	-0-	1099	1	58183	3	N	1211	1486	1			912
							1332	9									
05	77624	X	76633	-0-	-991	-0-	1414	1	72886	3	N	2121	2095	1			938
							2333	9									
06	94236	X	94236	-0-	-0-	-0-	1217	1	89696	3	N	3021	3063	1			896
							3323	9									
07	76434	X	76434	-0-	-0-	-0-	1110	1	72907	3	N	2197	2003	1			1090
							2417	9									
08	76632	X	63612	-0-	-13020	-0-	1121	1	60915	3	N	1433	1704	1			819
							1576	9									
09	94230	X	62528	-0-	-31702	-0-	2713	1	58250	3	N	1423	992	1			1250
							1565	9									
10	97371	X	56888	-0-	-40483	-0-	2863	1	52496	3	N	1390	1690	1			950
							1529	9									
11	94230	X	52484	-0-	-41746	-0-	2748	1	48239	3	N	1361	1405	1	9	7	897
							1497	9									
*12	76446	X	56822	-0-	-19624	-0-	2882	1	52089	3	N	1683	1045	1			1535
							1851	9									

TOTAL GAS PROD: 819,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,859

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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	86986	X	46197	-0-	-40789	-0-	6	1	45048	3	N	1039	1099	1			625
							1143	9									
02	47180	X	40483	-0-	-6697	-0-	140	1	39369	3	N	885	947	1			563
							974	9									
03	44206	X	44035	-0-	-171	-0-	91	1	42649	3	N	1177	1209	1			531
							1295	9									
04	44700	X	25558	-0-	-19142	-0-	24964	3	594	9	N	540	542	1			529
05	46190	X	31725	-0-	-14465	-0-	53	1	30715	3	N	870	903	1			496
							957	9									
06	44700	X	31314	-0-	-13386	-0-	57	1	30279	3	N	889	908	1			477
							978	9									
07	66178	X	66178	-0-	-0-	-0-	91	1	64005	3	N	1893	1732	1			638
							2082	9									
08	85719	X	85719	-0-	-0-	-0-	248	1	82765	3	N	2460	2359	1			739
							2706	9									
09	41878	X	41878	-0-	-0-	-0-	6	1	40937	3	N	850	1092	1			497
							935	9									
10	66185	X	33946	-0-	-32239	-0-	51	1	32755	3	N	1036	1166	1			367
							1140	9									
11	82950	X	29121	-0-	-53829	-0-	128	1	28103	3	N	809	579	1	5	7	592
							890	9									
*12	85715	X	29634	-0-	-56081	-0-	166	1	28621	3	N	770	751	1			611
							847	9									

TOTAL GAS PROD: 505,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,218

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	234577	X	121960	-0-	-112617	-0-	120236	3	1724	9	N	1567	1745	1			402
02	211876	X	106878	-0-	-104998	-0-	104372	3	2506	9	N	2278	1914	1			766
03	103928	X	103928	-0-	-0-	-0-	101585	3	2343	9	N	2130	2444	1			452
04	177390	X	89573	-0-	-87817	-0-	87619	3	1954	9	N	1776	1522	1			706
05	149978	X	75905	-0-	-74073	-0-	73916	3	1989	9	N	1808	2062	1			452
06	118020	X	44111	-0-	-73909	-0-	43025	3	1086	9	N	987	747	1			692
07	118327	X	84755	-0-	-33572	-0-	82707	3	2048	9	N	1862	1858	1			696
08	103943	X	73777	-0-	-30166	-0-	71805	3	1972	9	N	1793	2072	1			417
09	89580	X	40529	-0-	-49051	-0-	39387	3	1142	9	N	1038	754	1			701
10	84754	X	43137	-0-	-41617	-0-	41827	3	1310	9	N	1191	1330	1			562
11	82020	X	47909	-0-	-34111	-0-	46506	3	1403	9	N	1275	958	1			879
*12	84754	X	53851	-0-	-30903	-0-	52698	3	1153	9	N	1048	1341	1			586

TOTAL GAS PROD: 886,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,753

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	150970	X	93147	-0-	-57823	-0-	91254	3	1893	9	N	1721	1900	1			589
02	136360	X	74300	-0-	-62060	-0-	72829	3	1471	9	N	1337	1156	1			770
03	72965	X	72965	-0-	-0-	-0-	71505	3	1460	9	N	1327	1712	1			385
04	120420	X	64599	-0-	-55821	-0-	63056	3	1543	9	N	1403	1128	1			660
05	103633	X	74244	-0-	-29389	-0-	72577	3	1667	9	N	1515	1503	1			672
06	90150	X	78447	-0-	-11703	-0-	76765	3	1682	9	N	1529	1668	1			533
07	82274	X	56792	-0-	-25482	-0-	55585	3	1207	9	N	1097	1491	1			139
08	74245	X	37059	-0-	-37186	-0-	35737	3	1322	9	N	1202	941	1			400
09	78450	X	31898	-0-	-46552	-0-	31016	3	882	9	N	802	764	1			438
10	81065	X	27758	-0-	-53307	-0-	26475	3	1283	9	N	1166	1312	1			292
11	78450	X	19909	-0-	-58541	-0-	18734	3	1175	9	N	1068	771	1			589
*12	56792	X	13770	-0-	-43022	-0-	12944	3	826	9	N	751	771	1			569

TOTAL GAS PROD: 644,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,918

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	131378	X	81668	-0-	-49710	-0-	81466	3	202	9	N	184	356	1			350
02	118664	X	74950	-0-	-43714	-0-	74654	3	296	9	N	269	180	1			439
03	73966	X	73966	-0-	-0-	-0-	73509	3	457	9	N	415	362	1			492
04	88320	X	67145	-0-	-21175	-0-	66661	3	484	9	N	440	536	1			396
05	82987	X	65992	-0-	-16995	-0-	65559	3	433	9	N	394	349	1			441
06	80310	X	63117	-0-	-17193	-0-	62718	3	399	9	N	363	506	1			298
07	82987	X	65487	-0-	-17500	-0-	65145	3	342	9	N	311	347	1			262
08	73966	X	64820	-0-	-9146	-0-	64462	3	358	9	N	325	362	1			225
09	67140	X	59886	-0-	-7254	-0-	59537	3	349	9	N	317	360	1			182
10	65999	X	63636	-0-	-2363	-0-	63304	3	332	9	N	302	174	1			310
11	63360	X	57812	-0-	-5548	-0-	57393	3	419	9	N	381	360	1			331
*12	65472	X	59982	-0-	-5490	-0-	59604	3	378	9	N	344	359	1			316

TOTAL GAS PROD: 798,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,045

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	192458	X	192458	-0-	-0-	-0-	189031	3	3427	9	N	3115	3600	1			1253
02	147578	X	147578	-0-	-0-	-0-	145070	3	2508	9	N	2280	2211	1			1322
03	108457	X	108457	-0-	-0-	-0-	107452	3	1005	9	N	914	1434	1			802
04	187752	X	187752	-0-	-0-	-0-	185251	3	2501	9	N	2274	2335	1			741
05	170184	X	170184	-0-	-0-	-0-	1364	1	165503	3	N	3015	2627	1			1129
							3317	9									
06	152575	X	152575	-0-	-0-	-0-	1320	1	148969	3	N	2078	1941	1			1266
							2286	9									
07	150461	X	150461	-0-	-0-	-0-	1364	1	146810	3	N	2079	2205	1			1140
							2287	9									
08	144764	X	144764	-0-	-0-	-0-	1364	1	141128	3	N	2065	1221	1			1984
							2272	9									
09	137460	X	134837	-0-	-2623	-0-	1320	1	131605	3	N	1738	2135	1			1587
							1912	9									
10	142042	X	134085	-0-	-7957	-0-	1364	1	130728	3	N	1812	1857	1			1542
							1993	9									
11	137460	X	108851	-0-	-28609	-0-	1320	1	105835	3	N	1542	1824	1	4	7	1256
							1696	9									
12	142042	X	104207	-0-	-37835	-0-	1364	1	101015	3	N	1662	1101	1	8	7	1809
							1828	9									

TOTAL GAS PROD: 1,736,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,574

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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		31816	-0-	31816	31816	29528	3	2288	9	N	2080	1526	1			554
03	148975	X	117159	-0-	-31816	-0-	110775	3	6384	9	N	5804	5964	1			394
04	94950	X	85532	-0-	-9418	-0-	84810	3	722	9	N	656	190	1			860
05	98115	X	68191	-0-	-29924	-0-	66519	3	1672	9	N	1520	1525	1			855
06	94950	X	42106	-0-	-52844	-0-	40238	3	1868	9	N	1698	2097	1			456
07	98115	X	15199	-0-	-82916	-0-	14447	3	752	9	N	684	871	1			269
08	106453	X	106453	-0-	-0-	-0-	103736	3	2717	9	N	2470	1978	1			761
09	88222	X	88222	-0-	-0-	-0-	85318	3	2904	9	N	2640	2654	1			747
10	84215	X	84215	-0-	-0-	-0-	81511	3	2704	9	N	2458	2134	1			1071
11	94950	X	62975	-0-	-31975	-0-	60674	3	2301	9	N	2092	2132	1			1031
12	98115	X	68411	-0-	-29704	-0-	66259	3	2152	9	N	1956	1944	1			1043

TOTAL GAS PROD: 770,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,058

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74202	X	74202	-0-	-0-	-0-	70840	2	3362	9	N	3056	2660	1			396
03	153066	X	153066	-0-	-0-	-0-	146997	2	6069	9	N	5517	5358	1			555
04	135302	X	135302	-0-	-0-	-0-	130926	2	4376	9	N	3978	3975	1			558
05	140213	X	137447	-0-	-2766	-0-	133463	2	3984	9	N	3622	3183	1			997
06	135690	X	123697	-0-	-11993	-0-	120107	3	3590	9	N	3264	3162	1			1099
07	140213	X	123580	-0-	-16633	-0-	120596	3	2984	9	N	2713	2729	1			1083
08	87858	X	87858	-0-	-0-	-0-	85714	3	2144	9	N	1949	2455	1			577
09	124800	X	74823	-0-	-49977	-0-	73026	3	1797	9	N	1634	1068	1			1143
10	128960	X	76448	-0-	-52512	-0-	74827	3	1621	9	N	1474	1944	1			673
11	124800	X	59263	-0-	-65537	-0-	57480	3	1783	9	N	1621	1451	1			843
12	123566	X	48460	-0-	-75106	-0-	47084	3	1376	9	N	1251	1076	1			1018

TOTAL GAS PROD: 1,094,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,079

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. (I) GAS 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		11041	-0-	11041	11041	10423	2	618	9	N	562	350	1			212
05	113478	X	102437	-0-	-11041	-0-	97157	2	5280	9	N	4800	4667	1			345
06	109290	X	64315	-0-	-44975	-0-	61514	2	2801	9	N	2546	2374	1			517
07	112933	X	3515	-0-	-109418	-0-	3325	2	190	9	N	173	173	1			517
08	112933	X	79025	-0-	-33908	-0-	75124	2	3901	9	N	3546	2873	1			1190
09	118339	X	118339	-0-	-0-	-0-	1296	1	112448	3	N	4177	4564	1			803
							4595	9									
10	133010	X	133010	-0-	-0-	-0-	1339	1	127017	3	N	4231	4076	1			958
							4654	9									
11	100174	X	100174	-0-	-0-	-0-	1296	1	95525	3	N	3048	3525	1			481
							3353	9									
12	112933	X	91776	-0-	-21157	-0-	1339	1	87879	3	N	2325	2154	1			652
							2558	9									

TOTAL GAS PROD: 703,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,408

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		37525	-0-	37525	37525	35854	2	1671	9	N	1519	690	1			829
05	183776	X	146251	-0-	-37525	-0-	140254	2	5997	9	N	5452	5942	1			339
06	123030	X	111335	-0-	-11695	-0-	107372	2	3963	9	N	3603	3224	1			718
07	158706	X	158706	-0-	-0-	-0-	151982	2	6724	9	N	6113	6433	1			398
08	137838	X	137838	-0-	-0-	-0-	131997	2	5841	9	N	5310	4936	1			772
09	123030	X	38722	-0-	-84308	-0-	37710	2	1012	9	N	920	878	1			814
10	127131	X	31899	-0-	-95232	-0-	31150	2	749	9	N	681	1079	1			416
11	123030	X	97493	-0-	-25537	-0-	95007	2	2486	9	N	2260	1981	1			695
*12	127131	X	98717	-0-	-28414	-0-	95905	3	2812	9	N	2556	2205	1			1046

TOTAL GAS PROD: 858,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,414

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		52301	-0-	52301	52301	49705	2	2596	9	N	2360	1543	1			817
07	151232	X	98931	-0-	-52301	-0-	94982	2	3949	9	N	3590	4080	1			327
08	101194	X	101194	-0-	-0-	-0-	97179	2	4015	9	N	3650	3155	1			822
09	96390	X	91450	-0-	-4940	-0-	87968	2	3482	9	N	3165	3586	1			401
10	99603	X	88107	-0-	-11496	-0-	85002	2	3105	9	N	2823	2653	1			571
11	96390	X	78518	-0-	-17872	-0-	75089	2	3429	9	N	3117	2856	1			832
12	99603	X	72919	-0-	-26684	-0-	70585	3	2334	9	N	2122	2122	1			832

TOTAL GAS PROD: 583,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,827

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
04	0		11693	-0-	11693	11693	7748	2	3945	9	N	3586	3251	1			335
05	55731	X	44038	-0-	-11693	-0-	40389	2	3649	9	N	3317	3022	1			630
06	53454	X	53454	-0-	-0-	-0-	51254	2	2200	9	N	2000	1698	1			932
07	57974	X	57974	-0-	-0-	-0-	55975	2	1999	9	N	1817	2017	1			732
08	48196	X	48196	-0-	-0-	-0-	46521	2	1675	9	N	1523	1608	1			647
09	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	41640	2	1439	9	N	1308	1066	1			889
10	43152	X	25270	-0-	-17882	-0-	24639	2	631	9	N	574	1052	1			411
11	41760	X	20000	-0-	-21760	-0-	18743	2	1257	9	N	1143	1085	1			469
12	43152	X	26442	-0-	-16710	-0-	25195	3	1247	9	N	1134	724	1			879

TOTAL GAS PROD: 330,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,402

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 07/05/2018 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
07	0		11177	-0-	11177	11177	10714	2	463	9	N	421					421
08	0	W	68476	-0-	68476	79653	66056	2	2420	9	N	2200	1987	1			634
09	0	W	127946	-0-	127946	207599	124562	2	3384	9	N	3076	3412	1			298
10	0	W	95411	-0-	95411	303010	92770	2	2641	9	N	2401	1791	1			908
11	0	W	54253	-0-	54253	357263	52040	2	2213	9	N	2012	2185	1			735
*12	0	W	52404	-0-	52404	409667	50142	3	2262	9	N	2056	1833	1			958

TOTAL GAS PROD: 409,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,166

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
04	0		51207	-0-	51207	51207	48666	2	2541	9	N	2310	1759	1			551
*05	161716	X	110509	-0-	-51207	-0-	106729	2	3780	9	N	3436	3671	1			316
06	87390	X	73106	-0-	-14284	-0-	70920	2	2186	9	N	1987	1836	1			467
07	90303	X	13640	-0-	-76663	-0-	13252	2	388	9	N	353	533	1			287
*08	99903	X	99903	-0-	-0-	-0-	95990	2	3913	9	N	3557	2630	1			1214
*09	134323	X	134323	-0-	-0-	-0-	129763	2	4560	9	N	4145	4727	1			632
*10	121336	X	121336	-0-	-0-	-0-	117460	2	3876	9	N	3524	3512	1			644
*11	98322	X	98322	-0-	-0-	-0-	95330	2	2992	9	N	2720	2984	1			380
*12	90303	X	85452	-0-	-4851	-0-	1339	1	81770	3	N	2130	1778	1			732
							2343	9									

TOTAL GAS PROD: 787,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,162

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7205	X	NO RPT	-0-	-7205	-0-					N	NO RPT					-0-
12	44671	X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-101	-0-	282	3	20	9	N	18					261
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	235	3	8	9	N	7	195	1			73
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	311	3	14	9	N	13					86
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	253	3	15	9	N	14					100
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	290	3	25	9	N	23					123
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	247	3	11	9	N	10					133
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	245	3	14	9	N	13					146
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	232	3	19	9	N	17					163
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					163
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	269	3	61	9	N	55					218
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	214	3	61	9	N	55					218
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2					328
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					328
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					328
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					328
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					328
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					328
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					328
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					328
09	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	2			N	-0-					328
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					328
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					328
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					328

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					92
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					92
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					92
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					92
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					92
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					92
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					92
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 877 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					10
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			Y	-0-					10
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					10
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	Y	1					11
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					11
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					11
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					11
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1051	2	15	9	Y	14					68
02	1036	N	813	-0-	-223	-0-	796	2	17	9	Y	15	2	1			81
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1123	2	26	9	Y	24	72	1			33
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1005	2	47	9	Y	43					76
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	995	2	32	9	Y	29					105
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1052	2	32	9	Y	29					134
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1052	2	31	9	Y	28					162
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1043	2	31	9	Y	28					190
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	937	2	31	9	Y	28					218
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1025	2	36	9	Y	33					251
11	1050	N	981	-0-	-69	-0-	945	2	36	9	Y	33					284
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 11,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15					72
02	1092	N	561	-0-	-531	-0-	552	2	9	9	Y	8	3	1			77
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	Y	8	56	1			29
04	1170	N	962	-0-	-208	-0-	948	2	14	9	Y	13					42
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1061	2	32	9	Y	29					71
06	1170	N	932	-0-	-238	-0-	932	2			Y	-0-					71
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			Y	-0-					71
08	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					71
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-					71
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					71
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 10,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. 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-					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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					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	957	N	957	-0-		-0-	-0-	947	2	10	9	Y	9					132
02	1176	N	777	-0-		-399	-0-	762	2	15	9	Y	14	3	1			143
03	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	63	1			94
04	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	1408	2	9	9	Y	8					102
05	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	1556	2	2	9	Y	2					104
06	1320	N	1293	-0-		-27	-0-	1293	2			Y	-0-					104
07	1457	N	1293	-0-		-164	-0-	1293	2			Y	-0-					104
08	1488	N	1350	-0-		-138	-0-	1350	2			Y	-0-					104
09	1290	N	1280	-0-		-10	-0-	1280	2			Y	-0-					104
10	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					104
11	1320	N	1206	-0-		-114	-0-	1206	2			Y	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 13,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

01	870	N	870	-0-		-0-	-0-	870	2			Y	-0-					39
02	757	N	757	-0-		-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	2	1			38
03	911	N	911	-0-		-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2					40
04	852	N	852	-0-		-0-	-0-	852	2			Y	-0-					40
05	954	N	954	-0-		-0-	-0-	954	2			Y	-0-					40
06	858	N	858	-0-		-0-	-0-	858	2			Y	-0-					40
07	858	N	858	-0-		-0-	-0-	858	2			Y	-0-					40
08	902	N	902	-0-		-0-	-0-	902	2			Y	-0-					40
09	856	N	856	-0-		-0-	-0-	856	2			Y	-0-					40
10	899	N	899	-0-		-0-	-0-	899	2			Y	-0-					40
11	809	N	809	-0-		-0-	-0-	809	2			Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1 7	1297	2 9	Y	6					16
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	Y	2	3	1			15
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	Y	5					20
04	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1183	2	3	9	Y	3					23
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					23
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			Y	-0-					23
07	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			Y	-0-					23
08	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			Y	-0-					23
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			Y	-0-					23
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					23
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 13,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					25
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			Y	-0-					25
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					25
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					25
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					25
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					25
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					25
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					25
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	726	2	Y	9					167
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	Y	12	2	1			177
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10	9	Y	9					186
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8					194
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	917	2	17	9	Y	15					209
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	858	2	6	9	Y	5					214
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	858	2	13	9	Y	12	186	1			40
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	888	2	3	9	Y	3					43
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	857	2	3	9	Y	3					46
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8					54
11	870	N	793	-0-	-77	-0-	779	2	14	9	Y	13					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	Y	10					154
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	460	2	6	9	Y	5	1	1			158
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	657	2	12	9	Y	11					169
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	Y	15					184
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	Y	13					197
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	Y	13					210
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	725	2	7	9	Y	6					216
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	785	2	9	9	Y	8	178	1			46
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	707	2	9	9	Y	8					54
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	2	17	9	Y	15					69
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	747	2	13	9	Y	12					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	362	1	413	2	Y	-0-					25
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	422	1	381	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	468	1	550	2	Y	-0-					25
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					25
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					25
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					25
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					25
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					25
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					25
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					25
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	Y	36					183
							40	9									
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	993	2	26	9	Y	24	2	1			205
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1099	2	33	9	Y	30	107	1			128
04	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	2			Y	-0-					128
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			Y	-0-					128
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			Y	-0-					128
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					128
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			Y	-0-					128
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					128
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					128
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			Y	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	-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	10					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					35
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1	2	1			34
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2					36
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					36
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					36
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					36
07	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			Y	-0-					36
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			Y	-0-					36
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			Y	-0-					36
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					36
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	545	2			Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 8,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					5
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					5
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					5
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 14 RRCID -> 196361 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11088 - 11538

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

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5					96
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	N	14	3	1			107
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1					108
04	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2			N	-0-					108
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					108
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					108
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					108
08	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1260	2	2	9	N	2					110
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1177	2	2	9	N	2					112
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1238	2	79	9	N	72	178	1			6
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1285	2	8	9	N	7					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					23
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	1	1			22
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1					23
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					23
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					23
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					23
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					23
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					23
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					23
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					23
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					36
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1510	2	23	9	N	21	2	1			55
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1807	2	43	9	N	39					94
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1443	2	61	9	N	55					149
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1647	2	39	9	N	35					184
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1497	2	39	9	N	35					219
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1497	2	32	9	N	29	180	1			68
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2030	2	47	9	N	43					111
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1555	2	47	9	N	43					154
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1612	2	48	9	N	44					198
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1370	2	50	9	N	45	42	1			201
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 17,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					4
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	1	1			3
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					4
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					4
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					4
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					4
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			Y	-0-					4
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	Y	5					115
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	Y	3	4	1			114
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1625	2	78	9	Y	71					185
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1583	2	108	9	Y	98					283
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1635	2	86	9	Y	78	176	1			185
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1584	2	55	9	Y	50					235
07	3100	N	5260	-0-	2160	2160	5246	2	14	9	Y	13					248
08	3100	N	1876	-0-	-1224	936	1854	2	22	9	Y	20					268
09	2758	N	1822	-0-	-936	-0-	1800	2	22	9	Y	20					288
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1892	2	9	9	Y	8					296
11	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1781	2	61	9	Y	55	176	1			175
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 22,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					6
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	1	1			5
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					6
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					6
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					6
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					6
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					6
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					6
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					10
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			10
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					10
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					10
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					10
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					10
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					10
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					31
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	5	2	1	9	N	1					32
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	10					42
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					43
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-					98
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	N	-0-	1	1			97
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	1	63	1			35
							1	9									
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					35
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					35
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3					38
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	654	2	12	9	N	11					49
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	483	2	20	9	N	18					67
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					67
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5					72
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	546	2	102	9	N	93					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	774	2	57	9	N	52					131
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	666	2	41	9	N	37	2	1			166
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	683	2	70	9	N	64					230
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	676	2	34	9	N	31					261
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					261
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					261
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					261
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					261
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					261
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					261
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					261
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					10
02	728	N	540	-0-	-188	-0-	539	2	1	9	N	1	2	1			9
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					9
04	750	N	370	-0-	-380	-0-	370	2			N	-0-					9
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					9
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					9
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					9
08	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					9
09	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	2			N	-0-					9
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					9
11	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	2			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-					16
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					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	3					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 4

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	762	2	N	22					220
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	28 13	1 9	618	2	N	12	2	1			230
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	666	2	N	26					256
04	780	N	660	-0-	-120	-0-	640	2	20	9	N	18	186	1			88
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	661	2	14	9	N	13					101
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	648	2	19	9	N	17					118
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	648	2	18	9	N	16					134
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	705	2	22	9	N	20					154
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	676	2	22	9	N	20					174
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	N	7					181
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2					183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

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

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-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	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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					53
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	87	2	2	9	N	2					55
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					55
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					57
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					57
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	N	1					58
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					58
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					58
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	Y	5	6	1			8
02	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1227	2	2	9	Y	2					10
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	Y	2					12
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			Y	-0-					12
05	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	1106	2			Y	-0-					12
06	1350	N	840	-0-	-510	-0-	840	2			Y	-0-					12
07	1395	N	830	-0-	-565	-0-	830	2			Y	-0-					12
08	1116	N	474	-0-	-642	-0-	474	2			Y	-0-					12
09	840	N	60	-0-	-780	-0-	60	2			Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-	1	1			3
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	206	2	1	9	Y	1					4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					4
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					4
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					4
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					4
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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 #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

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

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	240	2			N	-0-					44
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	1	1			44
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					44
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					44
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					44
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					44
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					44
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	N	-0-					37
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	206	2	1	9	N	1	1	1			37
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					37
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					37
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					37
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					37
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					37
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					86
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1334	2	47	9	N	43	3	1			126
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1461	2	40	9	N	36					162
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1388	2	43	9	N	39					201
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1586	2	17	9	N	15	170	1			46
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1421	2	32	9	N	29					75
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1421	2	24	9	N	22					97
08	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1412	2	20	9	N	18	25	1			90
09	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1237	2	20	9	N	18					108
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	N	8					116
11	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	1133	2	26	9	N	24					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 15,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	N	5					147
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	2	3	9	N	3	3	1			147
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1	124	1			24
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					24
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					24
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					24
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1512	2	45	9	N	41					65
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1555	2	19	9	N	17	53	1			29
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	N	17					46
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1632	2	39	9	N	35					81
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1571	2	67	9	N	61					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FILLINGIM 88 WELL #: 5 RRCID -> 204482 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					59
02	308	N	240	-0-	-68	-0-	239	2	1	9	N	1	1	1			59
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					59
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	53	2			N	-0-					59
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					59
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					59
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	148	-0-	-104	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					1
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					1
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 5 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	6					46
							7	9									
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-	1	1			45
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					45
04	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					45
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					45
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					55
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					55
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					55
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					55
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					55
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	468	1	705	2	Y	15					151
							17	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	422	1	679	2	Y	20	2	1			169
							22	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	468	1	631	2	Y	4	145	1			28
							4	9									
04	1140	N	477	-0-	-663	-0-	476	2	1	9	Y	1					29
05	1240	N	650	-0-	-590	-0-	650	2			Y	-0-					29
06	1080	N	576	-0-	-504	-0-	576	2			Y	-0-					29
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					29
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					29
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					29
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					29
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	787	1	1688	2	N	45					137
							50	9									
02	2800	N	3071	-0-	271	271	860	1	2012	2	N	181	4	1			314
							199	9									
03	3100	N	5003	-0-	1903	2174	1084	1	3656	2	N	239	364	1			189
							263	9									
04	3000	N	7497	-0-	4497	6671	7392	2	105	9	N	95	191	1			93
05	6671	X	-0-	-0-	-6671	-0-					N	63					156
06	2670	X	838	-0-	-1832	-0-	783	2	55	9	N	50					206
07	2759	X	848	-0-	-1911	-0-	783	2	65	9	N	59	182	1			83
08	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2381	2	55	9	N	50					133
09	2670	X	1548	-0-	-1122	-0-	1493	2	55	9	N	50					183
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2					185
11	2370	X	1178	-0-	-1192	-0-	1178	2			N	-0-	97	1			88
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 26,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					23
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1	1			23
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	543	2	44	9	N	40					63
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	479	2	61	9	N	55					118
05	899	N	571	-0-	-328	-0-	553	2	18	9	N	16					134
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	492	2	23	9	N	21					155
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	492	2	12	9	N	11					166
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	517	2	13	9	N	12					178
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	525	2	13	9	N	12					190
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	550	2	14	9	N	13					203
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	N	15					218
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

01	3348	X	2393	-0-	-955	-0-	754	1	1617	2	N	20					188
							22	9									
02	3024	X	2033	-0-	-991	-0-	592	1	1384	2	N	52	191	1			49
							57	9									
03	3348	X	2610	-0-	-738	-0-	592	1	1999	2	N	17					66
							19	9									
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5262	2	42	9	N	38					104
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3296	2	23	9	N	21					125
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4051	2	12	9	N	11					136
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	2	1	9	N	1					137
08	3348	X	1749	-0-	-1599	-0-	1748	2	1	9	N	1	112	1			26
09	3240	X	1554	-0-	-1686	-0-	1553	2	1	9	N	1					27
10	3348	X	1670	-0-	-1678	-0-	1668	2	2	9	N	2					29
11	3240	X	1518	-0-	-1722	-0-	1518	2			N	-0-					29
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 30,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	23	1	1251	2	N	-0-					60
02	1316	N	733	-0-	-583	-0-	14	1	719	2	N	-0-					60
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	9	1	565	2	N	-0-					60
04	1230	N	937	-0-	-293	-0-	937	2			N	-0-					60
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					60
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					60
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					60
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	2	3	9	N	3					63
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	2	3	9	N	3					66
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2536	2	153	9	N	139	187	1			18
11	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 16,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	Y	5					52
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	4	1			57
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	47	1			12
04	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	1314	2			Y	-0-					12
05	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			Y	-0-					12
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					12
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					12
08	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2			Y	-0-					12
09	1500	N	1208	-0-	-292	-0-	1208	2			Y	-0-					12
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					12
11	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194	2			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 15,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					92
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1			92
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					92
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					97
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					97
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					97
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					97
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	69	1			29
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					1
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	245	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1					2
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					2
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					2
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	353	2	55	9	Y	50					52
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	353	2	14	9	Y	13					65
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	20					85
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	20					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	176	1			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	982	2	15	9	N	14					64
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	9	N	5	3	1			66
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					67
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					67
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-					67
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					67
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					67
08	837	N	-0-	-0-	-837	-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: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	N	4	1	1			44
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	264	2	9	9	N	8					52
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5					57
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					57
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					57
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					57
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	1752 65	1 9	1085	2	N	59					117
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	1285 53	1 9	1663	2	N	48	4	1			161
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	1623 67	1 9	2375	2	N	61					222
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					222
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					222
06	2640	X	1761	-0-	-879	-0-	1722	2	39	9	N	35					257
07	DELQ PR		1731	-0-	1731	1731	1722	2	9	9	N	8					265
08	3420	X	1689	-0-	-1731	-0-	1672	2	17	9	N	15					280
09	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	N	15					295
10	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	17	186	1			126
11	1770	X	1689	-0-	-81	-0-	1659	2	30	9	N	27					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 20,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	6	1	340	2	N	-0-					61
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	499	1	311	2	N	52					113
							57	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1061	1	320	2	N	10					123
							11	9									
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	297	2	4	9	N	4					127
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					127
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	327	2	3	9	N	3					130
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					130
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					130
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					130
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					130
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	74	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-					23
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-	1	1			22
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	N	3					25
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					25
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					25
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					25
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					25
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					25
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					25
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					25
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (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	2356	N	1780	-0-	-576	-0-	1746	2	34	9	N	31	190	1			494
02	2800	N	3936	-0-	1136	1136	3899	2	37	9	N	34					528
03	3100	N	5063	-0-	1963	3099	4990	2	73	9	N	66					594
04	3000	N	2657	-0-	-343	2756	2623	2	34	9	N	31					625
05	5267	X	2511	-0-	-2756	-0-	2475	2	36	9	N	33	181	1			477
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2416	2	36	9	N	33					510
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2416	2	40	9	N	36					546
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2987	2	42	9	N	38					584
09	2280	X	2162	-0-	-118	-0-	2134	2	28	9	N	25					609
10	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	2168	2	25	9	N	23					632
11	2280	X	458	-0-	-1822	-0-	456	2	2	9	N	2					634
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					634

TOTAL GAS PROD: 28,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	2	6	9	Y	5	31	1			6
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	898	2	8	9	Y	7	2	1			11
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	Y	8					19
04	1080	N	907	-0-	-173	-0-	905	2	2	9	Y	2					21
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					21
06	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	2			Y	-0-					21
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					21
08	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	2			Y	-0-					21
09	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	2			Y	-0-					21
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					21
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BROWN 61 WELL #: 2 RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	187	2	3	9	N	3					48
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	186	2	3	9	N	3	1	1			50
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					50
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					50
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					50
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					50
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					50
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	2			N	-0-					5
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4					9
04	960	N	784	-0-	-176	-0-	781	2	3	9	N	3					12
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	843	2	3	9	N	3					15
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					18
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					18
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					18
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					18
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					18
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 10,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2716	-0-	-725	-0-	636	1	2048	2	N	29					151
							32	9									
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	629	1	2639	2	N	34	6	1			179
							37	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	700	1	2704	2	N	36	184	1			31
							40	9									
04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6474	2	15	9	N	14					45
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3724	2	74	9	N	67					112
06	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	3174	2	68	9	N	62					174
07	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	2935	2	48	9	N	44	188	1			30
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	2926	2	40	9	N	36					66
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3079	2	36	9	N	33					99
10	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3324	2	41	9	N	37					136
11	3240	X	3000	-0-	-240	-0-	2969	2	31	9	N	28					164
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 38,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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	265	-0-	265	265	265	2			N	-0-					24
10	14B2	EXT	324	-0-	324	589	324	2			N	-0-					24
11	14B2	EXT	29	-0-	29	618	29	2			N	-0-					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	618					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	2	9	9	Y	8	51	1			8
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	887	2	12	9	Y	11	2	1			17
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13					30
04	1080	N	772	-0-	-308	-0-	770	2	2	9	Y	2					32
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					32
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					32
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					32
08	1209	N	808	-0-	-401	-0-	808	2			Y	-0-					32
09	1170	N	758	-0-	-412	-0-	758	2			Y	-0-					32
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					32
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			Y	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1129	1	244	2	N	2					105
							2	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1062	1	164	2	N	-0-					105
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1199	1	465	2	N	-0-					105
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					105
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					105
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					105
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					105
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					105
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					105
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					105
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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 #: 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					71
02	448	N	291	-0-	-157	-0-	283	2	8	9	N	7	1	1			77
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13	9	N	12					89
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	252	2	1	9	N	1					90
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					91
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					92
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	386	2	23	9	N	21					113
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	644	2	12	9	N	11					124
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	288	2	4	9	N	4	38	1			90
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	294	2	18	9	N	16	54	1			52
11	540	N	273	-0-	-267	-0-	266	2	7	9	N	6					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					133
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	278	2	11	9	N	10	1	1			142
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	387	2	10	9	N	9					151
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	348	2	9	9	N	8					159
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	364	2	14	9	N	13					172
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	315	2	7	9	N	6					178
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	315	2	6	9	N	5					183
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					183
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	295	2	1	9	N	1	149	1			35
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	279	2	13	9	N	12					47
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	264	2	29	9	N	26					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	663 44	1 9	1851	2	N	40					217
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	648 75	1 9	1774	2	N	68	193	1			92
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	498 47	1 9	2045	2	N	43					135
04	2160	N	1581	-0-	-579	-0-	1546	2	35	9	N	32					167
05	2232	N	1550	-0-	-682	-0-	1538	2	12	9	N	11					178
06	2160	N	1397	-0-	-763	-0-	1383	2	14	9	N	13					191
07	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1383	2	14	9	N	13					204
08	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	1207	2	11	9	N	10					214
09	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	1084	2	11	9	N	10					224
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1073	2	29	9	N	26	184	1			66
11	1170	N	955	-0-	-215	-0-	941	2	14	9	N	13					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 17,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	3193	X	983	-0-	-2210	-0-	418 9	1 9	556	2	N	8					138
02	2856	X	2357	-0-	-499	-0-	440 13	1 9	1904	2	N	12					150
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	518 17	1 9	2599	2	N	15					165
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2969	2	19	9	N	17					182
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3793	2	15	9	N	14					196
06	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	2856	2	29	9	N	26	161	1			61
07	3131	X	2740	-0-	-391	-0-	2726	2	14	9	N	13					74
08	3813	X	2608	-0-	-1205	-0-	2606	2	2	9	N	2					76
09	3690	X	2099	-0-	-1591	-0-	2085	2	14	9	N	13					89
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					89
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					89
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 23,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20	113	1			39
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	743	2	17	9	N	15	2	1			52
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	727	2	23	9	N	21					73
04	870	N	714	-0-	-156	-0-	689	2	25	9	N	23					96
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	703	2	14	9	N	13					109
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	671	2	14	9	N	13					122
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	671	2	11	9	N	10					132
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	607	2	9	9	N	8					140
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	626	2	9	9	N	8					148
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	664	2	19	9	N	17					165
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	N	17	139	1			43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	Y	5	30	1			5
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	Y	7	2	1			10
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1017	2	10	9	Y	9					19
04	1050	N	747	-0-	-303	-0-	746	2	1	9	Y	1					20
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					20
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					20
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					20
08	1085	N	753	-0-	-332	-0-	753	2			Y	-0-					20
09	1050	N	718	-0-	-332	-0-	718	2			Y	-0-					20
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					20
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	324	1	538	2	N	49					99
							54	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	338	1	445	2	N	19					118
							21	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	388	1	436	2	N	7					125
							8	9									
04	690	N	334	-0-	-356	-0-	323	2	11	9	N	10					135
05	713	N	419	-0-	-294	-0-	419	2			N	-0-					135
06	690	N	349	-0-	-341	-0-	349	2			N	-0-					135
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					135
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					135
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					135
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					135
11	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

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	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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	394	2	N	10					75
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	N	9	1	1			83
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	609	2	19	9	N	17	22	1			78
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	356	2	3	9	N	3					81
05	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	2			N	-0-					81
06	600	N	340	-0-	-260	-0-	340	2			N	-0-					81
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					81
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					81
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					16
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	581	2	1	9	Y	1	2	1			15
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1					16
04	840	N	688	-0-	-152	-0-	687	2	1	9	Y	1					17
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					17
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			Y	-0-					17
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					17
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					17
09	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			Y	-0-					17
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					17
11	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	235	2	17	9	N	15					98
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	221	2	61	9	N	55	1	1			152
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	241	2	22	9	N	20	56	1			116
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	222	2	9	9	N	8					124
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					124
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	N	8					132
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	248	2	12	9	N	11					143
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6					149
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	210	2	4	9	N	4					153
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3					156
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	156	2	9	9	N	8					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1559	2	35	9	N	32					81
02	1512	N	1373	-0-	-139	-0-	1349	2	24	9	N	22					103
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1604	2	23	9	N	21					124
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					124
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					124
06	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					124
07	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	2			N	-0-					124
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					124
09	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			N	-0-					124
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					124
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 16,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15					91
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1315	2	25	9	N	23					114
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	N	23					137
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					137
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-					137
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1348	2			N	-0-					137
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					137
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					137
09	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214	2			N	-0-					137
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					137
11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	1042	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 14,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1426	-0-	-0-	-0-	1405	2	21	9	N	19					40
02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	1249	2	10	9	N	9					49
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1534	2	14	9	N	13					62
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					62
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					62
06	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					62
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					62
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					62
09	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	1203	2			N	-0-					62
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					62
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8					134
02	980	N	770	-0-	-210	-0-	770	2			N	-0-	2	1			132
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	789	2	18	9	N	16					148
04	870	N	702	-0-	-168	-0-	685	2	17	9	N	15					163
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	796	2	14	9	N	13					176
06	780	N	664	-0-	-116	-0-	650	2	14	9	N	13					189
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	650	2	11	9	N	10					199
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	615	2	11	9	N	10					209
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	605	2	11	9	N	10					219
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	N	10					229
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	545	2	11	9	N	10					239
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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	1333	X	172	-0-	-1161	-0-	26	1	146	2	N	-0-					131
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-	2	1			129
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	1391	1	1747	2	N	2					131
							2	9									
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8821	2	17	9	N	15					146
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	N	10					156
06	1290	X	918	-0-	-372	-0-	901	2	17	9	N	15					171
07	1333	X	924	-0-	-409	-0-	923	2	1	9	N	1					172
08	1333	X	830	-0-	-503	-0-	820	2	10	9	N	9					181
09	1290	X	816	-0-	-474	-0-	805	2	11	9	N	10					191
10	1178	X	820	-0-	-358	-0-	801	2	19	9	N	17					208
11	930	X	763	-0-	-167	-0-	746	2	17	9	N	15					223
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 18,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1724	2	13	9	Y	12	78	1			12
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1334	2	18	9	Y	16	3	1			25
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1636	2	28	9	Y	25					50
04	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	1356	2	66	9	Y	60					110
05	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			Y	-0-					110
06	1620	N	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			Y	-0-					110
07	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			Y	-0-					110
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			Y	-0-					110
09	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332	2			Y	-0-					110
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					110
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 15,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	346	1	450	2	N	5					104
							6	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	355	1	381	2	N	-0-					104
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	1	8	9	N	7					111
04	780	N	515	-0-	-265	-0-	506	2	9	9	N	8					119
05	806	N	572	-0-	-234	-0-	543	2	29	9	N	26					145
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	N	12					157
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	406	2	7	9	N	6					163
08	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					163
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	408	2	14	9	N	13					176
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					176
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	375	2	41	9	N	37					213
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2262	-0-	-714	-0-	2216	2	46	9	N	42					74
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2494	2	42	9	N	38	6	1			106
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2546	2	26	9	N	24					130
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3077	2	18	9	N	16					146
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3436	2	50	9	N	45					191
06	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	2515	2	30	9	N	27					218
07	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	2515	2	30	9	N	27	185	1			60
08	3286	X	2119	-0-	-1167	-0-	2090	2	29	9	N	26					86
09	3180	X	1779	-0-	-1401	-0-	1750	2	29	9	N	26					112
10	3286	X	1912	-0-	-1374	-0-	1881	2	31	9	N	28					140
11	2550	X	1799	-0-	-751	-0-	1755	2	44	9	N	40					180
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 26,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3534	-0-	-527	-0-	636	1	2843	2	N	50					122
							55	9									
02	3668	X	3186	-0-	-482	-0-	521	1	2630	2	N	32	7	1			147
							35	9									
03	4061	X	3593	-0-	-468	-0-	717	1	2829	2	N	43					190
							47	9									
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7835	2	40	9	N	36					226
05	3534	X	2739	-0-	-795	-0-	2713	2	26	9	N	24	182	1			68
06	3480	X	2306	-0-	-1174	-0-	2275	2	31	9	N	28					96
07	4061	X	2299	-0-	-1762	-0-	2275	2	24	9	N	22					118
08	4061	X	1830	-0-	-2231	-0-	1805	2	25	9	N	23					141
09	3930	X	1571	-0-	-2359	-0-	1546	2	25	9	N	23					164
10	2728	X	1658	-0-	-1070	-0-	1632	2	26	9	N	24					188
11	2310	X	1863	-0-	-447	-0-	1834	2	29	9	N	26					214
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 32,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	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	112			217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	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
HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	828	1	817	2	N	9					53
							10	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	281	1	548	2	N	3					56
							3	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	892	1	708	2	N	-0-					56
04	1170	N	736	-0-	-434	-0-	719	2	17	9	N	15					71
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3					74
06	1170	N	806	-0-	-364	-0-	800	2	6	9	N	5					79
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	801	2	6	9	N	5					84
08	1023	N	646	-0-	-377	-0-	644	2	2	9	N	2					86
09	810	N	597	-0-	-213	-0-	595	2	2	9	N	2					88
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					88
11	630	N	347	-0-	-283	-0-	347	2			N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2001	-0-	-975	-0-	2001	2			N	-0-					384
02	2268	X	1663	-0-	-605	-0-	1653	2	10	9	N	9					393
03	2511	X	1445	-0-	-1066	-0-	1399	2	46	9	N	42					435
04	2190	X	1656	-0-	-534	-0-	1614	2	42	9	N	38					473
05	2263	X	1775	-0-	-488	-0-	1762	2	13	9	N	12					485
06	1950	X	1204	-0-	-746	-0-	1189	2	15	9	N	14					499
07	1829	X	1506	-0-	-323	-0-	1472	2	34	9	N	31	183	1			347
08	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	1497	2			N	-0-					347
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					347
10	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					347
11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					347
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					347

TOTAL GAS PROD: 17,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1362	2	6	9	N	5					150
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	N	12	3	1			159
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	2	1	9	N	1					160
04	1320	N	997	-0-	-323	-0-	977	2	20	9	N	18					178
05	1147	N	998	-0-	-149	-0-	987	2	11	9	N	10					188
06	1230	N	847	-0-	-383	-0-	847	2			N	-0-					188
07	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					188
08	992	N	607	-0-	-385	-0-	605	2	2	9	N	2					190
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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-

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	199 11	1 9	215	2	N	10					106
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	95	2			N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					123
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	202	2	9	9	N	8					131
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9					140
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	203	2	12	9	N	11					151
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	208	2	11	9	N	10					161
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					161
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					161
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1	136	1			26
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	352 6	1 9	345	2	N	5					128
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	345 7	1 9	216	2	N	6					134
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	417 8	1 9	272	2	N	7					141
04	450	N	245	-0-	-205	-0-	239	2	6	9	N	5					146
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	302	2	2	9	N	2					148
06	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2			N	-0-					148
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					148
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					148
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					148
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					148
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	867	1	2506	2	N	84	183	1			166
							92	9									
02	2856	X	2723	-0-	-133	-0-	819	1	1860	2	N	40	6	1			200
							44	9									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	863	1	2568	2	N	44					244
							48	9									
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6960	2	54	9	N	49	183	1			110
05	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2700	2	14	9	N	13					123
06	3060	X	2021	-0-	-1039	-0-	2004	2	17	9	N	15					138
07	3162	X	2032	-0-	-1130	-0-	2004	2	28	9	N	25					163
08	3162	X	2185	-0-	-977	-0-	2171	2	14	9	N	13					176
09	3060	X	2058	-0-	-1002	-0-	2044	2	14	9	N	13					189
10	2728	X	2061	-0-	-667	-0-	2021	2	40	9	N	36					225
11	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	1894	2	34	9	N	31					256
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 31,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	984	-0-	-0-	-0-	939	2	45	9	N	41					161
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	894	2	23	9	N	21	2	1			180
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	N	5					185
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	913	2	33	9	N	30					215
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1000	2	17	9	N	15					230
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	862	2	14	9	N	13					243
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	862	2	14	9	N	13					256
08	1023	N	895	-0-	-128	-0-	882	2	13	9	N	12	180	1			88
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	818	2	13	9	N	12					100
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	N	17					117
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	752	2	14	9	N	13					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					179
02	3472	X	1003	-0-	-2469	-0-	211	1	790	2	N	2	5	1			176
							2	9									
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	939	1	4447	2	N	58					234
							64	9									
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5742	2	34	9	N	31	187	1			78
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3463	2	23	9	N	21					99
06	3810	X	3791	-0-	-19	-0-	3779	2	12	9	N	11					110
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	3779	2	24	9	N	22					132
08	3937	X	1749	-0-	-2188	-0-	1732	2	17	9	N	15					147
09	3810	X	1703	-0-	-2107	-0-	1686	2	17	9	N	15					162
10	3906	X	1597	-0-	-2309	-0-	1584	2	13	9	N	12					174
11	3780	X	1431	-0-	-2349	-0-	1409	2	22	9	N	20	89	1			105
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 29,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	14B2 EXT		1153	-0-	1153	3386	1153	1			N	-0-					33
02	4428	X	1042	-0-	-3386	-0-	1042	1			N	-0-					33
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			N	-0-					33
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					33
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					33
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,348 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					101
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	1	1			101
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	375	2	19	9	N	17					118
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					118
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					118
06	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	2			N	-0-					118
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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. 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	3348	X	3168	-0-		-180	-0-	598	1	2518	2	N	47					217
								52	9									
02	3220	X	2726	-0-		-494	-0-	551	1	2139	2	N	33	6	1			244
								36	9									
03	3565	X	3548	-0-		-17	-0-	686	1	2821	2	N	37	182	1			99
								41	9									
04	5237	X	5237	-0-		-0-	-0-	5212	2	25	9	N	23					122
05	3162	X	2596	-0-		-566	-0-	2565	2	31	9	N	28					150
06	3420	X	2283	-0-		-1137	-0-	2254	2	29	9	N	26					176
07	3565	X	2175	-0-		-1390	-0-	2157	2	18	9	N	16					192
08	3565	X	2041	-0-		-1524	-0-	2022	2	19	9	N	17					209
09	3450	X	1845	-0-		-1605	-0-	1831	2	14	9	N	13					222
10	2604	X	1810	-0-		-794	-0-	1786	2	24	9	N	22					244
11	2280	X	1592	-0-		-688	-0-	1567	2	25	9	N	23	185	1			82
12	2170	X	NO RPT	-0-		-2170	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 29,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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. 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	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					173
02	974	N	974	-0-		-0-	-0-	966	2	8	9	N	7	3	1			177
03	968	N	968	-0-		-0-	-0-	937	2	31	9	N	28					205
04	1050	N	980	-0-		-70	-0-	916	2	64	9	N	58	190	1			73
05	1085	N	923	-0-		-162	-0-	916	2	7	9	N	6					79
06	930	N	874	-0-		-56	-0-	865	2	9	9	N	8					87
07	1023	N	963	-0-		-60	-0-	963	2			N	-0-					87
08	930	N	927	-0-		-3	-0-	910	2	17	9	N	15					102
09	884	N	884	-0-		-0-	-0-	865	2	19	9	N	17					119
10	884	N	884	-0-		-0-	-0-	838	2	46	9	N	42	69	1			92
11	900	N	834	-0-		-66	-0-	817	2	17	9	N	15					107
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649

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	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	861	1	377	2	N	13					111
								14	9									
02	2380	N	2292	-0-		-88	-0-	797	1	1450	2	N	41					152
								45	9									
03	3100	N	3332	-0-		232	232	892	1	2438	2	N	2					154
								2	9									
04	3000	N	3049	-0-		49	281	3004	2	45	9	N	41					195
05	3100	N	2873	-0-		-227	54	2858	2	15	9	N	14					209
06	2879	X	2825	-0-		-54	-0-	2731	2	94	9	N	85	186	1			108
07	2744	X	2744	-0-		-0-	-0-	2731	2	13	9	N	12					120
08	2635	X	1	-0-		-2634	-0-	1	2			N	-0-					120
09	2550	X	-0-	-0-		-2550	-0-					N	-0-					120
10	2635	X	-0-	-0-		-2635	-0-					N	-0-					120
11	2550	X	-0-	-0-		-2550	-0-					N	-0-					120
12	2635	X	NO RPT	-0-		-2635	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 18,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

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

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	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-

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5					105
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1	2	1			104
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5					109
04	1020	N	870	-0-	-150	-0-	867	2	3	9	N	3					112
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1579	2	61	9	N	55					167
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1006	2	14	9	N	13					180
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1					181
08	1240	N	692	-0-	-548	-0-	690	2	2	9	N	2					183
09	1020	N	679	-0-	-341	-0-	677	2	2	9	N	2					185
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					185
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	625	2	1	9	N	1	139	1			47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 10,056 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 #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	241	1	517	2	N	2					219
							2	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	280	1	468	2	N	10	191	1			38
							11	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	145	1	521	2	N	15					53
							17	9									
04	750	N	631	-0-	-119	-0-	595	2	36	9	N	33					86
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	N	10					96
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	N	11					107
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	728	2	13	9	N	12					119
08	837	N	708	-0-	-129	-0-	697	2	11	9	N	10					129
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	N	10					139
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7					146
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	607	2	17	9	N	15					161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	6	1	317	2	N	-0-					54
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	367	1	251	2	N	8					62
							9	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	566	1	280	2	N	-0-					62
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					62
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					62
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	190	2	1	9	N	1					63
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					63
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					63
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
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	2914	X	680	-0-	-2234	-0-	94	1	525	2	N	55					124
							61	9									
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	47	3	1			168
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	24					192
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4841	2	50	9	N	45					237
05	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	1700	2	20	9	N	18					255
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10	183	1			82
07	2914	X	1208	-0-	-1706	-0-	1200	2	8	9	N	7					89
08	2914	X	1154	-0-	-1760	-0-	1120	2	34	9	N	31					120
09	2820	X	1021	-0-	-1799	-0-	1008	2	13	9	N	12					132
10	1705	X	1024	-0-	-681	-0-	996	2	28	9	N	25					157
11	1230	X	945	-0-	-285	-0-	923	2	22	9	N	20					177
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 13,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	2	N	-0-					73
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	28	1	961	2	N	1	2	1			72
							1	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	1					73
							1	9									
04	1080	N	863	-0-	-217	-0-	863	2			N	-0-					73
05	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					73
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					73
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					73
08	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					73
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					73
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					73
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3193	X	1503	-0-	-1690	-0-	221	1	1232	2	N	45	185	1			75
							50	9									
02	2884	X	1120	-0-	-1764	-0-	395	1	679	2	N	42	4	1			113
							46	9									
03	3069	X	978	-0-	-2091	-0-	409	1	514	2	N	50					163
							55	9									
04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8309	2	75	9	N	68					231
05	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	1740	2	29	9	N	26					257
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1419	2	35	9	N	32	181	1			108
07	3193	X	1445	-0-	-1748	-0-	1423	2	22	9	N	20					128
08	3193	X	1321	-0-	-1872	-0-	1301	2	20	9	N	18					146
09	3090	X	1264	-0-	-1826	-0-	1241	2	23	9	N	21					167
10	1767	X	1225	-0-	-542	-0-	1202	2	23	9	N	21					188
11	1440	X	1155	-0-	-285	-0-	1130	2	25	9	N	23					211
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 21,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1438	-0-	-267	-0-	1434	2	4	9	N	4	192	1			285
02	2800	N	5424	-0-	2624	2624	5396	2	28	9	N	25					310
03	3100	N	2333	-0-	-767	1857	2302	2	31	9	N	28					338
04	3000	N	1578	-0-	-1422	435	1555	2	23	9	N	21					359
05	1705	X	534	-0-	-1171	-0-	524	2	10	9	N	9					368
06	1650	X	585	-0-	-1065	-0-	565	2	20	9	N	18					386
07	1705	X	574	-0-	-1131	-0-	565	2	9	9	N	8					394
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2987	2	2	9	N	2					396
09	1590	X	613	-0-	-977	-0-	613	2			N	-0-					396
10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					396
11	1650	N	117	-0-	-1533	-0-	107	2	10	9	N	9	181	1			224
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 16,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					51
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	543	1	563	2	N	14					82
							15	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	534	1	550	2	N	3					85
							3	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	610	1	647	2	N	8					93
							9	9									
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	737	2	9	9	N	8					101
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	N	8					109
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	692	2	22	9	N	20					129
07	775	N	700	-0-	-75	-0-	692	2	8	9	N	7					136
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	707	2	6	9	N	5					141
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	591	2	6	9	N	5					146
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1					147
11	690	N	356	-0-	-334	-0-	344	2	12	9	N	11					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2297	2	10	9	N	9					99
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2149	2	12	9	N	11					110
03	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	1931	2	1	9	N	1					111
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4					115
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2269	2	3	9	N	3					118
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2203	2	7	9	N	6					124
07	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2254	2	8	9	N	7					131
08	2263	N	1964	-0-	-299	-0-	1961	2	3	9	N	3					134
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2496	2	28	9	N	25					159
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2361	2	20	9	N	18					177
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2635	2	2	9	N	2					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 24,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					141
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	672	2	18	9	N	16	2	1			155
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	730	2	15	9	N	14					169
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	717	2	17	9	N	15					184
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	717	2	11	9	N	10					194
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	695	2	12	9	N	11					205
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	683	2	9	9	N	8					213
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	708	2	3	9	N	3					216
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	679	2	3	9	N	3					219
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	659	2	13	9	N	12	183	1			48
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	644	2	14	9	N	13					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	685	1	2363	2	N	4	172	1			27
							4	9									
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	619	1	2209	2	N	11	6	1			32
							12	9									
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	729	1	1925	2	N	17					49
							19	9									
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4067	2	22	9	N	20					69
05	2356	X	669	-0-	-1687	-0-	662	2	7	9	N	6					75
06	2280	X	1045	-0-	-1235	-0-	1039	2	6	9	N	5					80
07	2356	X	987	-0-	-1369	-0-	987	2			N	-0-					80
08	2356	X	1411	-0-	-945	-0-	1388	2	23	9	N	21					101
09	2280	X	1713	-0-	-567	-0-	1682	2	31	9	N	28					129
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1932	2	69	9	N	63					192
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	N	15					207
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 22,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	546	1	715	2	N	23					159
							25	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	537	1	706	2	N	14					173
							15	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	616	1	1011	2	N	11					184
							12	9									
04	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1096	2	3	9	N	3					187
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	N	7					194
06	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	1114	2	19	9	N	17					211
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1592	2	25	9	N	23					234
08	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1177	2	2	9	N	2					236
09	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1053	2	2	9	N	2	179	1			59
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					59
11	1140	N	445	-0-	-695	-0-	445	2			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 13,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	179	1	433	2	N	1					143
							1	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	294	1	671	2	N	9					152
							10	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	165	1	842	2	N	10					162
							11	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					162
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					162
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					162
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	2	22	9	N	20					182
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					187
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1104	2	9	9	N	8					195
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1277	2	20	9	N	18					213
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	825	2	13	9	N	12	183	1			42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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-					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	251	188	1			138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251					389
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	15	1	1342	2	N	9					75
							10	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	N	4	3	1			76
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1122	2	24	9	N	22					98
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1854	2	28	9	N	25					123
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1869	2	72	9	N	65					188
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1495	2	53	9	N	48					236
07	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	1495	2	9	9	N	8	190	1			54
08	1860	N	1152	-0-	-708	-0-	1134	2	18	9	N	16					70
09	1560	N	1046	-0-	-514	-0-	1028	2	18	9	N	16					86
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	2	17	9	N	15					101
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1005	2	20	9	N	18	46	1			73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 14,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	76	1	697	2	N	21					195
							23	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	371	1	460	2	N	19					214
							21	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	298	1	313	2	N	15					229
							17	9									
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	622	2	17	9	N	15					244
05	930	N	650	-0-	-280	-0-	618	2	32	9	N	29	189	1			84
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	616	2	4	9	N	4					88
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	616	2	3	9	N	3					91
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	602	2	15	9	N	14					105
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	586	2	11	9	N	10					115
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	796	2	14	9	N	13					128
11	600	N	460	-0-	-140	-0-	449	2	11	9	N	10					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	326	1	791	2	N	-0-					115
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	145	1	722	2	N	39					154
							43	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	27	1	812	2	N	20					174
							22	9									
04	1080	N	875	-0-	-205	-0-	855	2	20	9	N	18					192
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	892	2	28	9	N	25					217
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	874	2	12	9	N	11	181	1			47
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12					59
08	930	N	834	-0-	-96	-0-	828	2	6	9	N	5					64
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			N	-0-					64
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					64
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	778	2	15	9	N	14					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	354	1	712	2	N	4					203
							4	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	324	1	709	2	N	11					214
							12	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	152	1	698	2	N	31					245
							34	9									
04	930	N	769	-0-	-161	-0-	744	2	25	9	N	23					268
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	2	18	9	N	16	184	1			100
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	771	2	14	9	N	13					113
07	961	N	789	-0-	-172	-0-	771	2	18	9	N	16					129
08	961	N	860	-0-	-101	-0-	842	2	18	9	N	16					145
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	781	2	18	9	N	16					161
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	792	2	12	9	N	11					172
11	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	476	1	59	2	N	-0-					52
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	169	1	338	2	N	9					61
							10	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	554	1	707	2	N	24					85
							26	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	637	2	17	9	N	15					100
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					100
06	900	N	641	-0-	-259	-0-	641	2			N	-0-					100
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	641	2	6	9	N	5					105
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					105
09	630	N	332	-0-	-298	-0-	332	2			N	-0-					105
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					105
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	1495	1	1288	2	N	4					105
							4	9									
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1405	1	1104	2	N	-0-					105
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1078	1	1042	2	N	10					115
							11	9									
04	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1330	2	3	9	N	3					118
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1919	2	4	9	N	4					122
06	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1111	2	31	9	N	28					150
07	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1215	2	7	9	N	6					156
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	2	11	9	N	10					166
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	N	4					170
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					170
11	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1331	2	2	9	N	2					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 19,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	7	1	907	2	N	43					183
							47	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	865	2	12	9	N	11	2	1			192
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	927	2	29	9	N	26					218
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	796	2	28	9	N	25					243
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	939	2	19	9	N	17	187	1			73
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	885	2	23	9	N	21					94
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	898	2	28	9	N	25					119
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	940	2	20	9	N	18					137
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	915	2	13	9	N	12					149
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	918	2	20	9	N	18					167
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	914	2	25	9	N	23					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	735	1	3734	2	N	52					156
							57	9									
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	901	1	3575	2	N	46	9	1			193
							51	9									
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	997	1	3977	2	N	49	182	1			60
							54	9									
04	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	3032	2	65	9	N	59					119
05	3906	X	3382	-0-	-524	-0-	3336	2	46	9	N	42					161
06	3780	X	2932	-0-	-848	-0-	2878	2	54	9	N	49					210
07	3906	X	2926	-0-	-980	-0-	2917	2	9	9	N	8					218
08	3906	X	12	-0-	-3894	-0-	11	2	1	9	N	1	161	1			58
09	3270	X	679	-0-	-2591	-0-	679	2			N	-0-					58
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	2					60
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	8					68
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 27,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					51
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					51
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	561	1	121	2	N	-0-					51
04	540 N	62	-0-	-478	-0-	62	2			N	-0-					51
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					51
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					51
07	62 N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,812 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	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	5822	2	530	9	N	482	526	1			1014
02	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	4588	2	461	9	N	419	376	1			1057
03	6944	X	4362	-0-	-2582	-0-	3707	2	655	9	N	595	722	1			930
04	6720	X	6666	-0-	-54	-0-	6198	2	468	9	N	425	373	1			982
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6070	2	560	9	N	509	378	1			1113
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	5779	2	541	9	N	492	752	1			853
07	6882	X	5536	-0-	-1346	-0-	5002	2	534	9	N	485	532	1			806
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	6554	2	576	9	N	524	380	1			950
09	6660	X	6000	-0-	-660	-0-	5424	2	576	9	N	524					1474
10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6269	2	600	9	N	545	386	1			1633
11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	6830	2	582	9	N	529	753	1			1409
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					1409

TOTAL GAS PROD: 68,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,529

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	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6815	2	163	9	N	148	191	1			1065
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5820	2	315	9	N	286	192	1			1159
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6559	2	323	9	N	294	381	1			1072
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7081	2	322	9	N	293	177	1			1188
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7299	2	381	9	N	346	381	1			1153
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7299	2	378	9	N	344	383	1			1114
07	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7049	2	439	9	N	399	360	1			1153
08	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7306	2	336	9	N	305	373	1			1085
09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6132	2	336	9	N	305					1390
10	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5044	2	273	9	N	248					1638
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2715	2	113	9	N	103	193	1			1548
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					1548

TOTAL GAS PROD: 72,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,071

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	5952	X	4595	-0-	-1357	-0-	1256	1	3333	2	N	5					169
							6	9									
02	5208	X	4681	-0-	-527	-0-	1150	1	3367	2	N	149	190	1			128
							164	9									
03	5766	X	3838	-0-	-1928	-0-	1276	1	2515	2	N	43					171
							47	9									
04	5250	X	3704	-0-	-1546	-0-	3680	2	24	9	N	22					193
05	5425	X	3561	-0-	-1864	-0-	3561	2			N	-0-					193
06	5010	X	4562	-0-	-448	-0-	4531	2	31	9	N	28					221
07	5177	X	4499	-0-	-678	-0-	4482	2	17	9	N	15					236
08	3844	X	2790	-0-	-1054	-0-	2687	2	103	9	N	94	163	1			167
09	4560	X	2956	-0-	-1604	-0-	2915	2	41	9	N	37					204
10	4712	X	2063	-0-	-2649	-0-	2006	2	57	9	N	52					256
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4954	2	66	9	N	60					316
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					316

TOTAL GAS PROD: 42,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	992	1	8643	2	N	96	192	1			173
							106	9									
02	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	1204	1	10415	2	N	194	189	1			178
							213	9									
03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	1429	1	11674	2	N	148	185	1			141
							163	9									
04	11700	X	9136	-0-	-2564	-0-	9013	2	123	9	N	112					253
05	12090	X	10429	-0-	-1661	-0-	10305	2	124	9	N	113	189	1			177
06	11700	X	8233	-0-	-3467	-0-	8144	2	89	9	N	81	184	1			74
07	12090	X	8682	-0-	-3408	-0-	8581	2	101	9	N	92					166
08	12090	X	4828	-0-	-7262	-0-	4788	2	40	9	N	36					202
09	10080	X	5970	-0-	-4110	-0-	5901	2	69	9	N	63	182	1			83
10	10416	X	4259	-0-	-6157	-0-	4217	2	42	9	N	38					121
11	8400	X	2304	-0-	-6096	-0-	2296	2	8	9	N	7					128
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 88,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9035	-0-	-451	-0-	588	1	8349	2	N	89					165
							98	9									
02	8204	X	7758	-0-	-446	-0-	530	1	7088	2	N	127	192	1			100
							140	9									
03	9083	X	8547	-0-	-536	-0-	568	1	7890	2	N	81					181
							89	9									
04	8940	X	7770	-0-	-1170	-0-	7687	2	83	9	N	75	182	1			74
05	9238	X	8423	-0-	-815	-0-	8342	2	81	9	N	74					148
06	8730	X	8481	-0-	-249	-0-	8360	2	121	9	N	110	173	1			85
07	8587	X	5739	-0-	-2848	-0-	5667	2	72	9	N	65					150
08	8556	X	8409	-0-	-147	-0-	8318	2	91	9	N	83					233
09	8490	X	8040	-0-	-450	-0-	7982	2	58	9	N	53	178	1			108
10	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12285	2	94	9	N	85					193
11	8490	X	8063	-0-	-427	-0-	8005	2	58	9	N	53					246
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 92,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

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	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					256
02	7420	X	275	-0-	-7145	-0-	72	1	201	2	N	2	180	1			78
							2	9									
03	8215	X	5341	-0-	-2874	-0-	123	1	5099	2	N	108	15	1			171
							119	9									
04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8775	2	199	9	N	181	186	1			166
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10643	2	128	9	N	116					282
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8848	2	127	9	N	115	184	1			213
07	9269	X	8748	-0-	-521	-0-	8596	2	152	9	N	138					351
08	10168	X	9531	-0-	-637	-0-	9436	2	95	9	N	86	187	1			250
09	9840	X	1533	-0-	-8307	-0-	1524	2	9	9	N	8					258
10	10168	X	9320	-0-	-848	-0-	9252	2	68	9	N	62					320
11	9210	X	3761	-0-	-5449	-0-	3730	2	31	9	N	28	183	1			165
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 67,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

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	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	1377	1	10583	2	N	318	341	1			491
							350	9									
02	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	1244	1	9064	2	N	265	185	1			571
							292	9									
03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1264	1	10173	2	N	255	330	1			496
							281	9									
04	12360	X	11586	-0-	-774	-0-	11343	2	243	9	N	221	376	1			341
05	12772	X	11861	-0-	-911	-0-	11525	2	336	9	N	305	183	1			463
06	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14632	2	359	9	N	326	368	1			421
07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14632	2	331	9	N	301	364	1			358
08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	12766	2	316	9	N	287	189	1			456
09	12360	X	10479	-0-	-1881	-0-	10214	2	265	9	N	241	367	1			330
10	12772	X	10544	-0-	-2228	-0-	10366	2	178	9	N	162					492
11	12360	X	10251	-0-	-2109	-0-	9990	2	261	9	N	237	372	1			357
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					357

TOTAL GAS PROD: 132,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,918

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	2169	1	24456	2	N	434	346	1			612
							477	9									
02	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	2345	1	19328	2	N	298					910
							328	9									
03	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	2611	1	19599	2	N	275	591	1			594
							303	9									
04	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	22108	2	106	9	N	96					690
05	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	24116	2	282	9	N	256	333	1			613
06	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	17720	2	290	9	N	264	364	1			513
07	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	21119	2	110	9	N	100					613
08	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	20660	2	250	9	N	227	192	1			648
09	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23520	2	303	9	N	275					923
10	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	24804	2	337	9	N	306					1229
11	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	18043	2	177	9	N	161	182	1			1208
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					1208

TOTAL GAS PROD: 245,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

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	18507	X	16321	-0-	-2186	-0-	2580	1	13629	2	N	102	184	1			399
							112	9									
02	18004	X	15939	-0-	-2065	-0-	2374	1	13295	2	N	245	381	1			263
							270	9									
03	19933	X	17640	-0-	-2293	-0-	2531	1	14916	2	N	175	47	1			391
							193	9									
04	19290	X	16371	-0-	-2919	-0-	16071	2	300	9	N	273	363	1			301
05	19871	X	18445	-0-	-1426	-0-	18221	2	224	9	N	204	175	1			330
06	17070	X	13411	-0-	-3659	-0-	13215	2	196	9	N	178	370	1			138
07	17639	X	13346	-0-	-4293	-0-	13215	2	131	9	N	119					257
08	18445	X	15962	-0-	-2483	-0-	15780	2	182	9	N	165	181	1			241
09	17850	X	13680	-0-	-4170	-0-	13498	2	182	9	N	165					406
10	18445	X	15405	-0-	-3040	-0-	15220	2	185	9	N	168	162	1			412
11	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	19053	2	152	9	N	138					550
12	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					550

TOTAL GAS PROD: 175,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

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	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-		4250	1	15489	2	N	395					973
								435	9									
02	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-		3894	1	16598	2	N	511	740	1			744
								562	9									
03	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-		4397	1	20162	2	N	553	578	1			719
								608	9									
04	24788	X	24788	-0-	-0-	-0-		24225	2	563	9	N	512	367	1			864
05	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-		14698	2	233	9	N	212	188	1			888
06	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-		13694	2	286	9	N	260	364	1			784
07	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-		13694	2			N	-0-					784
08	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-		11204	2			N	-0-					784
09	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-		13665	2			N	-0-					784
10	10664	X	8174	-0-	-2490	-0-		8009	2	165	9	N	150	367	1			567
11	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-		10466	2	256	9	N	233	182	1			618
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-						N	NO RPT					618

TOTAL GAS PROD: 177,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

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-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

01	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-		2496	1	21894	2	N	462	190	1			770
								508	9									
02	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-		2343	1	18846	2	N	429	369	1			830
								472	9									
03	22198	X	22198	-0-	-0-	-0-		2627	1	19177	2	N	358	808	1			380
								394	9									
04	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-		21804	2	174	9	N	158	187	1			351
05	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-		22529	2	173	9	N	157	190	1			318
06	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-		20753	2	771	9	N	701	919	1			100
07	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-		20753	2	350	9	N	318	186	1			232
08	24015	X	24015	-0-	-0-	-0-		23550	2	465	9	N	423	369	1			286
09	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-		20216	2	465	9	N	423					709
10	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-		18494	2	429	9	N	390	259	1			840
11	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-		18637	2	359	9	N	326	370	1			796
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-						N	NO RPT					796

TOTAL GAS PROD: 238,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	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-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

01	48506	X	48506	-0-	-0-	-0-	3086	1	44385	2	N	941	569	1			966
							1035	9									
02	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	2421	1	39536	2	N	776	931	1			811
							854	9									
03	42962	X	42962	-0-	-0-	-0-	2482	1	39712	2	N	698	751	1			758
							768	9									
04	29917	X	29917	-0-	-0-	-0-	29437	2	480	9	N	436	378	1			816
05	29610	X	29610	-0-	-0-	-0-	29100	2	510	9	N	464	368	1			912
06	36701	X	36701	-0-	-0-	-0-	36098	2	603	9	N	548	922	1			538
07	33539	X	33539	-0-	-0-	-0-	33049	2	490	9	N	445	373	1			610
08	14043	X	13288	-0-	-755	-0-	12852	2	436	9	N	396	190	1			816
09	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15319	2	153	9	N	139	187	1			768
10	0	W	18147	-0-	18147	18147	17973	2	174	9	N	158	195	1			731
11	0	W	14393	-0-	14393	32540	14206	2	187	9	N	170	185	1			716
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	32540					N	NO RPT					716

TOTAL GAS PROD: 325,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,171

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

01	7471	X	3305	-0-	-4166	-0-	793	1	2458	2	N	49	174	1			194
							54	9									
02	5964	X	2371	-0-	-3593	-0-	911	1	1427	2	N	30					224
							33	9									
03	4805	X	2939	-0-	-1866	-0-	1088	1	1796	2	N	50	209	1			65
							55	9									
04	3570	X	1935	-0-	-1635	-0-	1891	2	44	9	N	40					105
05	3317	X	1330	-0-	-1987	-0-	1315	2	15	9	N	14					119
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4741	2	61	9	N	55					174
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4741	2	62	9	N	56					230
08	2945	X	1156	-0-	-1789	-0-	1127	2	29	9	N	26					256
09	4800	X	1560	-0-	-3240	-0-	1531	2	29	9	N	26					282
10	4960	X	2570	-0-	-2390	-0-	2514	2	56	9	N	51					333
11	4800	X	3427	-0-	-1373	-0-	3342	2	85	9	N	77					410
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					410

TOTAL GAS PROD: 30,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	2508	1	14005	2	N	219					557
							241	9									
02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	2153	1	9999	2	N	161	191	1			527
							177	9									
03	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	2441	1	9965	2	N	112					639
							123	9									
04	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12674	2	141	9	N	128	375	1			392
05	11625	X	11537	-0-	-88	-0-	11353	2	184	9	N	167	182	1			377
06	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12403	2	139	9	N	126	182	1			321
07	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12403	2	95	9	N	86					407
08	30178	X	30178	-0-	-0-	-0-	30169	2	9	9	N	8					415
09	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					415
10	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	20106	2	362	9	N	329	376	1			368
11	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	19407	2	373	9	N	339	373	1			334
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 180,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

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-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	1205	-0-	-12838	-0-	990	1	209	2	N	5	174	1			44
							6	9									
02	10808	X	377	-0-	-10431	-0-	377	1			N	-0-					44
03	11966	X	3036	-0-	-8930	-0-	193	1	2760	2	N	75					119
							83	9									
04	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18168	2	154	9	N	140	180	1			79
05	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16570	2	193	9	N	175	182	1			72
06	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10660	2	174	9	N	158	166	1			64
07	15314	X	10831	-0-	-4483	-0-	10660	2	171	9	N	155	181	1			38
08	15314	X	11037	-0-	-4277	-0-	10848	2	189	9	N	172	186	1			24
09	14820	X	12024	-0-	-2796	-0-	11835	2	189	9	N	172					196
10	15314	X	10391	-0-	-4923	-0-	10206	2	185	9	N	168	180	1			184
11	10830	X	8872	-0-	-1958	-0-	8705	2	167	9	N	152	181	1			155
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 103,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	2183	1	23231	2	N	555	379	1			634
							611	9									
02	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	2022	1	18883	2	N	545	550	1			629
							600	9									
03	33798	X	33798	-0-	-0-	-0-	2460	1	30505	2	N	757	748	1			638
							833	9									
04	24702	X	24702	-0-	-0-	-0-	23950	2	752	9	N	684	745	1			577
05	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22187	2	626	9	N	569	549	1			597
06	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	23101	2	568	9	N	516	562	1			551
07	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	19611	2	572	9	N	520	546	1			525
08	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	17469	2	488	9	N	444	545	1			424
09	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	17769	2	504	9	N	458	364	1			518
10	0	W	21450	-0-	21450	21450	20955	2	495	9	N	450	369	1			599
11	0	W	16968	-0-	16968	38418	16459	2	509	9	N	463	554	1			508
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	38418					N	NO RPT					508

TOTAL GAS PROD: 247,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,961

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	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	779	1	6758	2	N	186	192	1			356
							205	9									
02	5992	X	5558	-0-	-434	-0-	737	1	4603	2	N	198	184	1			370
							218	9									
03	6262	X	5604	-0-	-658	-0-	807	1	4601	2	N	178	186	1			362
							196	9									
04	7500	X	4195	-0-	-3305	-0-	4059	2	136	9	N	124	183	1			303
05	7750	X	3916	-0-	-3834	-0-	3756	2	160	9	N	145	185	1			263
06	7500	X	4165	-0-	-3335	-0-	4027	2	138	9	N	125	187	1			201
07	6169	X	5039	-0-	-1130	-0-	4798	2	241	9	N	219	184	1			236
08	5611	X	3522	-0-	-2089	-0-	3401	2	121	9	N	110	177	1			169
09	4200	X	1300	-0-	-2900	-0-	1133	2	167	9	N	152	183	1			138
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4145	2	239	9	N	217					355
11	4890	X	3545	-0-	-1345	-0-	3183	2	362	9	N	329	371	1			313
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					313

TOTAL GAS PROD: 48,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32224	X	32224	-0-	-0-	-0-	2312	1	29219	2	N	630	557	1			719
							693	9									
02	27300	X	27300	-0-	-0-	-0-	1877	1	24856	2	N	515	375	1			859
							567	9									
03	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	2723	1	26500	2	N	558	762	1			655
							614	9									
04	32552	X	32552	-0-	-0-	-0-	31791	2	761	9	N	692	725	1			622
05	40501	X	40501	-0-	-0-	-0-	39569	2	932	9	N	847	924	1			545
06	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	36632	2	859	9	N	781	731	1			595
07	39047	X	39047	-0-	-0-	-0-	38209	2	838	9	N	762	742	1			615
08	38770	X	38770	-0-	-0-	-0-	37919	2	851	9	N	774	739	1			650
09	38442	X	38442	-0-	-0-	-0-	37919	2	523	9	N	475	368	1			757
10	0	W	43570	-0-	43570	43570	42585	2	985	9	N	895	741	1			911
11	0	W	40182	-0-	40182	83752	39261	2	921	9	N	837	745	1			1003
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	83752					N	NO RPT					1003

TOTAL GAS PROD: 399,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,766

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

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

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

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

01	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	1139	1	7498	2	N	188					317
							207	9									
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1087	1	6775	2	N	183	191	1			309
							201	9									
03	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1191	1	7828	2	N	203	183	1			329
							223	9									
04	7500	X	6904	-0-	-596	-0-	6831	2	73	9	N	66	187	1			208
05	7750	X	2519	-0-	-5231	-0-	2510	2	9	9	N	8					216
06	7500	X	3824	-0-	-3676	-0-	3824	2			N	-0-					216
07	7750	X	3824	-0-	-3926	-0-	3824	2			N	-0-					216
08	7750	X	2924	-0-	-4826	-0-	2924	2			N	-0-					216
09	6900	X	16	-0-	-6884	-0-	16	2			N	-0-					216
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					216
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					216
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 46,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

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-

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	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-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					35
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					35
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	17236	X	14148	-0-	-3088	-0-	812 319	1 9	13017	2	N	290	371	1			235
02	15260	X	14507	-0-	-753	-0-	676 289	1 9	13542	2	N	263	189	1			309
03	16430	X	14468	-0-	-1962	-0-	852 316	1 9	13300	2	N	287	380	1			216
04	15810	X	15034	-0-	-776	-0-	14720	2	314	9	N	285	184	1			317
05	16058	X	14866	-0-	-1192	-0-	14534	2	332	9	N	302	373	1			246
06	15540	X	14955	-0-	-585	-0-	14641	2	314	9	N	285	179	1			352
07	16058	X	14474	-0-	-1584	-0-	14211	2	263	9	N	239	365	1			226
08	15531	X	14689	-0-	-842	-0-	14438	2	251	9	N	228	184	1			270
09	15030	X	14963	-0-	-67	-0-	14662	2	301	9	N	274	369	1			175
10	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	19617	2	331	9	N	301	186	1			290
11	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	17297	2	378	9	N	344	372	1			262
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 169,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,098

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	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	893	1	13523	2	N	385	571	1			273
							424	9									
02	13580	X	10632	-0-	-2948	-0-	949	1	9289	2	N	358	372	1			259
							394	9									
03	15035	X	13473	-0-	-1562	-0-	1128	1	11883	2	N	420	367	1			312
							462	9									
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	14696	2	487	9	N	443	551	1			204
05	14849	X	12760	-0-	-2089	-0-	12325	2	435	9	N	395	370	1			229
06	14370	X	12072	-0-	-2298	-0-	11689	2	383	9	N	348	374	1			203
07	15035	X	11849	-0-	-3186	-0-	11432	2	417	9	N	379	362	1			220
08	15035	X	12231	-0-	-2804	-0-	11859	2	372	9	N	338	186	1			372
09	14550	X	12119	-0-	-2431	-0-	11929	2	190	9	N	173	370	1			175
10	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	12885	2	413	9	N	375	371	1			179
11	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13053	2	422	9	N	384	367	1			196
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 141,932 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	7905	X	4730	-0-	-3175	-0-	942	1	3627	2	N	146	178	1			270
							161	9									
02	7224	X	6729	-0-	-495	-0-	996	1	5512	2	N	201	189	1			282
							221	9									
03	7998	X	7269	-0-	-729	-0-	1077	1	5896	2	N	269	187	1			364
							296	9									
04	7320	X	7152	-0-	-168	-0-	6932	2	220	9	N	200	367	1			197
05	7440	X	2316	-0-	-5124	-0-	2052	2	264	9	N	240	185	1			252
06	7200	X	6384	-0-	-816	-0-	6119	2	265	9	N	241	367	1			126
07	7440	X	2382	-0-	-5058	-0-	2139	2	243	9	N	221					347
08	7378	X	5884	-0-	-1494	-0-	5664	2	220	9	N	200	181	1			366
09	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	6701	2	174	9	N	158	369	1			155
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6616	2	239	9	N	217					372
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11468	2	242	9	N	220	370	1			222
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 68,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	9980	-0-	-5303	-0-	1323	1	8408	2	N	226	184	1			279
							249	9									
02	12124	X	8195	-0-	-3929	-0-	1165	1	6837	2	N	175	186	1			268
							193	9									
03	13237	X	8321	-0-	-4916	-0-	1274	1	6951	2	N	87	185	1			170
							96	9									
04	11340	X	6867	-0-	-4473	-0-	6720	2	147	9	N	134					304
05	10850	X	8929	-0-	-1921	-0-	8853	2	76	9	N	69	187	1			186
06	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10172	2	184	9	N	167	184	1			169
07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10172	2	178	9	N	162	183	1			148
08	8928	X	7992	-0-	-936	-0-	7766	2	226	9	N	205					353
09	10350	X	6881	-0-	-3469	-0-	6658	2	223	9	N	203	372	1			184
10	10695	X	9515	-0-	-1180	-0-	9343	2	172	9	N	156					340
11	10350	X	7183	-0-	-3167	-0-	6944	2	239	9	N	217	374	1			183
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 94,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	1237	1	12952	2	N	288	190	1			426
							317	9									
02	11060	X	9961	-0-	-1099	-0-	1085	1	8624	2	N	229	369	1			286
							252	9									
03	12245	X	6605	-0-	-5640	-0-	1104	1	5428	2	N	66	191	1			161
							73	9									
04	12210	X	2846	-0-	-9364	-0-	2828	2	18	9	N	16					177
05	12617	X	2343	-0-	-10274	-0-	2343	2			N	-0-					177
06	12210	X	3603	-0-	-8607	-0-	3573	2	30	9	N	27					204
07	11036	X	3707	-0-	-7329	-0-	3573	2	134	9	N	122					326
08	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	9908	2	166	9	N	151	185	1			292
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	4938	2	178	9	N	162	182	1			272
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4858	2	120	9	N	109	194	1			187
11	9750	X	3817	-0-	-5933	-0-	3734	2	83	9	N	75					262
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 67,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	48301	X	48301	-0-	-0-	-0-	1209	1	46580	2	N	465	582	1			543
							512	9									
02	43241	X	43241	-0-	-0-	-0-	1281	1	41177	2	N	712	576	1			679
							783	9									
03	44888	X	44888	-0-	-0-	-0-	1360	1	43025	2	N	457	525	1			611
							503	9									
04	42295	X	42295	-0-	-0-	-0-	42061	2	234	9	N	213	188	1			636
05	51806	X	51806	-0-	-0-	-0-	51266	2	540	9	N	491	752	1			375
06	41473	X	41473	-0-	-0-	-0-	40939	2	534	9	N	485	539	1			321
07	38924	X	38924	-0-	-0-	-0-	38750	2	174	9	N	158	185	1			294
08	34247	X	34247	-0-	-0-	-0-	33689	2	558	9	N	507	367	1			434
09	36304	X	36304	-0-	-0-	-0-	35785	2	519	9	N	472	736	1			170
10	38906	X	38906	-0-	-0-	-0-	38348	2	558	9	N	507	182	1			495
11	34305	X	34305	-0-	-0-	-0-	33863	2	442	9	N	402	372	1			525
12	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					N	NO RPT					525

TOTAL GAS PROD: 454,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,869

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

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-	1441063					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1441063					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

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-	881633					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	881633					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 #: 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	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-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

01	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	795	1	9380	2	N	193	189	1			236
							212	9									
02	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	704	1	8829	2	N	256					492
							282	9									
03	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	860	1	9424	2	N	251	565	1			178
							276	9									
04	10050	X	8508	-0-	-1542	-0-	8270	2	238	9	N	216	187	1			207
05	10881	X	7337	-0-	-3544	-0-	7125	2	212	9	N	193	183	1			217
06	10530	X	7692	-0-	-2838	-0-	7506	2	186	9	N	169	188	1			198
07	10881	X	7560	-0-	-3321	-0-	7369	2	191	9	N	174	185	1			187
08	10571	X	7744	-0-	-2827	-0-	7543	2	201	9	N	183	187	1			183
09	8520	X	7021	-0-	-1499	-0-	6867	2	154	9	N	140	184	1			139
10	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13197	2	113	9	N	103					242
11	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9822	2	91	9	N	83	183	1			142
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 99,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,961

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

01	15252	X	8196	-0-	-7056	-0-	543	1	7542	2	N	101					358
							111	9									
02	13356	X	13222	-0-	-134	-0-	592	1	12371	2	N	235	380	1			213
							259	9									
03	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	658	1	15318	2	N	259	182	1			290
							285	9									
04	13290	X	13192	-0-	-98	-0-	12953	2	239	9	N	217	185	1			322
05	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	15584	2	196	9	N	178	183	1			317
06	15750	X	12494	-0-	-3256	-0-	12305	2	189	9	N	172	184	1			305
07	16275	X	12474	-0-	-3801	-0-	12305	2	169	9	N	154	188	1			271
08	16275	X	11913	-0-	-4362	-0-	11778	2	135	9	N	123	186	1			208
09	15270	X	11830	-0-	-3440	-0-	11695	2	135	9	N	123					331
10	15779	X	10364	-0-	-5415	-0-	10259	2	105	9	N	95					426
11	12480	X	9447	-0-	-3033	-0-	9378	2	69	9	N	63					489
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					489

TOTAL GAS PROD: 135,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	23188	X	11930	-0-	-11258	-0-	1276	1	10499	2	N	141	44	1			266
							155	9									
02	20944	X	9881	-0-	-11063	-0-	1197	1	8542	2	N	129	188	1			207
							142	9									
03	20770	X	10820	-0-	-9950	-0-	1294	1	9401	2	N	114					321
							125	9									
04	15300	X	14517	-0-	-783	-0-	14414	2	103	9	N	94	188	1			227
05	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14548	2	3	9	N	3					230
06	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					230
07	15004	X	12424	-0-	-2580	-0-	12410	2	14	9	N	13					243
08	15004	X	14591	-0-	-413	-0-	14561	2	30	9	N	27					270
09	14520	X	13438	-0-	-1082	-0-	13374	2	64	9	N	58					328
10	14539	X	7445	-0-	-7094	-0-	7409	2	36	9	N	33	187	1			174
11	14130	X	10514	-0-	-3616	-0-	10469	2	45	9	N	41					215
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 132,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	1356	1	34305	2	N	478	510	1			242
							526	9									
02	34244	X	31184	-0-	-3060	-0-	1214	1	29619	2	N	319	189	1			372
							351	9									
03	37913	X	34871	-0-	-3042	-0-	1358	1	33093	2	N	382	375	1			379
							420	9									
04	36690	X	30306	-0-	-6384	-0-	29786	2	520	9	N	473	373	1			479
05	37355	X	30212	-0-	-7143	-0-	29948	2	264	9	N	240	367	1			352
06	35010	X	28141	-0-	-6869	-0-	27879	2	262	9	N	238	188	1			402
07	34875	X	28955	-0-	-5920	-0-	28567	2	388	9	N	353	373	1			382
08	34875	X	27638	-0-	-7237	-0-	27324	2	314	9	N	285	183	1			484
09	30300	X	25629	-0-	-4671	-0-	25331	2	298	9	N	271	180	1			575
10	30225	X	25170	-0-	-5055	-0-	24864	2	306	9	N	278	375	1			478
11	28140	X	8853	-0-	-19287	-0-	8757	2	96	9	N	87	187	1			378
12	28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT					378

TOTAL GAS PROD: 307,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,404

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	43555	X	8561	-0-	-34994	-0-	1207	1	7124	2	N	209	188	1			295
							230	9									
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	1192	1	8618	2	N	330	371	1			254
							363	9									
03	9765	X	7393	-0-	-2372	-0-	1168	1	5984	2	N	219	370	1			103
							241	9									
04	8970	X	5305	-0-	-3665	-0-	5089	2	216	9	N	196	188	1			111
05	11253	X	5149	-0-	-6104	-0-	4972	2	177	9	N	161	177	1			95
06	10890	X	4780	-0-	-6110	-0-	4547	2	233	9	N	212	181	1			126
07	11253	X	4720	-0-	-6533	-0-	4531	2	189	9	N	172	177	1			121
08	7378	X	3307	-0-	-4071	-0-	3194	2	113	9	N	103	179	1			45
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	N	4					49
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 49,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,606

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

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

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					2
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853

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

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	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	257	-0-	257	257	257	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	257				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 257 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	15	1	1176	3	N	-0-					80
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	14	1	1063	3	N	-0-					80
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	15	1	1203	3	N	-0-					80
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					80
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					80
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					80
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1207	3	2	9	N	2					82
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					82
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					82
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					82
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					82
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	15	1	1198	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 14,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5874	-0-	-1225	-0-	226	1	5648	2	N	-0-					14
02	6412	X	5513	-0-	-899	-0-	224	1	5289	2	N	-0-					14
03	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	240	1	5640	2	N	-0-					14
04	6360	X	5695	-0-	-665	-0-	234	1	5461	2	N	-0-					14
05	6200	X	6036	-0-	-164	-0-	240	1	5796	2	N	-0-					14
06	5910	X	5615	-0-	-295	-0-	240	1	5375	2	N	-0-					14
07	6107	X	5876	-0-	-231	-0-	248	1	5628	2	N	-0-					14
08	6045	X	5763	-0-	-282	-0-	248	1	5515	2	N	-0-					14
09	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	240	1	5205	2	N	-0-					14
10	6045	X	5698	-0-	-347	-0-	248	1	5450	2	N	-0-					14
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	240	1	5842	2	N	-0-					14
12	5890	X	5856	-0-	-34	-0-	248	1	5608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,333 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 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	9424	X	6975	-0-	-2449	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	6269	-0-	-2103	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
05	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8894	-0-	-436	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9061	-0-	-580	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9092	-0-	-549	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8731	-0-	-329	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	5995	-0-	-3243	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	5164	-0-	-3716	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8618	-0-	-744	-0-	8617	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	8428	X	7911	-0-	-517	-0-	7909	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	9331	X	5987	-0-	-3344	-0-	5986	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			Y	-0-					-0-
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			Y	-0-					-0-
06	8490	X	7989	-0-	-501	-0-	7988	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	9889	X	7480	-0-	-2409	-0-	7480	2			Y	-0-					-0-
08	9889	X	326	-0-	-9563	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	9570	X	262	-0-	-9308	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	9176	X	924	-0-	-8252	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
11	7980	X	305	-0-	-7675	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	7471	X	241	-0-	-7230	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 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 (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3142	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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-

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

01	1271	N	403	-0-	-868	-0-	1	1	401	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1148	N	751	-0-	-397	-0-	52	1	698	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	95	1	1491	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	50	1	1174	2	Y	-0-					-0-
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1643	X	1525	-0-	-118	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	1516	-0-	-127	-0-	1515	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1590	X	1495	-0-	-95	-0-	1494	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1519	X	1454	-0-	-65	-0-	1453	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5889	-0-	-5178	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	1436	-0-	-8560	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
04	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
05	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
06	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
07	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
08	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
09	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
*11	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
*12	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	16034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,306 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
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-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

01	8308	X	5863	-0-	-2445	-0-	105	1	5758	2	N	-0-					20
02	7784	X	6700	-0-	-1084	-0-	126	1	6568	2	N	5					25
							6	9									
03	8618	X	7226	-0-	-1392	-0-	119	1	7107	2	N	-0-					25
04	8340	X	7246	-0-	-1094	-0-	7246	2			N	-0-					25
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					25
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7421	2	2	9	N	2					27
07	7502	X	7422	-0-	-80	-0-	7421	2	1	9	N	1					28
08	9083	X	7455	-0-	-1628	-0-	7453	2	2	9	N	2					30
09	8790	X	7440	-0-	-1350	-0-	7438	2	2	9	N	2					32
10	9083	X	7641	-0-	-1442	-0-	7641	2			N	-0-					32
11	7410	X	7192	-0-	-218	-0-	7192	2			N	-0-					32
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 81,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

01	3038		2659	-0-	-379	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2744		1953	-0-	-791	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	4000		3519	-0-	-481	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	2940		3233	-0-	293	293	3233	2			N	-0-					-0-
05	3038		2963	-0-	-75	218	2963	2			N	-0-					-0-
06	4140		3431	-0-	-709	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	3038		2703	-0-	-335	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
08	3038		3281	-0-	243	243	3281	2			N	-0-					-0-
09	2940		2344	-0-	-596	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	4508		3773	-0-	-735	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*11	3754		3347	-0-	-407	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3038		NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WALSER 29 WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

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

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

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	7688 #	6936	-0-	-752	-0-	6936	2			N	-0-					12
02	6944 #	6605	-0-	-339	-0-	6605	2			N	-0-					12
03	7657 #	7524	-0-	-133	-0-	7524	2			N	-0-					12
04	7380 #	6908	-0-	-472	-0-	6908	2			N	-0-					12
05	7316 #	7143	-0-	-173	-0-	7143	2			N	-0-					12
06	7290 #	7078	-0-	-212	-0-	7078	2			N	-0-					12
07	7533 #	7078	-0-	-455	-0-	7078	2			N	-0-					12
08	7533 #	7247	-0-	-286	-0-	7247	2			N	-0-					12
09	7122 R	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					12
10	7316 #	7288	-0-	-28	-0-	7288	2			N	-0-					12
11	7176 R	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					12
12	7254 #	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 78,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					43
02	1064	N	561	-0-	-503	-0-	561	3			N	-0-					43
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					43
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3			N	-0-					43
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1					44
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	3	3	9	N	3					47
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					47
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					47
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1005	3	1	9	N	1					48
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					48
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					48
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					21
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					21
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					21
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					21
*05	31	N	17	-0-	-14	-0-	10	3	7	9	N	6					27
*06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					27
*07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					27
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3563	3	2	9	N	2					17
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					17
03	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	2184	3	9	9	N	8					25
04	2820	X	2873	-0-	53	-0-	2870	3	3	9	N	3					28
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					28
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					28
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					28
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	3	2	9	N	2					30
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3082	3	3	9	N	3					33
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3246	3	4	9	N	4					37
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3073	3	3	9	N	3					40
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3313	3	8	9	N	7					47

TOTAL GAS PROD: 36,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ODC WELL #: 4068 RRCID -> 276288 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	183	180	1			27
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					27
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					27
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					27
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					27
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3602					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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

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

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	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-

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	58261					N	-0-					50
02	4760		-0-	-0-	-4760	53501					N	-0-					50
03	5270		-0-	-0-	-5270	48231					N	-0-					50
04	54129		5499	-0-	-48630	-0-	5499	2			N	-0-					50
05	13862		9566	-0-	-4296	-0-	9566	2			N	-0-					50
06	6940		6020	-0-	-920	-0-	6020	2			N	-0-					50
07	5270		3464	-0-	-1806	-0-	3464	2			N	-0-					50
08	5270		4759	-0-	-511	-0-	4759	2			N	-0-					50
09	5100		4824	-0-	-276	-0-	4824	2			N	-0-					50
10	5270		5294	-0-	24	24	5294	2			N	-0-					50
11	5100		4396	-0-	-704	-0-	4396	2			N	-0-					50
12	4774	# NO RPT		-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 43,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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	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-

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	155	N	20	-0-	-135	-0-	4	1	16	2	N	-0-					198
02	140	N	17	-0-	-123	-0-	4	1	13	2	N	-0-					198
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-					198
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					198
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					198
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					198
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	N	-0-					198
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-					198
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					198
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	3	1	10	2	N	-0-					198
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	N	-0-					198
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) //CONT.// 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	899	N	730	-0-	-169	-0-	156	1	574	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	497	-0-	-679	-0-	128	1	369	2	N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	241	1	843	2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	235	1	799	2	N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	244	1	631	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	234	1	636	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	275	1	738	2	N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	263	1	733	2	N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	299	1	939	2	N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	276	1	775	2	N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	332	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	119	-0-	-1152	-0-	89	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,838 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-

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	516	2	N	7					48
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	N	-0-					48
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	179	2	N	2					50
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	2	N	-0-					50
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-					50
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	N	-0-					50
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					50
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-					50
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	2	N	-0-					50
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	2	N	-0-					50
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CAMBRIDGE (ATOKA) //CONT.// 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3732		3732	-0-	-0-	-0-	186	1	3515	2	N	28					77
							31	9									
02	3436		3436	-0-	-0-	-0-	168	1	3235	2	N	30					107
							33	9									
03	3666		3666	-0-	-0-	-0-	186	1	3463	2	N	15					122
							17	9									
04	3517		3517	-0-	-0-	-0-	180	1	3337	2	N	-0-					122
05	3446		3446	-0-	-0-	-0-	186	1	3260	2	N	-0-					122
06	3338		3338	-0-	-0-	-0-	180	1	3157	2	N	1	105	1			18
							1	9									
07	3296		3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					18
08	4185		4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					18
09	3377		3377	-0-	-0-	-0-	3357	2	20	9	N	18					36
10	3550		3550	-0-	-0-	-0-	3508	2	42	9	N	38					75
*11	3389		3389	-0-	-0-	-0-	3347	2	42	9	N	38					113
*12	3532		3532	-0-	-0-	-0-	3488	2	44	9	N	40					153

TOTAL GAS PROD: 42,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

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
APACHE CORPORATION 027200
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	906	3	128	9	N	116	190	1			25
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					25
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	903	3	6	9	N	5					30
04	990	N	823	-0-	-167	-0-	814	3	9	9	N	8					38
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	3	10	9	N	9					47
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					47
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	3	11	9	N	10					57
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	756	3	3	9	N	3					60
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	3	6	9	N	5					65
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					65
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					65
12	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

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-

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	N	-0-					90
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	36	1	15	2	N	-0-					90
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					90
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	46	1	15	2	N	4					94
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	2312	2	Y	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	4	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3043	-0-	43	139	3043	2			Y	-0-					-0-
07	3065	N	2926	-0-	-139	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
08	3688		2991	-0-	-697	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
09	3484		2852	-0-	-632	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
10	3292		2793	-0-	-499	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
11	2744		2482	-0-	-262	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
*12	2784		2539	-0-	-245	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					111
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					111
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					111
04	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					111
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					111
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					111
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					111
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					111
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					111
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					111
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					88
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					88
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					88
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					88
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					88
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					88
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					88
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					88
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					88
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					425
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					425
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					425
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	N	3					428
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					428
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					428
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	598	2	24	9	N	22					450
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	655	2	42	9	N	38					488
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3					491
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					491
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					491
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					491

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					72
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					72
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					72
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					72
05	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					72
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-					72
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					72
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					72
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					72
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					72
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					192
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					192
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					192
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1724	2	31	9	N	28					220
05	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					220
06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					220
07	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1598	2	8	9	N	7					227
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			N	-0-					227
09	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					227
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					227
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	2			N	-0-					227
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 18,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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-

CANADIAN (MORROW LO) //CONT.// 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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

01	651 N	596	-0-	-55	-0-	14	1	582	3	N	-0-					35
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	13	1	516	3	N	-0-					35
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	14	1	561	3	N	-0-					35
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					35
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					35
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					35
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					35
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					35
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					35
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	545	3	6	9	N	5					40
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					40
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	14	1	4128	3	N	16					95
						18	9									
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	13	1	3609	3	N	9					104
						10	9									
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	14	1	3753	3	N	-0-	17	5			87
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					87
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3754	3	55	9	N	50					137
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					137
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					137
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-	3	5			134
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					134
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					134
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-	7	5			127
*12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	14	1	3587	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 43,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1109 RRCID -> 081237 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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: 2 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					41
02	1960	X	164	-0-	-1796	-0-	164	2			N	-0-					41
03	217	X	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					41
04	120	X	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					41
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					41
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					41
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					41
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					41
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					41
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					41
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	352	2	2	9	N	2					43
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		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	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
APACHE CORPORATION 027200
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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1914	2	3	9	N	3					110
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					110
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	2	3	9	N	3					113
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	N	8	88	1			33
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2071	2	19	9	N	17					50
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1979	2	13	9	N	12					62
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	N	3					65
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	2	13	9	N	12					77
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2016	2	17	9	N	15					92
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2135	2	13	9	N	12					104
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	N	2					106
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2226	2	7	9	N	6					112

TOTAL GAS PROD: 24,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 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	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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

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

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	3046	X	1843	-0-	-1203	-0-	1843	3			N	-0-					20
02	2072	X	1286	-0-	-786	-0-	1257	3	29	9	N	26					46
03	2294	X	1384	-0-	-910	-0-	1384	3			N	-0-					46
04	2220	X	1300	-0-	-920	-0-	1300	3			N	-0-					46
05	2294	X	1289	-0-	-1005	-0-	1287	3	2	9	N	2					48
06	1770	X	1216	-0-	-554	-0-	1216	3			N	-0-					48
07	1426	X	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					48
08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-	1	5			47
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2790	3	1	9	N	1					48
10	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					48
11	3000	N	3463	-0-	463	463	3384	3	79	9	N	72					120
*12	3100	N	3519	-0-	419	882	3519	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 24,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1705	N	894	-0-	-811	-0-	894	3			N	-0-					126
02	1540	N	485	-0-	-1055	-0-	475	3	10	9	N	9					135
03	1581	N	446	-0-	-1135	-0-	446	3			N	-0-					135
04	870	N	534	-0-	-336	-0-	426	3	108	4	N	-0-					135
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					135
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-					135
07	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					135
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					135
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					135
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					135
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					135
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	961	X	587	-0-	-374	-0-	530	3	57	9	N	52					152
02	868	X	421	-0-	-447	-0-	421	3			N	-0-					152
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					152
04	570	N	346	-0-	-224	-0-	195	3	151	4	N	-0-					152
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					152
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					152
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1438	3	31	9	N	28	148	1			32
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					32
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2086	3	13	4	N	1					33
							1	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					33
11	3000	N	3099	-0-	99	99	3099	3			N	-0-					33
*12	3100	N	3314	-0-	214	313	3233	3	7	4	N	67					100
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 17,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	3			N	-0-					35
02	1596	N	1342	-0-	-254	-0-	1342	3			N	-0-					35
03	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1666	3	20	9	N	18					53
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					53
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					53
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1570	3	15	9	N	14					67
07	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	3			N	-0-					67
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	3	17	9	N	15					82
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					82
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					82
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1856	3	31	9	N	28					110
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 20,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,744 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	2883	X	1729	-0-	-1154	-0-	1729	3			N	-0-					155
02	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	2045	3			N	-0-					155
03	2883	X	1056	-0-	-1827	-0-	1032	3	24	9	N	22					177
04	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2477	3	152	4	N	-0-					177
05	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1893	3	42	4	N	-0-					177
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1466	3	14	9	N	13	182	1			8
07	2728	N	1874	-0-	-854	-0-	1874	3			N	-0-					8
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	3	17	9	N	15					23
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					23
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					23
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					23
12	2108	N	1720	-0-	-388	-0-	1657	3	63	4	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 23,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2666	N	1582	-0-	-1084	-0-	1523	3	59	4	N	-0-					169
02	2520	N	1929	-0-	-591	-0-	1907	3	22	9	N	20					189
03	2790	N	2542	-0-	-248	-0-	2528	3	14	9	N	13					202
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2474	3	10	9	N	9	193	1			18
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					18
06	2460	N	2279	-0-	-181	-0-	2279	3			N	-0-					18
07	2573	N	2282	-0-	-291	-0-	2258	3	24	9	N	22					40
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2419	3	11	9	N	10					50
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					50
10	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	2152	3			N	-0-					50
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2656	3	19	9	N	17					67
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 27,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2077	N	601	-0-	-1476	-0-	601	3			N	-0-					125
02	2072	N	282	-0-	-1790	-0-	245	3	37	9	N	34					159
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					159
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	889	3	26	4	N	-0-					159
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					159
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					159
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	868	3	11	9	N	10	157	1			12
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3			N	-0-					12
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					12
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					12
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					12
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	1			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 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	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-

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	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-

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

01	1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1209	2			N	-0-					25
02	1372 N	1336	-0-	-36	-0-	1336	2			N	-0-					25
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					25
04	1170 N	1473	-0-	303	-0-	1473	2			N	-0-					25
05	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-					25
06	1470 N	1244	-0-	-226	-0-	1244	2			N	-0-					25
07	1519 N	1282	-0-	-237	-0-	1282	2			N	-0-					25
08	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					25
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					25
10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					25
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					25
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

01	2263 N	1388	-0-	-875	-0-	31	1	1355	2	N	2					60
						2	9									
02	2072 N	1289	-0-	-783	-0-	24	1	1265	2	N	-0-					60
03	2356 N	1785	-0-	-571	-0-	31	1	1752	2	N	2					62
						2	9									
04	1350 N	1933	-0-	583	-0-	30	1	1903	2	N	-0-					62
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1955	2	N	-0-					62
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	30	1	1854	2	N	-0-					62
07	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	31	1	1825	2	N	-0-					62
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	6					68
						7	9									
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	30	1	1915	2	N	5					73
						6	9									
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	31	1	1980	2	N	2					75
						2	9									
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	30	1	2065	2	N	-0-					75
*12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	31	1	2193	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 22,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

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, 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	178	1	316	3	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	172	1	306	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	178	1	316	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	178	1	315	3	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	172	1	299	3	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	178	1	298	3	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	172	1	294	3	N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	178	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

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

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

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

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	2387 N	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	1910	-0-	-218	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	2387 N	2360	-0-	-27	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	2370 N	2203	-0-	-167	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2356 N	2190	-0-	-166	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	2119	-0-	-191	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
12	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					28
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					28
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					28
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					28
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					28
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					28
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					28
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					28
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					28
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					28
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					28
12	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					40
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					40
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					40
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					40
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					40
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					40
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					40
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					40
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					43

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC 846629
NIX WELL #: 1 RRCID -> 162374 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 6710 - 6785

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/2018

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

BOBWHITE WELL #: 1 RRCID -> 174581 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6712 - 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	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_____ 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

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

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC //CONT.// 846629
NIX WELL #: 2 RRCID -> 198480 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6702 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

01	3100	X	1380	-0-	-1720	-0-	15	1	1365	3	N	-0-					100
02	2800	X	1581	-0-	-1219	-0-	14	1	1567	3	N	-0-					100
03	3100	X	466	-0-	-2634	-0-	15	1	451	3	N	-0-					100
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					100
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2951	3	22	9	N	20					120
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					120
07	2914	N	2509	-0-	-405	-0-	2487	3	22	9	N	20					140
08	2976	N	2680	-0-	-296	-0-	2680	3			N	-0-	140	5			-0-
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2564	3	154	9	N	140					140
10	2511	N	2374	-0-	-137	-0-	2374	3			N	-0-					140
11	2580	N	1648	-0-	-932	-0-	1648	3			N	-0-					140
12	2821	N	1784	-0-	-1037	-0-	15	1	1769	3	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 25,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

01	930	N	408	-0-	-522	-0-	408	3			N	-0-					77
02	840	N	311	-0-	-529	-0-	311	3			N	-0-					77
03	837	N	282	-0-	-555	-0-	282	3			N	-0-					77
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	134	3			N	-0-					77
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					77
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					77
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					77
08	620	N	279	-0-	-341	-0-	279	3			N	-0-					77
09	930	N	52	-0-	-878	-0-	52	3			N	-0-					77
10	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					77
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,325 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	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2277	-0-	-467	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2209	-0-	-302	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2516	-0-	-304	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2185	-0-	-335	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,896 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					133
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					133
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					133
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					133
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					133
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					133
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					133
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					133
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					133
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					133
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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	992	N	969	-0-	-23	-0-	967	2	2	9	N	2					47
02	868	N	745	-0-	-123	-0-	739	2	6	9	N	5					52
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	914	2	8	9	N	7					59
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	810	2	6	9	N	5	53	1			11
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1					12
06	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					12
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					12
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	890	2	3	9	N	3					15
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	2	10	9	N	9					24
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	849	2	6	9	N	5					29
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	N	9					38
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	884	2	8	9	N	7					45

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

01	1395	N	876	-0-	-519	-0-	12	1	864	3	N	-0-					17
02	1288	N	1067	-0-	-221	-0-	11	1	1050	3	N	5					22
							6	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	12	1	1202	3	N	-0-					22
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					22
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1297	3	46	9	N	42					64
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					64
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					64
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1318	3	31	9	N	28					92
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					92
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1296	3	36	9	N	33					125
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	3			N	-0-					125
12	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	12	1	1227	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

01	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	11	1	2565	3	N	-0-					36
02	2576	N	2473	-0-	-103	-0-	10	1	2383	3	N	73					109
							80	9									
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	11	1	2663	3	N	-0-					109
04	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	2567	3			N	-0-					109
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2617	3	122	9	N	111					220
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2602	3	39	9	N	35	170	1			85
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2726	3	86	9	N	78					163
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	3	21	9	N	19					182
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2644	3	30	9	N	27	178	1			31
10	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	2784	3			N	-0-					31
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2584	3	92	9	N	84					115
12	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	11	1	2670	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 32,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * 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-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-77	-0-	12	1	965	3	N	-0-					97
02	1036	N	739	-0-	-297	-0-	11	1	728	3	N	-0-					97
03	992	N	775	-0-	-217	-0-	12	1	763	3	N	-0-					97
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	3			N	-0-					97
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					97
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					97
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					97
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					97
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					97
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					97
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			N	-0-					97
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	12	1	1216	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

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	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	1862	3			N	-0-					80
02	1820 N	1032	-0-	-788	-0-	1004	3	28	9	N	25					105
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					105
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					105
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					67
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	3			N	-0-					67
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9	9	N	8					75
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					75
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					75
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					75
07	806	N	641	-0-	-165	-0-	641	3			N	-0-					75
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					75
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	3			N	-0-					75
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					75
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					75
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	1297	3	Y	2					119
							2	9									
02	1148	N	1040	-0-	-108	-0-	11	1	1029	3	Y	-0-					119
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	12	1	990	3	Y	-0-					119
04	1230	N	848	-0-	-382	-0-	848	3			Y	-0-					119
05	1178	N	950	-0-	-228	-0-	941	3	9	9	Y	8					127
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					127
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					127
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					127
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					127
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					127
11	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			Y	-0-					127
12	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	12	1	1101	3	Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1509	3			N	-0-					145
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1410	3	17	9	N	15					160
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					160
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	3	13	9	N	12					172
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					172
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1549	3	9	9	N	8					180
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	3			N	-0-					180
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					180
09	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	1366	3	6	9	N	5					185
10	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1368	3			N	-0-					185
11	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	1325	3			N	-0-					185
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	3	11	9	N	10					195

TOTAL GAS PROD: 17,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	12	1	1900	3	N	-0-					104
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	11	1	1604	3	N	2	84	1			22
							2	9									
03	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	12	1	2205	3	N	-0-					22
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					22
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					22
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					22
07	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	2115	3			N	-0-					22
08	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	3			N	-0-					22
09	2190	N	1846	-0-	-344	-0-	1846	3			N	-0-					22
10	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	1972	3			N	-0-					22
11	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	3			N	-0-					22
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	12	1	2006	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 23,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	N	-0-					18
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	N	-0-					18
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					18
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					18
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					18
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					18
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					18
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					18
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					18
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					18
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					18
12	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	12	1	1929	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 28,360 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	961	N	409	-0-	-552	-0-	407	3	2	9	N	2					119
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					119
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					119
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	N	1					120
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					120
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					120
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					120
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					120
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					120
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					120
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-					120
12	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					94
02	1288	N	1149	-0-	-139	-0-	1149	3			N	-0-					94
03	1426	N	866	-0-	-560	-0-	866	3			N	-0-					94
04	1380	N	822	-0-	-558	-0-	705	3	117	4	N	-0-					94
05	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1027	3	80	4	N	-0-					94
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					94
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					94
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					94
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-					94
10	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	1029	3			N	-0-					94
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					94
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	12	1	1377	3	N	-0-					107
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	11	1	1228	3	N	-0-					107
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1399	3	N	13					120
							14	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					120
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					120
06	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	1159	3	10	9	N	9					129
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					129
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					129
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	3	9	9	N	8					137
10	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			N	-0-					137
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1336	3	6	9	N	5					142
12	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	12	1	1386	3	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 16,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					107
02	1344	N	142	-0-	-1202	-0-	125	3	17	9	N	15					122
03	1271	N	381	-0-	-890	-0-	381	4			N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	118	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11					175
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					175
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					175
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	Y	7					182
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					182
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					182
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1026	2	17	9	Y	15					197
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					197
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					197
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1161	2	160	4	Y	-0-					197
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					197
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 13,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

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	1023	N	608	-0-	-415	-0-	12	1	596	3	N	-0-					22
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	11	1	538	3	N	-0-					22
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	12	1	570	3	N	-0-					22
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					22
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					22
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	403	3			N	-0-					22
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					22
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					22
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					22
10	589	N	126	-0-	-463	-0-	126	3			N	-0-					22
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	22	5			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	403	-0-	-341	-0-	403	3			N	-0-					53
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	513	3	12	9	N	11					64
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					64
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					64
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					64
06	810	N	475	-0-	-335	-0-	475	3			N	-0-					64
07	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	3			N	-0-					64
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					64
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					64
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					64
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					64
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

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	5			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	651	N	605	-0-	-46	-0-	12	1	593	3	N	-0-					75
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	11	1	551	3	N	7					82
							8	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	612	3	N	-0-					82
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	583	3	2	9	N	2					84
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-	2	5			82
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	456	3	2	9	N	2					84
07	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-					84
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					84
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					84
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	3	1	9	N	1					85
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					85
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1646	-0-	-617	-0-	1629	3	17	4	N	-0-					-0-
02	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2116	-0-	-404	-0-	2089	3	27	4	N	-0-					-0-
10	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,024 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	747	-0-	-400	-0-	727	3	20	9	N	18					48
02	1036	N	545	-0-	-491	-0-	545	3			N	-0-					48
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					48
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1020	3	21	9	N	19					67
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					67
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	3	14	9	N	13					80
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					80
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1276	3	19	9	N	17					97
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					97
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-	3	5			94
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					94
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 12,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 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	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					12
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	666	3	18	9	N	16					28
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					28
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	692	3	108	4	N	32					60
							35	9									
05	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					60
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-					60
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	715	3	32	9	N	29					89
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					89
09	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	3			N	-0-					89
10	744	N	612	-0-	-132	-0-	594	3	18	9	N	16					105
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					105
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

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	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			N	-0-					18
02	1484	N	1356	-0-	-128	-0-	1356	3			N	-0-					18
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1572	3	30	9	N	27					45
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	3			N	-0-					45
05	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1259	3			N	-0-					45
06	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1280	3	33	9	N	30					75
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					75
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					75
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1817	3	24	9	N	22					97
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					97
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1733	3	46	9	N	42					139
12	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

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	899	N	803	-0-	-96	-0-	790	3	13	9	N	12					109
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	693	3			N	-0-					109
03	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	3			N	-0-					109
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	667	3	1	9	N	1					110
05	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	3			N	-0-					110
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					110
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					110
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					110
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	3	2	9	N	2					112
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					112
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					112
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	731	-0-	-168	-0-	12	1	719	3	N	-0-					64
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	11	1	635	3	N	-0-					64
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	12	1	879	3	N	-0-					64
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					64
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					64
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	3			N	-0-					64
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					64
08	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	3			N	-0-					64
09	840	N	239	-0-	-601	-0-	239	3			N	-0-					64
10	868	N	162	-0-	-706	-0-	162	3			N	-0-					64
11	510	N	199	-0-	-311	-0-	199	3			N	-0-					64
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

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-	1	5			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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

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

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					191
02	812	N	557	-0-	-255	-0-	557	3			N	-0-					191
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					191
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					191
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					191
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					191
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					191
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					191
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					191
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					191
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					191
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	2925	-0-	-175	840	2895	3	30	9	N	27					171
02	2800	N	2357	-0-	-443	397	2350	3	7	9	N	6					177
03	2604	N	2207	-0-	-397	-0-	2204	3	3	9	N	3					180
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2203	3	6	9	N	5					185
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2276	3	4	9	N	4					189
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	N	7					196
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2813	3	14	9	N	13					209
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	3	15	9	N	14					223
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					223
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-	167	1			56
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					56
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 29,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3609	3	195	9	N	177	387	1			100
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4153	3	241	9	N	219					319
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4586	3	218	9	N	198	389	1			128
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3913	3	171	9	N	155					283
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4547	3	173	9	N	157	194	1			246
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4307	3	155	9	N	141	188	1			199
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4344	3	154	9	N	140	188	1			151
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4016	3	149	9	N	135					286
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4275	3	176	9	N	160	381	1			65
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3594	3	139	9	N	126					191
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3707	3	167	9	N	152	189	1			154
*12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	3979	3	175	9	N	159	192	1			121

TOTAL GAS PROD: 51,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,919

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	* * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	N	255	-0-	45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					28
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					28
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					28
04	420	N	461	-0-	41	-0-	458	3	3	9	N	3					31
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					31
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					31
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					31
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					31
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					31
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					31
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					31
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	-1373	-0-	403	1	611	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	950	-0-	-954	-0-	364	1	586	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	403	1	1214	3	N	-0-					-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	390	1	2186	3	N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	403	1	1744	3	N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	390	1	1898	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	403	1	1778	3	N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	403	1	1819	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	1472	-0-	-808	-0-	390	1	1082	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	403	1	1463	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	390	1	1659	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	403	1	1070	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					13
02	784	N	499	-0-	-285	-0-	499	2			N	-0-					13
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					13
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					13
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					13
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					13
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					13
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					13
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					13
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					13
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					13
12	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,086 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	961	N	673	-0-	-288	-0-	10 1	1 9	662	2	N	1					72
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	8 8	1 9	750	2	N	7					79
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	8 4	1 9	799	2	N	4					83
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	839	2	N	5					88
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	845	2	N	3					91
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	835	2	N	-0-					91
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	12 2	1 9	847	2	N	2					93
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	901	2	N	1					94
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	10	1	856	2	N	-0-					94
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	8	1	881	2	N	-0-					94
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	10 4	1 9	854	2	N	4					98
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	12 1	1 9	839	2	N	1					99

TOTAL GAS PROD: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

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-	12	1			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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					55
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					55
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					55
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					55
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					55
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					55
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					55
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					55
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	46	1			11
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					11
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					11
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	N	6					23
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	436	2	6	9	N	5					28
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					28
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	382	2	156	9	N	142	170	1			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					5
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	504	2	4	9	N	4					9
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	518	2	1	9	N	1					10
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	498	2	7	9	N	6					16
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	504	2	4	9	N	4					20

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

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

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8					87
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	2	19	9	N	17					104
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13					117
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7					124
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	720	2	9	9	N	8					132
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	677	2	8	9	N	7					139
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					139
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					139
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	782	2	56	9	N	51					190
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	N	8					198
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	766	2	20	9	N	18	187	1			29
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	794	2	14	9	N	13					42

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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	33					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	153 84	1 9	743	2	N	76					179
02	952	N	836	-0-	-116	-0-	84 75	1 9	677	2	N	68	187	1			60
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	123 90	1 9	743	2	N	82					142
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	117 69	1 9	649	2	N	63					205
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	121 74	1 9	700	2	N	67	184	1			88
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	105 81	1 9	687	2	N	74					162
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	123 70	1 9	683	2	N	64	175	1			51
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	125 85	1 9	709	2	N	77					128
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	121 75	1 9	693	2	N	68					196
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	115 56	1 9	718	2	N	51	183	1			64
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	108 66	1 9	690	2	N	60					124
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	103 59	1 9	709	2	N	54					178

TOTAL GAS PROD: 10,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	248	N	197	-0-	-51	-0-	10	1	187	2	N	-0-					41
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	10	1	180	2	N	-0-					41
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					41
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	-0-					41
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-					41
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					41
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	N	-0-					41
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-					41
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-					41
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	10	1	282	2	N	-0-					41
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	10	1	258	2	N	-0-					41
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,351 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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					44
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	28	1	1230	2	N	-0-					44
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	N	-0-					44
04	930	N	1357	-0-	427	-0-	30	1	1327	2	N	-0-					44
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	N	-0-					44
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1325	2	N	-0-					44
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	2	N	-0-					44
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	31	1	1404	2	N	-0-					44
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	2	N	-0-					44
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	N	-0-					44
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	30	1	1359	2	N	-0-					44
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	31	1	1404	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 16,725 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	2	N	-0-					147
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	N	-0-					147
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	2	N	-0-					147
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	30	1	82	2	N	-0-					147
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	31	1	54	2	N	-0-					147
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	30	1	84	2	N	-0-					147
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	2	N	-0-					147
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					147
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	30	1	36	2	N	-0-					147
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	N	-0-					147
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-					147
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,450 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	-0-					55
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					55
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					55
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	30	1	446	2	N	-0-					55
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	31	1	452	2	N	-0-					55
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	30	1	446	2	N	-0-					55
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					55
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	31	1	455	2	N	-0-					55
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	30	1	443	2	N	-0-					55
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					55
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	N	-0-					55
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1492	2	14	9	N	13					93
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1656	2	15	9	N	14					107
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1748	2	14	9	N	13					120
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	N	3					123
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1858	2	2	9	N	2					125
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					125
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					125
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2					127
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					128
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					130
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	N	2					132
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	N	3					135

TOTAL GAS PROD: 19,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	22	9	N	20					155
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1759	2	22	9	N	20					175
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1935	2	35	9	N	32					207
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	N	3					210
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1944	2	39	9	N	35					245
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1725	2	19	9	N	17					262
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1737	2	18	9	N	16	190	1			88
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2					90
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					90
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					90
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					92
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1258	2	7	9	N	6					98

TOTAL GAS PROD: 20,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					15
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					15
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					15
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					15
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					15
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					15
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					15
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					15
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					15
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	124	N	118	-0-	-6	-0-	116	2	2	9	N	2					19
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					19
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					19
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					20
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					22
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					22
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	N	3					25
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					25
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	N	3					28
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	N	4					32
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					32
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	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-					10

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	2	N	-0-					80
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	10	1	381	2	N	-0-					80
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	10	1	447	2	N	-0-					80
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					1
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					1
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					1
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					1
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					1
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					1
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					1
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	837	N	797	-0-	-40	-0-	10	1	787	2	N	-0-					55
02	756	N	635	-0-	-121	-0-	10	1	625	2	N	-0-					55
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	10	1	807	2	N	-0-					55
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	14	9	N	13					63
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					63
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					63
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					63
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					63
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					63
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					63
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	628	2	10	9	N	9					72
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2178	2	45	9	N	41	196	1			115
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	N	23					138
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2063	2	32	9	N	29					167
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1927	2	51	9	N	46					213
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1938	2	40	9	N	36	190	1			59
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1817	2	19	9	N	17					76
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1828	2	33	9	N	30					106
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1782	2	33	9	N	30					136
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1695	2	13	9	N	12					148
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1719	2	33	9	N	30					178
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	2	12	9	N	11					189
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1472	2	32	9	N	29					218

TOTAL GAS PROD: 22,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

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

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	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1736	N	364	-0-	-1372	-0-	275	2	89	9	N	81	172	1			170
02	1568	N	1121	-0-	-447	-0-	1015	2	106	9	N	96					266
03	1488	N	664	-0-	-824	-0-	561	2	103	9	N	94	173	1			187
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	890	2	102	9	N	93					280
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	561	2	90	9	N	82	169	1			193
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	367	2	99	9	N	90					283
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	93	173	1			203
08	651	N	247	-0-	-404	-0-	142	2	105	9	N	95					298
09	480	N	196	-0-	-284	-0-	97	2	99	9	N	90	171	1			217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					311
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	555	2	87	9	N	79	169	1			221
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	95					316

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL -3- WELL #: 4 RRCID -> 105391 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

01	279	N	246	-0-	-33	-0-	31	1	215	2	N	-0-					33
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	28	1	186	2	N	-0-					33
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	N	-0-					33
04	240	N	250	-0-	10	-0-	30	1	220	2	N	-0-					33
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					33
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			17
07	128	N	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-					17
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	30	1	226	2	N	-0-					17
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-					17
11	240	N	92	-0-	-148	-0-	30	1	62	2	N	-0-					17
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

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

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					25
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	28	1	490	3	N	-0-					25
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	3	N	-0-					25
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	30	1	513	3	N	-0-					25
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	31	1	519	3	N	-0-					25
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
07	288	N	-0-	-0-	-288	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	31	1	942	3	N	-0-					85
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	28	1	823	3	N	-0-					85
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	31	1	787	3	N	-0-					85
04	930	N	584	-0-	-346	-0-	30	1	554	3	N	-0-					85
05	930	N	519	-0-	-411	-0-	31	1	488	3	N	-0-					85
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-
07	304	N	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	127	-0-	-323	-0-	30	1	97	2	N	-0-					-0-
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	31	1	297	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-248	-0-	112	1	434	2	N	11					194
							12	9									
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	116	1	499	2	N	2	115	1			81
							2	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	132	1	683	2	N	-0-					81
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	127	1	611	2	N	-0-					81
05	682	N	375	-0-	-307	-0-	100	1	275	2	N	-0-					81
06	780	N	30	-0-	-750	-0-	30	1			N	-0-					81
07	775	N	31	-0-	-744	-0-	31	1			N	-0-					81
08	372	N	31	-0-	-341	-0-	31	1			N	-0-					81
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					81
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	55	1			26
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					28

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3404	-0-	-967	-0-	562	1	2842	2	N	-0-					100
02	3920	X	3140	-0-	-780	-0-	495	1	2645	2	N	-0-	66	1			34
03	4278	X	4025	-0-	-253	-0-	545	1	3480	2	N	-0-					34
04	4110	X	3683	-0-	-427	-0-	528	1	3155	2	N	-0-					34
05	4154	X	2746	-0-	-1408	-0-	575	1	2171	2	N	-0-					34
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	599	1	3440	2	N	-0-					34
07	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	596	1	3300	2	N	-0-					34
08	4030	X	3482	-0-	-548	-0-	626	1	2856	2	N	-0-					34
09	4050	X	3794	-0-	-256	-0-	608	1	3186	2	N	-0-					34
10	4185	X	2748	-0-	-1437	-0-	456	1	2292	2	N	-0-					34
*11	4050	X	4033	-0-	-17	-0-	618	1	3274	2	N	128	128	1			34
							141	9									
*12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	636	1	3594	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 43,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	39	1	45	2	N	-0-					2
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	32	1	24	2	N	-0-					2
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	36	1	35	2	N	-0-					2
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	35	1	32	2	N	-0-					2
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	38	1	28	2	N	-0-					2
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	N	-0-					2
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	86	1	323	2	N	-0-					2
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	56	1	122	2	N	-0-					2
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	-0-					2
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	43	1	82	2	N	-0-					2
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	41	1	65	2	N	-0-					2
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	42	1	89	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	26	1	1298	2	N	8					160
							9	9									
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	26	1	1194	2	N	12					172
							13	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	30					202
							33	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	2	N	22	192	1			32
							24	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	3					35
							3	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1374	2	N	15					50
							17	9									
07	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	30	1	1254	2	N	17					67
							19	9									
08	1395	N	210	-0-	-1185	-0-	3	1	207	2	N	-0-					67
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	24	1	1791	2	N	10					77
							11	9									
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	31	1	1999	2	N	53					130
							58	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	2	N	10					140
							11	9									
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	30	1	1788	2	N	8					148
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5059	X	2634	-0-	-2425	-0-	25	1	2301	2	N	280	185	1			248
							308	9									
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	28	1	1848	2	N	128	188	1			188
							141	9									
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	31	1	2200	2	N	186	189	1			185
							205	9									
04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	30	1	2706	2	N	169	190	1			164
							186	9									
05	3100	N	3615	-0-	515	515	31	1	3393	2	N	174	186	1			152
							191	9									
06	2370	N	1700	-0-	-670	-0-	30	1	1670	2	N	-0-					152
07	2511	N	2103	-0-	-408	-0-	25	1	1891	2	N	170	190	1			132
							187	9									
08	2511	X	801	-0-	-1710	-0-	31	1	756	2	N	13					145
							14	9									
09	2430	X	1960	-0-	-470	-0-	26	1	1751	2	N	166	194	1			117
							183	9									
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	31	1	3422	2	N	209	188	1			138
							230	9									
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	30	1	3333	2	N	138	193	1			83
							152	9									
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	24	1	3753	2	N	52					135
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 31,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	N	2					167
							2	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	28	1	447	2	N	-0-					167
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	518	2	N	1					168
							1	9									
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	30	1	462	2	N	2					170
							2	9									
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	31	1	457	2	N	5					175
							6	9									
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	30	1	442	2	N	3					178
							3	9									
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	31	1	449	2	N	-0-					178
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	2	N	-0-					178
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	30	1	426	2	N	4					182
							4	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	N	-0-					182
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	-0-					182
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

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	868	N	830	-0-	-38	-0-	30	1	789	2	N	10					45
							11	9									
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	28	1	722	2	N	22					67
							24	9									
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	31	1	825	2	N	10					77
							11	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	15					92
							17	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	23					115
							25	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	17					132
							19	9									
07	868	N	773	-0-	-95	-0-	29	1	733	2	N	10					142
							11	9									
08	868	N	141	-0-	-727	-0-	3	1	138	2	N	-0-					142
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	24	1	981	2	N	23					165
							25	9									
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	10					175
							11	9									
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	25	1	875	2	N	17					192
							19	9									
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	29	1	935	2	N	13					205
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

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	961	N	938	-0-	-23	-0-	25	1	884	2	N	26					58
							29	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	26	1	862	2	N	37					95
							41	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	40					135
							44	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	N	75					210
							83	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	2	N	22	190	1			42
							24	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	50					92
							55	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	35					127
							39	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	928	2	N	58					185
							64	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	49	188	1			46
							54	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	79					125
							87	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	35					160
							39	9									
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	25	1	1153	2	N	62	195	1			27
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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	806	N	573	-0-	-233	-0-	31	1	542	2	N	-0-					42
02	784	N	593	-0-	-191	-0-	28	1	565	2	N	-0-					42
03	1085	N	808	-0-	-277	-0-	31	1	777	2	N	-0-					42
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	N	-0-					42
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	2	N	-0-					42
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-					42
07	899	N	744	-0-	-155	-0-	31	1	713	2	N	-0-					42
08	930	N	732	-0-	-198	-0-	31	1	701	2	N	-0-					42
09	870	N	645	-0-	-225	-0-	30	1	615	2	N	-0-					42
10	744	N	606	-0-	-138	-0-	21	1	585	2	N	-0-					42
11	720	N	470	-0-	-250	-0-	30	1	440	2	N	-0-					42
12	682	N	381	-0-	-301	-0-	10	1	342	2	N	26					68
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3820	3	12	9	N	11					82
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3262	3	11	9	N	10					92
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4038	3	9	9	N	8					100
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3286	3	6	9	N	5					105
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4226	3	7	9	N	6					111
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4079	3	2	9	N	2					113
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4150	3	4	9	N	4					117
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3351	3	4	9	N	4					121
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2444	3	3	9	N	3					124
10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2391	3	4	9	N	4					128
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2059	3	22	9	N	20					148
12	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	1808	3	14	9	N	13					161

TOTAL GAS PROD: 39,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

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	3625	X	3625	-0-		-0-	-0-	3619	3	6	9	N	5					198
02	1517	X	1517	-0-		-0-	-0-	1513	3	4	9	N	4					202
03	1674	X	309	-0-		-1365	-0-	307	3	2	9	N	2					204
04	1620	X	159	-0-		-1461	-0-	153	3	6	9	N	5					209
05	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	3069	3	178	9	N	162	190	1			181
06	1620	X	1247	-0-		-373	-0-	1240	3	7	9	N	6					187
07	2784	X	2784	-0-		-0-	-0-	2681	3	103	9	N	94					281
08	3298	X	3298	-0-		-0-	-0-	3181	3	117	9	N	106	188	1			199
09	3141	X	3141	-0-		-0-	-0-	3073	3	68	9	N	62					261
10	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	3291	3	86	9	N	78					339
11	3510	X	3510	-0-		-0-	-0-	3364	3	146	9	N	133	191	1			281
*12	3557	X	3557	-0-		-0-	-0-	3473	3	84	9	N	76					357

TOTAL GAS PROD: 29,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

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	3968	X	2968	-0-		-1000	-0-	2953	3	15	9	N	14					82
02	3724	X	3351	-0-		-373	-0-	3337	3	14	9	N	13					95
03	4123	X	3780	-0-		-343	-0-	3763	3	17	9	N	15					110
04	3990	X	3720	-0-		-270	-0-	3706	3	14	9	N	13					123
05	4061	X	3822	-0-		-239	-0-	3800	3	22	9	N	20					143
06	3660	X	3490	-0-		-170	-0-	3476	3	14	9	N	13					156
07	3844	X	3732	-0-		-112	-0-	3714	3	18	9	N	16					172
08	3844	X	3550	-0-		-294	-0-	3537	3	13	9	N	12					184
09	3720	X	3454	-0-		-266	-0-	3437	3	17	9	N	15					199
10	3813	X	3596	-0-		-217	-0-	3581	3	15	9	N	14					213
11	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	3750	3	30	9	N	27					240
*12	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	4141	3	36	9	N	33	196	1			77

TOTAL GAS PROD: 43,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 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	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-		-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-		-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-		-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-		-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-		-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-		-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-		-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-		-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -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	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1139	-0-	-9	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	633	3	4	9	N	4					66
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	N	1					67
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	N	2					69
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	3	3	9	N	3					72
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	680	3	2	9	N	2					74
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	637	3	1	9	N	1					75
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					75
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	658	3	1	9	N	1					76
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	3	1	9	N	1					77
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	3	2	9	N	2					79
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	N	6					85
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	637	3	4	9	N	4					89

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1616	3	23	9	N	21					112
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	3	8	9	N	7					119
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1812	3	9	9	N	8					127
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	3	4	9	N	4					131
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1733	3	6	9	N	5					136
06	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1625	3	1	9	N	1					137
07	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1656	3	4	9	N	4					141
08	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1562	3	1	9	N	1					142
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	3	1	9	N	1					143
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1654	3	4	9	N	4					147
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	3	14	9	N	13					160
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	3	9	9	N	8					168

TOTAL GAS PROD: 20,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1905	3	12	9	N	11					128
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2701	3	33	9	N	30					158
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3316	3	32	9	N	29					187
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3521	3	37	9	N	34					221
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3413	3	40	9	N	36	194	1			63
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3201	3	19	9	N	17					80
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3381	3	13	9	N	12					92
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3214	3	13	9	N	12					104
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2923	3	14	9	N	13					117
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3357	3	35	9	N	32					149
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3635	3	39	9	N	35					184
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3578	3	36	9	N	33					217

TOTAL GAS PROD: 38,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1093	3	6	9	N	5					14
02	952	N	919	-0-	-33	-0-	919	3			N	-0-					14
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					14
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	3			N	-0-					14
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					14
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					14
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					14
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					14
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					14
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					14
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	3			N	-0-					14
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1108	2	Y	15					67
							17	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	28	1	1006	2	Y	8					75
							9	9									
03	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	31	1	992	2	Y	9					84
							10	9									
04	1110	N	902	-0-	-208	-0-	30	1	872	2	Y	-0-					84
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	31	1	1054	2	Y	-0-	75	1			9
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	30	1	862	2	Y	6					15
							7	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	Y	2	3	1			14
							2	9									
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	31	1	1038	2	Y	-0-	2	1			12
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	Y	1					13
10	1147	N	955	-0-	-192	-0-	953	2	2	9	Y	2					15
11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	881	2	2	9	Y	2					17
12	992	N	911	-0-	-81	-0-	900	2	11	9	Y	10					27

TOTAL GAS PROD: 12,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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-	-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	1223	-0-	-79	-0-	31 14	1 9	1178	2	Y	13					74
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	1074	2	Y	6					80
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	1236	2	Y	5					85
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	1135	2	Y	6					91
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	31	1	1149	2	Y	-0-	72	1			19
06	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	30	1	1079	2	Y	-0-					19
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1366	2	Y	1					20
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	Y	-0-					20
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	Y	-0-					20
10	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	74	1	1221	2	Y	-0-					20
11	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	72	1	1100	2	Y	-0-					20
12	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	74	1	1117	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					5
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	2	Y	-0-					5
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					5
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	30	1	524	2	Y	-0-					5
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	-0-					5
06	720	N	349	-0-	-371	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					5
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	31	1	348	2	Y	-0-					5
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					5
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					5
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	-0-					5
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	-0-					5
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	31	1	565	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,833 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-		977	2	11	9	N	10					33
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-		874	2	6	9	N	5					38
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-		959	2	8	9	N	7					45
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-		790	2	3	9	N	3					48
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-		774	2	2	9	N	2					50
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-		671	2			N	-0-					50
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-		662	2			N	-0-					50
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-		534	2			N	-0-					50
09	510	N	495	-0-	-15	-0-		493	2	2	9	N	2					52
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-		564	2			N	-0-					52
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-		602	2	6	9	N	5					57
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-		614	2	11	9	N	10					67

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-		31	1	735	2	Y	-0-					1
02	532	N	519	-0-	-13	-0-		28	1	491	2	Y	-0-					1
03	651	N	604	-0-	-47	-0-		31	1	573	2	Y	-0-					1
04	660	N	624	-0-	-36	-0-		30	1	594	2	Y	-0-					1
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-		31	1	622	2	Y	-0-					1
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-		30	1	597	2	Y	-0-					1
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-		31	1	625	2	Y	-0-					1
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-		31	1	688	2	Y	-0-					1
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-		30	1	666	2	Y	-0-					1
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-		31	1	635	2	Y	-0-					1
11	690	N	665	-0-	-25	-0-		30	1	635	2	Y	-0-					1
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-		31	1	687	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

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	621	N	621	-0-	-0-	-0-		31	1	583	2	Y	6					53
								7	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-		28	1	524	2	Y	3					56
								3	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-		31	1	604	2	Y	5					61
								6	9									
04	600	N	555	-0-	-45	-0-		30	1	516	2	Y	8					69
								9	9									
05	620	N	563	-0-	-57	-0-		31	1	528	2	Y	4	65	1			8
								4	9									
06	630	N	484	-0-	-146	-0-		30	1	453	2	Y	1					9
								1	9									
07	589	N	529	-0-	-60	-0-		31	1	489	2	Y	8					17
								9	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-		31	1	582	2	Y	4					21
								4	9									
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-		30	1	501	2	Y	-0-					21
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-		590	2	7	9	Y	6					27
11	600	N	494	-0-	-106	-0-		493	2	1	9	Y	1					28
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-		570	2	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	-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 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	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	248	1	907	2	Y	3					37
							3	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	224	1	938	2	Y	6					43
							7	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	248	1	1161	2	Y	6					49
							7	9									
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	240	1	815	2	Y	-0-					49
05	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	248	1	863	2	Y	1					50
							1	9									
06	1380	N	954	-0-	-426	-0-	240	1	714	2	Y	-0-					50
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	248	1	1173	2	Y	2					52
							2	9									
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	248	1	1093	2	Y	5					57
							6	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	240	1	881	2	Y	18					75
							20	9									
10	1426	N	1144	-0-	-282	-0-	248	1	893	2	Y	3					78
							3	9									
11	1290	N	859	-0-	-431	-0-	240	1	618	2	Y	1					79
							1	9									
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	248	1	1108	2	Y	8					87
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-127	-0-	31	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	28	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	832	-0-	-36	-0-	31	1	798	2	Y	3					28
							3	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	776	2	Y	2					30
							2	9									
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	31	1	845	2	Y	3					33
							3	9									
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	30	1	722	2	Y	5					38
							6	9									
05	899	N	743	-0-	-156	-0-	31	1	712	2	Y	-0-					38
06	840	N	664	-0-	-176	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					38
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					38
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	Y	2					40
							2	9									
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	2			Y	-0-					40
10	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			Y	-0-					40
11	780	N	449	-0-	-331	-0-	449	2			Y	-0-					40
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	31	1	1162	2	Y	12					132
							13	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	28	1	1085	2	Y	8					140
							9	9									
03	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	31	1	1111	2	Y	1					141
							1	9									
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	30	1	1028	2	Y	8					149
							9	9									
05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	31	1	1071	2	Y	15	159	1			5
							17	9									
06	1110	N	997	-0-	-113	-0-	30	1	964	2	Y	3					8
							3	9									
07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	31	1	1002	2	Y	8					16
							9	9									
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	31	1	895	2	Y	8					24
							9	9									
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	30	1	865	2	Y	6					30
							7	9									
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	Y	9					39
							10	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	1159	2	Y	4	1	8			42
							4	9									
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1196	2	Y	8	1	8			49
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MATHERS RANCH 157 WELL #: 40 RRCID -> 091084 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

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

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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	364	N	159	-0-	-205	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 155087 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 17665 PERF. 7256 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - P/A 08/15/18

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					30
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					30
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					30
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					30
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					30
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	175	2	4	9	Y	4					34
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	Y	1					35
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					35
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	8			35
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					35
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					35
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	16	1	1193	2	Y	19					65
							21	9									
02	1120	N	693	-0-	-427	-0-	14	1	669	2	Y	9					74
							10	9									
03	1240	N	683	-0-	-557	-0-	16	1	667	2	Y	-0-					74
04	1200	N	969	-0-	-231	-0-	15	1	954	2	Y	-0-					74
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	16	1	1476	2	Y	22					96
							24	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	15	1	1351	2	Y	6					102
							7	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	16	1	1326	2	Y	8	1	8			109
							9	9									
08	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	16	1	1289	2	Y	10					119
							11	9									
09	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	15	1	1182	2	Y	3					122
							3	9									
10	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	16	1	1233	2	Y	8					130
							9	9									
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	15	1	1136	2	Y	2					132
							2	9									
12	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	16	1	1157	2	Y	6					138
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

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

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	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	1590	3			N	-0-					180
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1703	3	61	9	N	55					235
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-	190	1			45
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					45
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					45
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					45
07	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	3			N	-0-					45
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					45
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					45
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					45
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					45
12	2139	N	1637	-0-	-502	-0-	1637	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 24,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					176
02	980	N	960	-0-	-20	-0-	951	3	9	9	N	8					184
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1073	3	19	9	N	17	166	1			35
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-					35
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					35
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1024	3	2	9	N	2					37
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					37
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					37
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	949	3	20	9	N	18					55
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					55
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					55
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					128
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1833	3	54	9	N	49					177
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					177
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					177
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					177
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					177
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					177
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					177
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1910	3	29	9	N	26					203
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					203
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					203
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 21,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	3			N	-0-	105	1			-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1067	3	10	9	N	9					9
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1152	3	10	9	N	9					18
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	3	13	9	N	12					30
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1033	3	12	9	N	11					41
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1059	3	13	9	N	12					53
07	1147	N	883	-0-	-264	-0-	870	3	13	9	N	12					65
08	1054	N	521	-0-	-533	-0-	515	3	6	9	N	5					70
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1211	3	4	9	N	4	57	1			17
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					17
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					17
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					35
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					35
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					35
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					35
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					35
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					35
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					35
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					35
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					35
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					35
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					35
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,392 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	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	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	512	-0-	-46	-0-	499	3	13	9	N	12					84
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	448	3	9	9	N	8					92
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	516	3	14	9	N	13					105
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	499	3	13	9	N	12					117
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	3	11	9	N	10					127
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	502	3	14	9	N	13					140
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	523	3	11	9	N	10					150
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	525	3	15	9	N	14					164
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	3	9	9	N	8					172
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	3	9	9	N	8					180
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	3	11	9	N	10					190
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	509	3	10	9	N	9					199

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

01	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	1279	3	20	9	N	18					242
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	1241	3	25	9	N	23					265
03	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1320	3	25	9	N	23					288
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1276	3	24	9	N	22					310
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1342	3	13	9	N	12	196	1			126
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1320	3	15	9	N	14					140
07	1333	N	919	-0-	-414	-0-	919	3			N	-0-					140
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1311	3	17	9	N	15					155
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1330	3	19	9	N	17					172
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1293	3	23	9	N	21					193
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1360	3	20	9	N	18					211
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1427	3	25	9	N	23					234

TOTAL GAS PROD: 15,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 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	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	2658	2	19	9	N	17					152
02	2800	X	1897	-0-	-903	-0-	1883	2	14	9	N	13					165
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3506	2	21	9	N	19					184
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2991	2	20	9	N	18					202
05	2666	X	1328	-0-	-1338	-0-	1325	2	3	9	N	3					205
06	3000	X	1564	-0-	-1436	-0-	1561	2	3	9	N	3					208
07	3100	X	2229	-0-	-871	-0-	2214	2	15	9	N	14	190	1			32
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3367	2	10	9	N	9					41
09	3000	X	1909	-0-	-1091	-0-	1901	2	8	9	N	7					48
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2798	2	12	9	N	11					59
11	3000	X	2466	-0-	-534	-0-	2445	2	21	9	N	19					78
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 26,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					13
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					13
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					13
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					13
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					13
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					13
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					13
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					13
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					13
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					13
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,814 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	2			N	-0-					2
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					2
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					2
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					2
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					2
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					2
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					2
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					2
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					2
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					2
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					163
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					163
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					163
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	632	2	2	9	N	2					165
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					165
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	N	11					176
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	N	10					186
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					186
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	733	2	9	9	N	8					194
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	N	8					202
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-					428
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					428
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					428
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1					429
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					429
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1140	2	20	9	N	18					447
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1215	2	11	9	N	10					457
08	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1154	2	6	9	N	5					462
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1120	2	8	9	N	7					469
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					469
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					469
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					469

TOTAL GAS PROD: 12,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					231
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					231
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					231
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	689	2	17	9	N	15					246
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					246
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					246
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2					248
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					248
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					248
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					248
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					248
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	650	-0-	-156	-0-	644	2	6	9	N	5					154
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5					159
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					159
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					159
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					159
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					159
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1					160
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					160
09	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	2			N	-0-					160
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					160
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1155	2	1	9	N	1					102
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	N	6					108
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1110	2	4	9	N	4					112
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1086	2	7	9	N	6					118
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	N	4					122
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					122
07	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1002	2	2	9	N	2					124
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					124
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4					128
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2					130
11	990	N	795	-0-	-195	-0-	795	2			N	-0-					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1182	2	13	9	N	12					63
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1040	2	13	9	N	12					75
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1076	2	7	9	N	6					81
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1056	2	7	9	N	6					87
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1095	2	4	9	N	4					91
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1008	2	3	9	N	3					94
07	1085	N	996	-0-	-89	-0-	995	2	1	9	N	1					95
08	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1012	2	2	9	N	2					97
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1007	2	6	9	N	5					102
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	N	2					104
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	945	2	8	9	N	7					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 11,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1563	2	12	9	N	11					277
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1429	2	13	9	N	12	183	1			106
03	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	1324	2	9	9	N	8					114
04	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	1208	2	9	9	N	8					122
05	1612	N	909	-0-	-703	-0-	906	2	3	9	N	3					125
06	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1216	2	2	9	N	2					127
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	2	8	9	N	7					134
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	N	4					138
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1262	2	4	9	N	4					142
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	2	8	9	N	7					149
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 14,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					144
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					144
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					144
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					146
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					146
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					146
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	860	2	1	9	N	1					147
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					147
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					147
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					147
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 9,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					34
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					34
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					34
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					34
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					34
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					34
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					34
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					34
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					34
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,344 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1572	-0-	-40	-0-	1566	2	6	9	N	5					137
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					142
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1498	2	12	9	N	11					153
04	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1460	2	11	9	N	10					163
05	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1514	2	7	9	N	6					169
06	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1343	2	1	9	N	1	127	1			43
07	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	1338	2	6	9	N	5					48
08	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1361	2	3	9	N	3					51
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	N	6					57
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	N	5					62
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	2	11	9	N	10					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 15,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					27
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					27
03	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	2			N	-0-					27
04	660	N	423	-0-	-237	-0-	423	2			N	-0-					27
05	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					27
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					27
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					27
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					27
09	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					27
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					27
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	456	-0-	-102	-0-	455	2	1	9	N	1					52
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1					53
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					53
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					53
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					53
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					53
07	868	N	375	-0-	-493	-0-	374	2	1	9	N	1					54
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					54
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					54
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					54
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 4,929 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					259
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					259
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					259
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					259
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					259
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					259
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					259
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					259
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					259
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					259
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					259
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
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	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	2			N	-0-					20
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					20
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					20
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					20
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					20
06	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	2			N	-0-					20
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					20
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					20
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					20
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					20
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1018	3	53	9	N	48	118	1			61
02	924	#	887	-0-	-37	-0-	887	3			N	-0-					61
03	1023	#	1003	-0-	-20	-0-	994	3	9	9	N	8					69
04	1050	#	984	-0-	-66	-0-	966	3	18	9	N	16					85
05	1085	#	1006	-0-	-79	-0-	997	3	9	9	N	8					93
06	1050	#	974	-0-	-76	-0-	966	3	8	9	N	7					100
07	1023	#	1022	-0-	-1	-0-	1007	3	15	9	N	14					114
08	1023	#	965	-0-	-58	-0-	948	3	17	9	N	15					129
09	990	#	959	-0-	-31	-0-	959	3			N	-0-					129
10	1023	#	951	-0-	-72	-0-	948	3	3	9	N	3					132
11	990	#	953	-0-	-37	-0-	924	3	29	9	N	26					158
12	1023	#	968	-0-	-55	-0-	958	3	10	9	N	9					167

TOTAL GAS PROD: 11,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	21855	#	20507	-0-	-1348	-0-	20485	3	22	9	N	20					130
02	19404	#	18127	-0-	-1277	-0-	18108	3	19	9	N	17					147
03	21328	#	19956	-0-	-1372	-0-	19935	3	21	9	N	19					166
04	20430	#	19225	-0-	-1205	-0-	19200	3	25	9	N	23					189
05	21111	#	19269	-0-	-1842	-0-	19247	3	22	9	N	20					209
06	19860	#	18700	-0-	-1160	-0-	18677	3	23	9	N	21					230
07	20057	#	18922	-0-	-1135	-0-	18903	3	19	9	N	17					247
08	19964	#	18751	-0-	-1213	-0-	18738	3	13	9	N	12	188	1			71
09	19230	#	17838	-0-	-1392	-0-	17821	3	17	9	N	15					86
10	19313	#	18342	-0-	-971	-0-	18325	3	17	9	N	15					101
11	18690	#	17959	-0-	-731	-0-	17944	3	15	9	N	14					115
12	18910	#	18141	-0-	-769	-0-	18127	3	14	9	N	13					128

TOTAL GAS PROD: 225,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	2201	X	919	-0-	-1282	-0-	15	1	904	3	N	-0-					3
02	1988	X	1136	-0-	-852	-0-	13	1	1123	3	N	-0-					3
03	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	15	1	1595	3	N	-0-					3
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					3
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					3
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					3
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					3
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					3
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					3
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					3
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					3
*12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	15	1	3808	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 41,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	14	1	2495	3	N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	13	1	2962	3	N	-0-					-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	14	1	3257	3	N	-0-					-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	14	1	1818	3	N	-0-					-0-
							783	4									

TOTAL GAS PROD: 35,308 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	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	15	1	4715	3	N	-0-					107
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	13	1	4210	3	N	-0-	2	5			105
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	15	1	4504	3	N	-0-					105
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					105
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					105
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					105
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4371	3	4	9	N	4					109
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-	109	5			-0-
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4253	3	120	9	N	109					109
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					109
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					109
*12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	15	1	4336	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 52,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	891	-0-	-597	-0-	890	2	1	9	Y	1	1	8			20
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					20
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	Y	3					23
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					23
05	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	1089	2	3	9	Y	3	1	8			25
06	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	1180	2			Y	-0-					25
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			Y	-0-					25
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	Y	4	1	8			28
09	1170	N	946	-0-	-224	-0-	942	2	4	9	Y	4					32
10	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			Y	-0-					32
11	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1144	2	4	9	Y	4					36
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	2	7	9	Y	6					42

TOTAL GAS PROD: 13,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4316	-0-	-706	-0-	4316	3			N	-0-					39
02	4452	X	3577	-0-	-875	-0-	3534	3	43	9	N	39					78
03	4898	X	4415	-0-	-483	-0-	4415	3			N	-0-					78
04	4620	X	4269	-0-	-351	-0-	4269	3			N	-0-					78
05	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4423	3	52	9	N	47					125
06	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	4208	3			N	-0-					125
07	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4145	3			N	-0-					125
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-	125	5			-0-
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4410	3	186	9	N	169					169
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4515	3	9	9	N	8	158	1			19
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					19
12	4743	X	4519	-0-	-224	-0-	4519	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 52,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	3			N	-0-					47
02	1596	N	1405	-0-	-191	-0-	1388	3	17	9	N	15					62
03	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	3			N	-0-					62
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					62
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					62
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	3	24	9	N	22					84
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	3			N	-0-					84
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1696	3	31	9	N	28					112
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	3			N	-0-					112
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					112
11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1612	3	17	9	N	15					127
12	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 19,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					58
02	4536	X	3306	-0-	-1230	-0-	3292	3	14	9	N	13					71
03	5022	X	4118	-0-	-904	-0-	4118	3			N	-0-					71
04	4560	X	2725	-0-	-1835	-0-	2725	3			N	-0-					71
05	4712	X	4156	-0-	-556	-0-	4156	3			N	-0-					71
06	4560	X	2417	-0-	-2143	-0-	2409	3	8	9	N	7					78
07	4123	X	2244	-0-	-1879	-0-	2244	3			N	-0-					78
08	4154	X	3222	-0-	-932	-0-	3222	3			N	-0-	17	5			61
09	4020	X	3602	-0-	-418	-0-	3583	3	19	9	N	17					78
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					78
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4524	3	12	9	N	11					89
*12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 44,731 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	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1294	2	3	9	N	3					15
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	N	5					20
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	2	3	9	N	3					23
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	N	2					25
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-					25
06	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1269	2	2	9	N	2					27
07	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1278	2	3	9	N	3					30
08	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-					30
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1210	2	3	9	N	3					33
10	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1228	2	1	9	N	1					34
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1118	2	3	9	N	3					37
12	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1436	2	10	9	N	9					47
02	1372	N	1329	-0-	-43	-0-	1322	2	7	9	N	6					53
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	N	9					62
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	N	3					65
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	N	2					67
06	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1490	2	3	9	N	3					70
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1538	2	3	9	N	3					73
08	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1511	2	10	9	N	9					82
09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1466	2	7	9	N	6					88
10	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1541	2	4	9	N	4					92
11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1386	2	31	9	N	28					120
12	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1403	2	3	9	N	3					123

TOTAL GAS PROD: 17,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1054	N	960	-0-	-94 B	-0-	12	1	948	3	N	-0-					59
02	952	N	889	-0-	-63 B	-0-	11	1	869	3	N	8					67
							9	9									
03	992	N	966	-0-	-26 B	-0-	12	1	954	3	N	-0-					67
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	945	3	17	9	N	15					82
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					82
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					82
07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1016	3	33	9	N	30					112
08	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1015	3	3	9	N	3					115
09	990	N	937	-0-	-53 B	-0-	937	3			N	-0-					115
10	1054	N	920	-0-	-134 B	-0-	920	3			N	-0-					115
11	990	N	885	-0-	-105 B	-0-	879	3	6	9	N	5					120
12	961	N	906	-0-	-55 B	-0-	12	1	894	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	250	3	8	9	N	7					25
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	230	3	2	9	N	2					27
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					27
04	240	N	245	-0-	5 B	-0-	245	3			N	-0-					27
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					27
06	240	N	31	-0-	-209 B	-0-	31	3			N	-0-					27
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					27
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	2	29	1			-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: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2546	-0-	-27 B	-0-	2525	3	21	9	N	19					100
02	2324	N	2323	-0-	-1 B	-0-	2292	3	31	9	N	28					128
03	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2551	3	26	9	N	24					152
04	2460	N	2467	-0-	7 B	-0-	2439	3	28	9	N	25	130	1			47
05	2573	N	2561	-0-	-12 B	-0-	2536	3	25	9	N	23					70
06	2490	N	2455	-0-	-35 B	-0-	2429	3	26	9	N	24					94
07	2542	N	2520	-0-	-22 B	-0-	2498	3	22	9	N	20					114
08	2573	N	2496	-0-	-77 B	-0-	2471	3	25	9	N	23					137
09	2460	N	2420	-0-	-40 B	-0-	2398	3	22	9	N	20					157
10	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2495	3	34	9	N	31	97	1			91
11	2430	N	2405	-0-	-25 B	-0-	2385	3	20	9	N	18					109
*12	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2448	3	119	9	N	108					217

TOTAL GAS PROD: 29,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-146 B	-0-	1433	3	33	9	N	30					205
02	1456	N	1436	-0-	-20 B	-0-	1408	3	28	9	N	25					230
03	1550	N	1540	-0-	-10 B	-0-	1515	3	25	9	N	23	193	1			60
04	1410	N	1539	-0-	129 B	-0-	1520	3	19	9	N	17					77
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1576	3	30	9	N	27					104
06	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	1460	3	23	9	N	21					125
07	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1566	3	24	9	N	22					147
08	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1620	3	28	9	N	25					172
09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1498	3	62	9	N	56	183	1			45
10	1581	N	1485	-0-	-96 B	-0-	1466	3	19	9	N	17					62
11	1590	N	1477	-0-	-113 B	-0-	1453	3	24	9	N	22					84
12	1612	N	1520	-0-	-92 B	-0-	1502	3	18	9	N	16					100

TOTAL GAS PROD: 18,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-44 B	-0-	927	3	21	9	N	19					114
02	924	N	763	-0-	-161 B	-0-	751	3	12	9	N	11					125
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	870	3	13	9	N	12					137
04	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	837	3	19	9	N	17					154
05	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	862	3	17	9	N	15					169
06	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	898	3	17	9	N	15					184
07	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	949	3	14	9	N	13					197
08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	928	3	13	9	N	12					209
09	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	899	3	2	9	N	2	49	1			162
10	961	N	915	-0-	-46 B	-0-	901	3	14	9	N	13	110	1			65
11	900	N	888	-0-	-12 B	-0-	877	3	11	9	N	10					75
12	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	900	3	15	9	N	14					89

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	30	1	519	2	N	-0-					188
02	504	N	492	-0-	-12 B	-0-	28	1	464	2	N	-0-					188
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	31	1	510	2	N	-0-					188
04	540	N	500	-0-	-40 B	-0-	16	1	484	2	N	-0-					188
05	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	28	1	522	2	N	-0-					188
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	30	1	498	2	N	-0-					188
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	31	1	506	2	N	-0-					188
08	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	31	1	496	2	N	-0-					188
09	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	30	1	487	2	N	-0-					188
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	31	1	500	2	N	-0-					188
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	30	1	484	2	N	1					189
							1	9									
12	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	31	1	484	2	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

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	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-		13	1 8 9	168	2	N	7					107
02	168	N	167	-0-	-1	B	-0-		14	1 9 9	144	2	N	8					115
03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-		14	1 15 9	150	2	N	14					129
04	180	N	171	-0-	-9	B	-0-		12	1 15 9	144	2	N	14					143
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-		13	1 20 9	159	2	N	18					161
06	180	N	143	-0-	-37	B	-0-		10	1 2 9	131	2	N	2					163
07	186	N	179	-0-	-7	B	-0-		10	1 12 9	157	2	N	11					174
08	186	N	177	-0-	-9	B	-0-		13	1 12 9	152	2	N	11					185
09	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-		12	1 8 9	145	2	N	7					192
10	186	N	182	-0-	-4	B	-0-		13	1 11 9	158	2	N	10					202
11	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-		12	1 42 9	144	2	N	38	185	1			55
12	186	N	163	-0-	-23	B	-0-		14	1	149	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-		29	1 39 9	1260	2	N	35					290
02	1120	N	1118	-0-	-2	B	-0-		28	1 13 9	1077	2	N	12	189	1			113
03	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-		31	1 17 9	1169	2	N	15					128
04	1290	N	1108	-0-	-182	B	-0-		27	1 25 9	1056	2	N	23					151
05	1240	N	1228	-0-	-12	B	-0-		26	1 22 9	1180	2	N	20					171
06	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-		30	1 25 9	1134	2	N	23					194
07	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-		30	1 22 9	1112	2	N	20					214
08	1240	N	1207	-0-	-33	B	-0-		31	1 19 9	1157	2	N	17					231
09	1200	N	1140	-0-	-60	B	-0-		28	1 17 9	1095	2	N	15					246
10	1178	N	1155	-0-	-23	B	-0-		30	1 18 9	1107	2	N	16	184	1			78
11	1170	N	1155	-0-	-15	B	-0-		29	1 23 9	1103	2	N	21					99
12	1178	N	1057	-0-	-121	B	-0-		28	1 25 9	1004	2	N	23					122

TOTAL GAS PROD: 14,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	15	1	106	2	N	-0-					95
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	14	1	92	2	N	-0-					95
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	16	1	104	2	N	-0-					95
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	14	1	98	2	N	-0-					95
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	12	1	98	2	N	-0-					95
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	12	1	97	2	N	-0-					95
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	11	1	103	2	N	3					98
							3	9									
08	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	14	1	95	2	N	-0-					98
09	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	15	1	95	2	N	-0-					98
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	16	1	100	2	N	-0-					98
11	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	15	1	93	2	N	-0-					98
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	15	1	93	2	N	1					99
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2563	-0-	-196 B	-0-	29	1	2483	2	N	46					153
							51	9									
02	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	25	1	2340	2	N	50					203
							55	9									
03	2697	N	2615	-0-	-82 B	-0-	27	1	2541	2	N	43					246
							47	9									
04	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	28	1	2629	2	N	44					290
							48	9									
05	2666	N	2587	-0-	-79 B	-0-	29	1	2526	2	N	29	176	1			143
							32	9									
06	2520	N	2497	-0-	-23 B	-0-	29	1	2414	2	N	49					192
							54	9									
07	2790	N	2521	-0-	-269 B	-0-	31	1	2440	2	N	45					237
							50	9									
08	2573	N	2398	-0-	-175 B	-0-	30	1	2337	2	N	28					265
							31	9									
09	2490	N	2383	-0-	-107 B	-0-	29	1	2313	2	N	37	180	1			122
							41	9									
10	2511	N	2482	-0-	-29 B	-0-	30	1	2406	2	N	42					164
							46	9									
11	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	28	1	2300	2	N	41					205
							45	9									
12	2449	N	2253	-0-	-196 B	-0-	31	1	2191	2	N	28					233
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 29,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2808	-0-	-230	B	-0-	28 105	1 9	2675	2	N	95					372
02	2688	X	2464	-0-	-224	B	-0-	27 101	1 9	2336	2	N	92	167	1			297
03	2976	X	2595	-0-	-381	B	-0-	31 114	1 9	2450	2	N	104	167	1			234
04	2880	X	2282	-0-	-598	B	-0-	30 106	1 9	2146	2	N	96	178	1			152
05	3054	X	3054	-0-	-0-	B	-0-	31 150	1 9	2873	2	N	136					288
06	2730	X	2689	-0-	-41	B	-0-	30 125	1 9	2534	2	N	114	182	1			220
07	2854	X	2854	-0-	-0-	B	-0-	31 141	1 9	2682	2	N	128	177	1			171
08	3069	X	2933	-0-	-136	B	-0-	31 123	1 9	2779	2	N	112					283
09	2970	X	2716	-0-	-254	B	-0-	30 100	1 9	2586	2	N	91	172	1			202
10	3069	X	2729	-0-	-340	B	-0-	31 114	1 9	2584	2	N	104	176	1			130
11	2850	X	2424	-0-	-426	B	-0-	29 101	1 9	2294	2	N	92					222
12	2945	X	2542	-0-	-403	B	-0-	30 96	1 9	2416	2	N	87					309

TOTAL GAS PROD: 32,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

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. GAS LIFT (I)(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	5934	-0-	-1351	B	-0-	31 135	1 9	5768	2	N	123	180	1			408
02	6524	X	2818	-0-	-3706	B	-0-	28 50	1 9	2740	2	N	45					453
03	6820	X	3405	-0-	-3415	B	-0-	31 112	1 9	3262	2	N	102	183	1			372
04	6600	X	3371	-0-	-3229	B	-0-	30 70	1 9	3271	2	N	64					436
05	6651	X	6651	-0-	-0-	B	-0-	31 158	1 9	6462	2	N	144	171	1			409
06	6478	X	6478	-0-	-0-	B	-0-	30 157	1 9	6291	2	N	143	171	1			381
07	6212	X	6212	-0-	-0-	B	-0-	31 151	1 9	6030	2	N	137					518
08	6665	X	5856	-0-	-809	B	-0-	31 144	1 9	5681	2	N	131	173	1			476
09	6480	X	4557	-0-	-1923	B	-0-	30 99	1 9	4428	2	N	90	182	1			384
10	6696	X	4429	-0-	-2267	B	-0-	31 101	1 9	4297	2	N	92					476
11	6480	X	4308	-0-	-2172	B	-0-	30 106	1 9	4172	2	N	96	186	1			386
12	6200	X	4593	-0-	-1607	B	-0-	31 130	1 9	4432	2	N	118					504

TOTAL GAS PROD: 58,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					69
02	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					69
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					69
04	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	984	3	3	9	N	3					72
05	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1399	3	2	9	N	2					74
06	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1455	3	1	9	N	1					75
07	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1275	3	1	9	N	1					76
08	961	N	829	-0-	-132 B	-0-	829	3			N	-0-					76
09	930	N	587	-0-	-343 B	-0-	587	3			N	-0-					76
10	961	N	794	-0-	-167 B	-0-	793	3	1	9	N	1					77
11	810	N	713	-0-	-97 B	-0-	713	3			N	-0-					77
*12	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3100	-0-	-465 B	-0-	3031	3	69	9	N	63					190
02	3192	X	3056	-0-	-136 B	-0-	2998	3	58	9	N	53					243
03	3441	X	3362	-0-	-79 B	-0-	3296	3	66	9	N	60	194	1			109
04	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	3319	3	79	9	N	72					181
05	3410	X	3358	-0-	-52 B	-0-	3306	3	52	9	N	47					228
06	3270	X	3207	-0-	-63 B	-0-	3168	3	39	9	N	35					263
07	3503	X	3309	-0-	-194 B	-0-	3303	3	6	9	N	5					268
08	3503	X	3253	-0-	-250 B	-0-	3234	3	19	9	N	17	195	1			90
09	3390	X	3133	-0-	-257 B	-0-	3087	3	46	9	N	42					132
10	3348	X	3265	-0-	-83 B	-0-	3201	3	64	9	N	58					190
11	3210	X	2995	-0-	-215 B	-0-	2941	3	54	9	N	49	192	1			47
12	3317	X	3095	-0-	-222 B	-0-	3053	3	42	9	N	38					85

TOTAL GAS PROD: 38,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3864	X	3864	-0-	-0- B	-0-	3825	3	39	9	N	35					257
02	3332	X	2990	-0-	-342 B	-0-	2975	3	15	9	N	14					271
03	3627	X	3298	-0-	-329 B	-0-	3268	3	30	9	N	27	194	1			104
04	3750	X	3165	-0-	-585 B	-0-	3163	3	2	9	N	2					106
05	3875	X	3315	-0-	-560 B	-0-	3305	3	10	9	N	9					115
06	3750	X	3194	-0-	-556 B	-0-	3188	3	6	9	N	5					120
07	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	3603	3	4	9	N	4					124
08	4139	X	4139	-0-	-0- B	-0-	4138	3	1	9	N	1					125
09	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	3			N	-0-					125
10	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	3740	3	41	9	N	37					162
11	3990	X	3282	-0-	-708 B	-0-	3249	3	33	9	N	30					192
12	4123	X	3335	-0-	-788 B	-0-	3311	3	24	9	N	22					214

TOTAL GAS PROD: 41,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					135
02	280	N	187	-0-	-93 B	-0-	187	3			N	-0-					135
03	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					135
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	302	3	4	9	N	4					139
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	314	3	3	9	N	3					142
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	206	3	2	9	N	2					144
07	310	N	224	-0-	-86 B	-0-	224	3			N	-0-					144
08	310	N	216	-0-	-94 B	-0-	216	3			N	-0-					144
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					144
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	227	3	1	9	N	1					145
11	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					145
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2157	3	29	9	N	26					123
02	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2368	3	25	9	N	23					146
03	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	2681	3	37	9	N	34					180
04	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	2622	3	56	9	N	51	194	1			37
05	2635	N	2605	-0-	-30 B	-0-	2573	3	32	9	N	29					66
06	2640	N	2591	-0-	-49 B	-0-	2573	3	18	9	N	16					82
07	2759	N	2715	-0-	-44 B	-0-	2691	3	24	9	N	22					104
08	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2622	3	28	9	N	25					129
09	2580	N	2502	-0-	-78 B	-0-	2482	3	20	9	N	18					147
10	2728	N	2644	-0-	-84 B	-0-	2608	3	36	9	N	33					180
11	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2691	3	31	9	N	28					208
*12	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2782	3	44	9	N	40	196	1			52

TOTAL GAS PROD: 31,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1667	3	8	9	N	7					84
02	1652	N	1482	-0-	-170 B	-0-	1459	3	23	9	N	21					105
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1735	3	33	9	N	30					135
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1755	3	15	9	N	14					149
05	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1760	3	25	9	N	23					172
06	1710	N	1698	-0-	-12 B	-0-	1677	3	21	9	N	19					191
07	1829	N	1785	-0-	-44 B	-0-	1764	3	21	9	N	19					210
08	1798	N	1713	-0-	-85 B	-0-	1684	3	29	9	N	26	193	1			43
09	1710	N	1581	-0-	-129 B	-0-	1567	3	14	9	N	13					56
10	1798	N	1435	-0-	-363 B	-0-	1418	3	17	9	N	15					71
11	1650	N	1394	-0-	-256 B	-0-	1375	3	19	9	N	17					88
12	1643	N	1501	-0-	-142 B	-0-	1483	3	18	9	N	16					104

TOTAL GAS PROD: 19,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

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 -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

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
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

01	3627	X	3089	-0-	-538	B	-0-	3056	3	33	9	N	30					128
02	3388	X	3054	-0-	-334	B	-0-	3019	3	35	9	N	32					160
03	3751	X	3270	-0-	-481	B	-0-	3242	3	28	9	N	25					185
04	3420	X	2530	-0-	-890	B	-0-	2491	3	39	9	N	35					220
05	3379	X	3283	-0-	-96	B	-0-	3250	3	33	9	N	30	192	1			58
06	3270	X	3194	-0-	-76	B	-0-	3125	3	69	9	N	63					121
07	3379	X	3162	-0-	-217	B	-0-	3148	3	14	9	N	13					134
08	3286	X	3236	-0-	-50	B	-0-	3224	3	12	9	N	11					145
09	3180	X	2928	-0-	-252	B	-0-	2915	3	13	9	N	12					157
10	3286	X	3104	-0-	-182	B	-0-	3079	3	25	9	N	23					180
11	3639	X	3639	-0-	-0-	B	-0-	3594	3	45	9	N	41					221
*12	3744	X	3744	-0-	-0-	B	-0-	3707	3	37	9	N	34	189	1			66

TOTAL GAS PROD: 38,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

01	3658	X	3644	-0-	-14	B	-0-	3596	3	48	9	N	44					170
02	3836	X	3421	-0-	-415	B	-0-	3366	3	55	9	N	50					220
03	4247	X	3646	-0-	-601	B	-0-	3591	3	55	9	N	50					270
04	4110	X	3785	-0-	-325	B	-0-	3739	3	46	9	N	42	183	1			129
05	3782	X	3769	-0-	-13	B	-0-	3707	3	62	9	N	56					185
06	3660	X	3176	-0-	-484	B	-0-	3130	3	46	9	N	42					227
07	3906	X	3619	-0-	-287	B	-0-	3591	3	28	9	N	25					252
08	3906	X	3166	-0-	-740	B	-0-	3130	3	36	9	N	33	193	1			92
09	3780	X	3351	-0-	-429	B	-0-	3307	3	44	9	N	40					132
10	3782	X	3327	-0-	-455	B	-0-	3277	3	50	9	N	45					177
11	3510	X	3444	-0-	-66	B	-0-	3394	3	50	9	N	45					222
12	3627	X	3373	-0-	-254	B	-0-	3314	3	59	9	N	54					276

TOTAL GAS PROD: 41,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1858	3	25	9	N	23					144
02	1764	N	1691	-0-	-73 B	-0-	1665	3	26	9	N	24					168
03	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1897	3	30	9	N	27					195
04	1830	N	1717	-0-	-113 B	-0-	1683	3	34	9	N	31	196	1			30
05	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1902	3	14	9	N	13					43
06	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	1808	3	14	9	N	13					56
07	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1844	3	13	9	N	12					68
08	1922	N	1800	-0-	-122 B	-0-	1782	3	18	9	N	16					84
09	1830	N	1691	-0-	-139 B	-0-	1677	3	14	9	N	13					97
10	1860	N	1820	-0-	-40 B	-0-	1798	3	22	9	N	20					117
11	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2062	3	26	9	N	24					141
*12	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2112	3	26	9	N	24					165

TOTAL GAS PROD: 22,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	578	3	13	9	N	12					189
02	616	N	588	-0-	-28 B	-0-	576	3	12	9	N	11					200
03	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	739	3	31	9	N	28	192	1			36
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6					42
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	869	3	18	9	N	16					58
06	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	994	3	13	9	N	12					70
07	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	880	3	14	9	N	13					83
08	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1062	3	11	9	N	10					93
09	930	N	841	-0-	-89 B	-0-	820	3	21	9	N	19					112
10	899	N	751	-0-	-148 B	-0-	738	3	13	9	N	12					124
11	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1013	3	17	9	N	15					139
*12	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	994	3	21	9	N	19					158

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-	10	7			23
02	476	N	415	-0-	-61 B	-0-	415	3			N	-0-					23
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					23
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					23
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					23
06	540	N	512	-0-	-28 B	-0-	512	3			N	-0-					23
07	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	425	3			N	-0-					23
08	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					23
09	510	N	414	-0-	-96 B	-0-	414	3			N	-0-					23
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	519	3	9	9	N	8					31
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	417	3	4	9	N	4					35
*12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	448	3	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	495	3	32	9	N	29	196	1			52
02	616	N	539	-0-	-77 B	-0-	527	3	12	9	N	11					63
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	623	3	15	9	N	14					77
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	659	3	17	9	N	15					92
05	589	N	458	-0-	-131 B	-0-	436	3	22	9	N	20					112
06	630	N	440	-0-	-190 B	-0-	425	3	15	9	N	14					126
07	682	N	361	-0-	-321 B	-0-	340	3	21	9	N	19					145
08	465	N	336	-0-	-129 B	-0-	322	3	14	9	N	13					158
09	450	N	335	-0-	-115 B	-0-	317	3	18	9	N	16					174
10	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	345	3	21	9	N	19					193
11	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	299	3	21	9	N	19					212
12	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	295	3	20	9	N	18	201	1			29

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					42
02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	589	2	8	9	N	7					49
03	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	977	2	8	9	N	7					56
04	DELQ	PR	403	-0-	403 B	403	397	2	6	9	N	5					61
05	730	N	327	-0-	-403 B	-0-	323	2	4	9	N	4					65
06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1008	2	1	9	N	1					66
07	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	779	2	2	9	N	2					68
*08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	764	2	1	9	N	1					69
*09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	725	2	2	9	N	2					71
*10	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	829	2	1	9	N	1					72
*11	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	543	2	2	9	N	2					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	748	2	11	9	N	10					98
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	870	2	6	9	N	5					103
03	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	2			N	-0-					103
04	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					103
05	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					103
06	990	N	757	-0-	-233 B	-0-	757	2			N	-0-					103
07	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	837	2	4	9	N	4					107
08	1023	N	842	-0-	-181 B	-0-	814	2	28	9	N	25					132
09	750	N	666	-0-	-84 B	-0-	642	2	24	9	N	22					154
10	837	N	403	-0-	-434 B	-0-	329	2	74	9	N	67					221
11	810	N	655	-0-	-155 B	-0-	651	2	4	9	N	4					225
*12	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	744	2	8	9	N	7					232

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	7812 X	1839	-0-	-5973	-0-	15	1	1816	3	N	7			102
						8	9							
02	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	13	1	7684	3	N	-0-			102
03	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	15	1	8661	3	N	-0-			102
						181	4							
04	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8458	3	31	9	N	28			130
05	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8430	3	1	9	N	1	17	5	114
06	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8041	3	7	9	N	6			120
07	7812 X	7690	-0-	-122	-0-	7690	3			N	-0-			120
08	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8411	3	4	9	N	4			124
09	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7930	3	7	9	N	6			130
10	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-			130
11	7560 X	6341	-0-	-1219	-0-	5754	3	587	4	N	-0-			130
*12	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	15	1	8382	3	N	12			142
						13	9							

TOTAL GAS PROD: 90,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784

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-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3		N	-0-			94
02	756	N	516	-0-	-240	-0-	516	3		N	-0-			94
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			94
04	690	N	522	-0-	-168	-0-	522	3		N	-0-			94
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			94
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	3		N	-0-			94
07	3100	N	6236	-0-	3136	3136	6236	3		N	-0-			94
08	3100	N	4687	-0-	1587	4723	4687	3		N	-0-			94
09	3000	N	3818	-0-	818	5541	3818	3		N	-0-			94
10	9125	X	3584	-0-	-5541	-0-	3584	3		N	-0-			94
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3		N	-0-			94
*12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3		N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 31,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

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

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

01	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7227	3	3 9	N	3		46
02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6179	3	2 9	N	2		48
03	6603 X	6577	-0-	-26	-0-	6575	3	2 9	N	2		50
04	6780 X	6342	-0-	-438	-0-	6341	3	1 9	N	1		51
05	7006 X	6559	-0-	-447	-0-	6557	3	2 9	N	2		53
06	6780 X	5758	-0-	-1022	-0-	5756	3	2 9	N	2		55
07	6851 X	4337	-0-	-2514	-0-	4329	3	8 9	N	7		62
08	6572 X	6069	-0-	-503	-0-	6068	3	1 9	N	1		63
09	6360 X	5592	-0-	-768	-0-	5591	3	1 9	N	1		64
10	6572 X	5730	-0-	-842	-0-	5730	3		N	-0-		64
11	5880 X	5849	-0-	-31	-0-	5849	3		N	-0-		64
12	6076 X	6058	-0-	-18	-0-	6057	3	1 9	N	1		65

TOTAL GAS PROD: 72,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,177 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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	31	1	2918	2	N	-0-					-0-
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	28	1	2505	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	692	-0-	-1199	-0-	31	1	661	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3002	-0-	2	2	30	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3204	-0-	104	106	31	1	3173	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2954	-0-	-46	60	30	1	2924	2	N	-0-					-0-
07	3033	N	2973	-0-	-60	-0-	31	1	2942	2	N	-0-					-0-
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	31	1	2634	2	N	-0-					-0-
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	30	1	2525	2	N	-0-					-0-
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	31	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	30	1	2465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	31	1	2515	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					212
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					212
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					212
04	5550	X	5530	-0-	-20	-0-	5530	2			N	-0-					212
05	5735	X	5245	-0-	-490	-0-	5245	2			N	-0-					212
06	5970	X	5237	-0-	-733	-0-	5237	2			N	-0-					212
07	6169	X	5423	-0-	-746	-0-	5423	2			N	-0-					212
08	6169	X	5252	-0-	-917	-0-	5252	2			N	-0-					212
09	5520	X	4937	-0-	-583	-0-	4937	2			N	-0-					212
10	5425	X	3961	-0-	-1464	-0-	3959	2	2	9	N	2					214
11	5250	X	4791	-0-	-459	-0-	4791	2			N	-0-					214
*12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 62,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
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	3100	N	4026	-0-	926	926	4026	2			N	-0-					128
02	4475	X	3549	-0-	-926	-0-	3549	2			N	-0-					128
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4048	2	2	9	N	2					130
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					130
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					130
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					130
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					130
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3299	2	6	9	N	5					135
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					135
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					135
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					135
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3190	2	6	9	N	5					140

TOTAL GAS PROD: 40,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2077	X	1133	-0-	-944	-0-	15	1	1118	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	876	-0-	-496	-0-	14	1	862	3	N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	15	1	816	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	608	-0-	-502	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	961	N	441	-0-	-520	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	810	N	367	-0-	-443	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	15	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

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

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

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

01	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	14	1	3131	3	N	-0-					140
02	3052 X	2984	-0-	-68	-0-	12	1	2972	3	N	-0-					140
03	3379 X	3324	-0-	-55	-0-	14	1	3310	3	N	-0-					140
04	3240 X	3183	-0-	-57	-0-	3183	3			N	-0-					140
05	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	3297	3			N	-0-					140
06	3210 X	3121	-0-	-89	-0-	3121	3			N	-0-					140
07	3317 X	3267	-0-	-50	-0-	3245	3	22	9	N	20					160
08	3317 X	3263	-0-	-54	-0-	3263	3			N	-0-					160
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					160
10	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262	3			N	-0-					160
11	3150 X	3147	-0-	-3	-0-	3147	3			N	-0-					160
12	3286 X	3078	-0-	-208	-0-	14	1	3064	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 38,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	12	1	2622	3	N	-0-			-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	11	1	2382	3	N	-0-			-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	12	1	2619	3	N	-0-			-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-			-0-
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-			-0-
06	2490	N	1399	-0-	-1091	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-			-0-
10	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
11	2490	N	2445	-0-	-45	-0-	2445	3			N	-0-			-0-
12	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	12	1	2511	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6	9	N	5			70
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2			72
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1			73
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4			77
05	1209	N	674	-0-	-535	-0-	668	2	6	9	N	5			82
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1109	2	3	9	N	3			85
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	N	4			89
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	N	3			92
09	1110	N	471	-0-	-639	-0-	468	2	3	9	N	3			95
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			95
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2			97
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3			100

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					180
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					180
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					180
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					180
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					180
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					180
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					180
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					180
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					180
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					180

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

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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	1631	2	N	9					102
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	1500	2	N	8					110
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1642	2	N	11					121
04	1620	N	1268	-0-	-352	-0-	16 7	1 9	1245	2	N	6					127
05	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	28 14	1 9	1121	2	N	13					140
06	1620	N	982	-0-	-638	-0-	29 8	1 9	945	2	N	7					147
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	31 12	1 9	958	2	N	11					158
08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	31 8	1 9	997	2	N	7					165
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	975	2	N	12					177
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	983	2	N	5					182
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	1005	2	N	11					193
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	1238	2	N	6					199

TOTAL GAS PROD: 14,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

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	3192	X	3192	-0-		-0-	-0-	520	1	2672	2	N	-0-					83
02	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	467	1	2845	2	N	-0-					83
03	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	486	1	2662	2	N	-0-					83
04	3090	X	2966	-0-		-124	-0-	479	1	2487	2	N	-0-					83
05	3658	X	3177	-0-		-481	-0-	523	1	2654	2	N	-0-					83
06	3540	X	3069	-0-		-471	-0-	476	1	2593	2	N	-0-					83
07	3658	X	3380	-0-		-278	-0-	551	1	2829	2	N	-0-					83
08	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-	547	1	3194	2	N	-0-					83
09	3322	X	3322	-0-		-0-	-0-	468	1	2854	2	N	-0-					83
10	3641	X	3641	-0-		-0-	-0-	494	1	2954	2	N	175	190	1			68
								193	9									
11	3540	X	3486	-0-		-54	-0-	514	1	2971	2	N	1					69
								1	9									
12	3658	X	3513	-0-		-145	-0-	518	1	2995	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 39,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 034064 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10695 - 10701

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	310	N	240	-0-		-70	-0-	240	2			N	-0-					15
02	280	N	250	-0-		-30	-0-	250	2			N	-0-					15
03	310	N	271	-0-		-39	-0-	271	2			N	-0-					15
04	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	2			N	-0-					15
05	279	N	275	-0-		-4	-0-	275	2			N	-0-					15
06	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	2			N	-0-					15
07	279	N	254	-0-		-25	-0-	254	2			N	-0-					15
08	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	2			N	-0-					15
09	300	N	272	-0-		-28	-0-	272	2			N	-0-					15
10	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	2			N	-0-					15
11	330	N	318	-0-		-12	-0-	318	2			N	-0-					15
12	279	N	254	-0-		-25	-0-	254	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,295 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

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	3100	X	1834	-0-		-1266	-0-	1834	2			Y	-0-					97
02	2800	X	1609	-0-		-1191	-0-	1609	2			Y	-0-					97
03	3534	X	2559	-0-		-975	-0-	2559	2			Y	-0-					97
04	3420	X	2006	-0-		-1414	-0-	2006	2			Y	-0-					97
05	3534	X	1762	-0-		-1772	-0-	1762	2			Y	-0-					97
06	2490	X	2177	-0-		-313	-0-	2177	2			Y	-0-					97
07	2573	X	2213	-0-		-360	-0-	2212	2	1	9	Y	1					98
08	2573	X	1897	-0-		-676	-0-	1897	2			Y	-0-					98
09	2190	X	1658	-0-		-532	-0-	1658	2			Y	-0-					98
10	2263	X	1510	-0-		-753	-0-	1510	2			Y	-0-					98
11	2809	X	2809	-0-		-0-	-0-	2807	2	2	9	Y	2					100
12	2201	X	1639	-0-		-562	-0-	1639	2			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 23,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,070 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2180	3	32	9	N	29					186
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1947	3	54	9	N	49	181	1			54
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2055	3	40	9	N	36					90
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2041	3	48	9	N	44					134
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2132	3	40	9	N	36					170
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2080	3	34	9	N	31					201
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2249	3	40	9	N	36	177	1			60
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2121	3	39	9	N	35					95
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1882	3	32	9	N	29					124
10	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1785	3	34	9	N	31					155
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1873	3	43	9	N	39					194
12	1953	N	401	-0-	-1552	-0-	395	3	6	9	N	5					199

TOTAL GAS PROD: 23,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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	1984	N	903	-0-	-1081	-0-	903	2	N	-0-			149
02	1848	N	613	-0-	-1235	-0-	613	2	N	-0-			149
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			149
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			149
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			149
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			149
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			149
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-			149
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	99	N	-0-			149
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	99	N	-0-			149

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
GEORGIA WELL #: 1011 RRCID -> 156523 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12038 - 12142

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 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	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	10	1	1317	2	N	-0-					30
02	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	10	1	1186	2	N	-0-					30
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	10	1	1315	2	N	-0-					30
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	10	1	1266	2	N	-0-					30
05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	10	1	1314	2	N	-0-					30
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	10	1	1263	2	N	-0-					30
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	10	1	1257	2	N	-0-					30
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	10	1	1222	2	N	-0-					30
09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	10	1	1228	2	N	-0-					30
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	10	1	1275	2	N	-0-					30
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	10	1	1139	2	N	-0-					30
12	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	10	1	1235	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) //CONT.// 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					54
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					54
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					54
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	N	2					56
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	N	4					60
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2					62
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1200	2	2	9	N	2					64
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					64
09	1170	N	398	-0-	-772	-0-	398	2			N	-0-					64
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5	43	1			26
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	855	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 10,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	14	1	1620	3	N	-0-					114
02	1596	N	1593	-0-	-3	-0-	13	1	1580	3	N	-0-					114
03	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	14	1	1679	3	N	-0-					114
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					114
05	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					114
06	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	3			N	-0-					114
07	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					114
08	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-					114
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	3			N	-0-					114
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					114
11	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	3			N	-0-					114
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	14	1	1517	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	N	-0-			70
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	13	1	208	3	N	-0-			70
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-			70
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-			70
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			70
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			70
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			70
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-			70
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-			70
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	309	3	22	9	N	20			90
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			90
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	15	1	175	3	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-			-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

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

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

CCSL (LOWER MORROW) 16490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HALE WELL #: 3 RRCID -> 232358 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10550 - 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	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98	1	-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_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

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	4826 R	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-			-0-
02	4477 R	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-			-0-
03	4471 R	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-			-0-
04	4205 R	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-			-0-
05	3995 R	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-			-0-
06	3786 R	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-			-0-
07	3205 R	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-			-0-
08	3256 R	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-			-0-
09	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
10	3768 R	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-			-0-
11	3865 R	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-			-0-
*12	3739 R	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,190 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	72	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	72	1	1231	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	72	1	1198	2	N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	72	1	1241	2	N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	72	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	72	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	72	1	1216	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	72	1	1185	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	72	1	1000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,088 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	496	N	453	-0-	-43	-0-	31	1	422	2	N	-0-					17
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	N	-0-					17
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-					17
04	450	N	451	-0-	1	-0-	30	1	421	2	N	-0-					17
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	31	1	411	2	N	5					22
							6	9									
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	2	N	-0-					22
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	31	1	380	2	N	-0-					22
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					22
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-					22
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					22
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-					22
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	29	1	2049	2	N	-0-					145
02	1820	N	1749	-0-	-71	-0-	26	1	1723	2	N	-0-					145
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	30	1	2028	2	N	18					163
							20	9									
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	29	1	1958	2	N	-0-					163
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	30	1	1882	2	N	-0-					163
06	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	28	1	1756	2	N	-0-					163
07	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	30	1	1760	2	N	-0-					163
08	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	31	1	1772	2	N	-0-					163
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	30	1	1867	2	N	-0-					163
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	31	1	1855	2	N	-0-					163
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	30	1	1799	2	N	-0-					163
12	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	31	1	1803	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 22,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	29	1	1389	2	N	-0-					162
02	1316	N	1290	-0-	-26	-0-	28	1	1262	2	N	-0-					162
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	N	1					163
							1	9									
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	30	1	1345	2	N	-0-					163
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	30	1	1325	2	N	-0-					163
06	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					163
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	31	1	1248	2	N	-0-					163
08	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	27	1	1201	2	N	-0-					163
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1308	2	N	-0-					163
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	-0-					163
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	-0-					163
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	31	1	1318	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	3					185
							3	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	N	-0-					185
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					185
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	2					187
							2	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					187
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	757	2	N	3					190
							3	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	-0-					190
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					190
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	794	2	N	-0-					190
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	2					192
							2	9									
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	1					193
							1	9									
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	N	2					195
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

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-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

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

WILL ENERGY CORPORATION 924319
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	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*10	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*11	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1220	2			N	-0-					78
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					78
03	2294	N	1974	-0-	-320	-0-	1974	2			N	-0-					78
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					78
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					78
06	1920	N	1418	-0-	-502	-0-	1418	2			N	-0-					78
07	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					78
08	1829	N	1020	-0-	-809	-0-	1020	2			N	-0-					78
09	1410	N	840	-0-	-570	-0-	840	2			N	-0-					78
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					78
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					78
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 16,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	3			N	-0-					67
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					67
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					67
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					67
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					67
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					67
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					67
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					67
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					67
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					67
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					67
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	4190	2			N	-0-					80
02	3976	X	3760	-0-	-216	-0-	3760	2			N	-0-					80
03	4402	X	4117	-0-	-285	-0-	4117	2			N	-0-					80
04	4230	X	4129	-0-	-101	-0-	4129	2			N	-0-					80
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					80
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					80
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					80
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					80
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					80
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					80
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					80
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 50,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					26
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					26
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					26
04	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	2073	2			N	-0-					26
05	2263	N	1500	-0-	-763	-0-	1500	2			N	-0-					26
06	2130	N	1819	-0-	-311	-0-	1819	2			N	-0-					26
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					26
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					26
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			N	-0-					26
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					26
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					26
12	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	1508	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 21,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					46
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					46
03	1054	N	638	-0-	-416	-0-	638	2			N	-0-					46
04	1080	N	719	-0-	-361	-0-	719	2			N	-0-					46
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					46
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					46
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					46
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					46
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					46
10	1116	N	773	-0-	-343	-0-	773	2			N	-0-					46
11	1080	N	762	-0-	-318	-0-	762	2			N	-0-					46
12	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 11,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					28
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					28
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					28
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					28
05	992	N	610	-0-	-382	-0-	610	2			N	-0-					28
06	870	N	690	-0-	-180	-0-	690	2			N	-0-					28
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					28
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					28
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					28
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					28
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					28
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	14B DENY		-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-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1858	2	18	9	N	16					104
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1589	2	81	9	N	74					178
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1663	2	11	9	N	10					188
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1633	2	10	9	N	9					197
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1620	2	21	9	N	19					216
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					216
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	2	24	9	N	22					238
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1486	2	21	9	N	19					257
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	N	5	192	1			70
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	N	8					78
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	N	3					81
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	N	8					89

TOTAL GAS PROD: 18,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					94
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					94
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					94
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					94
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					94
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					94
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					94
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					94
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					94
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					94
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					94
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

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

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

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	1054	N	885	-0-	-169	-0-	857	2	28	9	N	25					129
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	832	2	99	9	N	90					219
03	1054	N	836	-0-	-218	-0-	748	2	88	9	N	80	186	1			113
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	927	2	13	9	N	12					125
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6					131
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-					131
07	961	N	793	-0-	-168	-0-	772	2	21	9	N	19					150
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	784	2	35	9	N	32					182
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	734	2	20	9	N	18					200
10	806	N	551	-0-	-255	-0-	548	2	3	9	N	3					203
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	820	2	21	9	N	19					222
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	548	2	21	9	N	19					241

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

KIM FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 130832 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 7756

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	60					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					232
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					240
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	199	1			60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-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: 139

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

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-					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	14B	DENY	-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-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-

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	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1432	2	36	9	N	33					115
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1178	2	41	9	N	37					152
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1242	2	45	9	N	41					193
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1178	2	24	9	N	22					215
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1359	2	46	9	N	42					257
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1338	2	26	9	N	24	194	1			87
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1349	2	53	9	N	48					135
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1324	2	72	9	N	65					200
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1265	2	58	9	N	53					253
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1100	2	17	9	N	15	190	1			78
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1345	2	55	9	N	50					128
*12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1369	2	70	9	N	64					192

TOTAL GAS PROD: 16,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2285	-0-	-40	-0-	2257	2	28	9	N	25					163
02	2128	N	1843	-0-	-285	-0-	1824	2	19	9	N	17					180
03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2214	2	46	9	N	42					222
04	2220	N	1911	-0-	-309	-0-	1874	2	37	9	N	34	189	1			67
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2261	2	23	9	N	21					88
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2191	2	21	9	N	19					107
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2167	2	25	9	N	23					130
08	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2156	2	17	9	N	15					145
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2136	2	52	9	N	47					192
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2263	2	53	9	N	48					240
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2170	2	45	9	N	41	191	1			90
12	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2220	2	3	9	N	3					93

TOTAL GAS PROD: 26,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	2480	N	1877	-0-	-603	-0-	1874	2	3	9	N	3					135
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2501	2	2	9	N	2					137
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					137
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					137
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					137
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2409	2	7	9	N	6					143
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2664	2	32	9	N	29					172
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2708	2	14	9	N	13					185
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2484	2	20	9	N	18					203
10	2604	N	2083	-0-	-521	-0-	2057	2	26	9	N	24					227
11	2520	N	1931	-0-	-589	-0-	1919	2	12	9	N	11	198	1			40
12	2573	N	2097	-0-	-476	-0-	2095	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 28,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2663	2	29	9	N	26					103
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2235	2	48	9	N	44					147
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2435	2	44	9	N	40					187
04	2610	N	1912	-0-	-698	-0-	1887	2	25	9	N	23					210
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2082	2	33	9	N	30					240
06	2400	N	2120	-0-	-280	-0-	2096	2	24	9	N	22	192	1			70
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2093	2	22	9	N	20					90
08	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2081	2	22	9	N	20					110
09	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2063	2	33	9	N	30					140
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2293	2	47	9	N	43					183
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2152	2	43	9	N	39					222
*12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2179	2	70	9	N	64	189	1			97

TOTAL GAS PROD: 26,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-					31

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	403	N	352	-0-	-51	-0-	349	2	3	9	N	3					48
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	323	2	2	9	N	2					50
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3					53
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					53
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					53
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	292	2	6	9	N	5					58
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	319	2	13	9	N	12					70
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	303	2	11	9	N	10					80
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10					90
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	290	2	17	9	N	15					105
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	267	2	9	9	N	8					113
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	265	2	10	9	N	9					122

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4705	2	61	9	N	55					192
02	4396	X	4294	-0-	-102	-0-	4221	2	73	9	N	66					258
03	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	4777	2	19	9	N	17	190	1			85
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4647	2	13	9	N	12					97
05	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	4543	2	29	9	N	26					123
06	4650	X	4230	-0-	-420	-0-	4186	2	44	9	N	40					163
07	4805	X	4393	-0-	-412	-0-	4339	2	54	9	N	49					212
08	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	4491	2	23	9	N	21					233
09	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	4282	2	30	9	N	27					260
10	4557	X	3850	-0-	-707	-0-	3819	2	31	9	N	28	190	1			98
11	4380	X	4038	-0-	-342	-0-	3994	2	44	9	N	40					138
12	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4271	2	53	9	N	48					186

TOTAL GAS PROD: 52,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3377	2	31	9	N	28					153
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3044	2	35	9	N	32					185
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3253	2	30	9	N	27					212
04	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	3133	2	18	9	N	16					228
05	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3137	2	17	9	N	15					243
06	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	2898	2	15	9	N	14					257
07	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	3073	2	11	9	N	10	187	1			80
08	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	3039	2	20	9	N	18					98
09	3150	X	2853	-0-	-297	-0-	2834	2	19	9	N	17					115
10	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	2732	2	19	9	N	17					132
11	2970	X	2726	-0-	-244	-0-	2708	2	18	9	N	16					148
12	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3041	2	24	9	N	22					170

TOTAL GAS PROD: 36,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1884	2	156	9	N	142	190	1			200
02	1820	N	1639	-0-	-181	-0-	1510	2	129	9	N	117	185	1			132
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	1843	2	163	9	N	148					280
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1867	2	139	9	N	126	191	1			215
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1899	2	124	9	N	113	193	1			135
06	1950	N	1349	-0-	-601	-0-	1269	2	80	9	N	73					208
07	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	1955	2	117	9	N	106	186	1			128
08	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1813	2	171	9	N	155					283
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1580	2	79	9	N	72					355
10	2077	N	1638	-0-	-439	-0-	1547	2	91	9	N	83	190	1			248
11	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	1624	2	96	9	N	87	193	1			142
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1730	2	119	9	N	108					250

TOTAL GAS PROD: 21,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

01	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1305	2	30	9	N	27	189	1			63
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1174	2	30	9	N	27					90
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1281	2	31	9	N	28					118
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1219	2	37	9	N	34					152
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1320	2	31	9	N	28					180
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1341	2	33	9	N	30					210
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1422	2	17	9	N	15	185	1			40
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1424	2	19	9	N	17					57
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18					75
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1433	2	35	9	N	32					107
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1469	2	31	9	N	28					135
12	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1410	2	58	9	N	53					188

TOTAL GAS PROD: 16,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	13260	-0-	-1868	-0-	13023	2	237	9	N	215					415
02	13216	X	12295	-0-	-921	-0-	12071	2	224	9	N	204	371	1			248
03	14508	X	13454	-0-	-1054	-0-	13168	2	286	9	N	260	196	1			312
04	13950	X	13112	-0-	-838	-0-	12863	2	249	9	N	226	191	1			347
05	13268	X	13021	-0-	-247	-0-	12769	2	252	9	N	229	383	1			193
06	13170	X	12037	-0-	-1133	-0-	11829	2	208	9	N	189	190	1			192
07	13609	X	13549	-0-	-60	-0-	13294	2	255	9	N	232	194	1			230
08	13547	X	12360	-0-	-1187	-0-	12111	2	249	9	N	226	189	1			267
09	13110	X	10875	-0-	-2235	-0-	10688	2	187	9	N	170	189	1			248
10	13547	X	10191	-0-	-3356	-0-	10029	2	162	9	N	147	197	1			198
11	13110	X	10213	-0-	-2897	-0-	10055	2	158	9	N	144					342
12	13547	X	10639	-0-	-2908	-0-	10449	2	190	9	N	173	198	1			317

TOTAL GAS PROD: 145,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,415

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	16424	-0-	-1804	-0-	15936	2	488	9	N	444	365	1			256
02	16464	X	14687	-0-	-1777	-0-	14234	2	453	9	N	412	359	1			309
03	18228	X	16080	-0-	-2148	-0-	15578	2	502	9	N	456	544	1			221
04	16170	X	14879	-0-	-1291	-0-	14461	2	418	9	N	380	365	1			236
05	16430	X	15553	-0-	-877	-0-	15118	2	435	9	N	395	370	1			261
06	15900	X	15187	-0-	-713	-0-	14806	2	381	9	N	346	358	1			249
07	16275	X	15305	-0-	-970	-0-	14920	2	385	9	N	350	355	1			244
08	16089	X	15034	-0-	-1055	-0-	14641	2	393	9	N	357	360	1			241
09	15180	X	14486	-0-	-694	-0-	14122	2	364	9	N	331	351	1			221
10	15686	X	15132	-0-	-554	-0-	14761	2	371	9	N	337	360	1			198
11	15180	X	14168	-0-	-1012	-0-	13807	2	361	9	N	328	359	1			167
12	15314	X	14378	-0-	-936	-0-	13808	2	570	9	N	518	343	1			342

TOTAL GAS PROD: 181,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,654

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	20150	X	17190	-0-	-2960	-0-	16665	2	525	9	N	477	358	1			358
02	18200	X	14577	-0-	-3623	-0-	14200	2	377	9	N	343	547	1			154
03	20150	X	16277	-0-	-3873	-0-	15721	2	556	9	N	505	367	1			292
04	18570	X	14440	-0-	-4130	-0-	13980	2	460	9	N	418	363	1			347
05	18290	X	14804	-0-	-3486	-0-	14335	2	469	9	N	426	552	1			221
06	16650	X	13804	-0-	-2846	-0-	13317	2	487	9	N	443	347	1			317
07	16275	X	13689	-0-	-2586	-0-	13250	2	439	9	N	399	346	1			370
08	16275	X	14290	-0-	-1985	-0-	13839	2	451	9	N	410	539	1			241
09	14430	X	14318	-0-	-112	-0-	13816	2	502	9	N	456	360	1			337
10	14818	X	14672	-0-	-146	-0-	14204	2	468	9	N	425	531	1			231
11	13830	X	13571	-0-	-259	-0-	13116	2	455	9	N	414	369	1			276
12	14787	X	13379	-0-	-1408	-0-	12919	2	460	9	N	418	371	1			323

TOTAL GAS PROD: 175,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,134

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17896	-0-	-1882	-0-	17475	2	421	9	N	383	364	1			318
02	17864	X	14996	-0-	-2868	-0-	14757	2	239	9	N	217	375	1			160
03	19778	X	16020	-0-	-3758	-0-	15675	2	345	9	N	314	190	1			284
04	18570	X	14982	-0-	-3588	-0-	14772	2	210	9	N	191	193	1			282
05	18972	X	15345	-0-	-3627	-0-	15031	2	314	9	N	285	382	1			185
06	17310	X	14792	-0-	-2518	-0-	14462	2	330	9	N	300	183	1			302
07	16616	X	6575	-0-	-10041	-0-	6502	2	73	9	N	66	183	1			185
08	16027	X	14826	-0-	-1201	-0-	14605	2	221	9	N	201					386
09	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15008	2	284	9	N	258	190	1			454
10	15345	X	15295	-0-	-50	-0-	14879	2	416	9	N	378	565	1			267
11	14790	X	14042	-0-	-748	-0-	13708	2	334	9	N	304	379	1			192
12	15810	X	10870	-0-	-4940	-0-	10597	2	273	9	N	248	191	1			249

TOTAL GAS PROD: 170,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	2826	2	187	9	N	170	192	1			213
02	2744	X	2147	-0-	-597	-0-	2035	2	112	9	N	102	192	1			123
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3168	2	260	9	N	236	192	1			167
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2914	2	241	9	N	219	194	1			192
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2990	2	213	9	N	194	193	1			193
06	3330	X	2687	-0-	-643	-0-	2507	2	180	9	N	164	190	1			167
07	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	2611	2	160	9	N	145					312
08	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	2769	2	146	9	N	133	188	1			257
09	3150	X	2407	-0-	-743	-0-	2298	2	109	9	N	99	187	1			169
10	3193	X	2145	-0-	-1048	-0-	2060	2	85	9	N	77					246
11	2820	X	2534	-0-	-286	-0-	2390	2	144	9	N	131	192	1			185
12	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2696	2	163	9	N	148					333

TOTAL GAS PROD: 33,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,818

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7092	-0-	-751	-0-	6941	2	151	9	N	137	185	1			317
02	7084	X	5850	-0-	-1234	-0-	5652	2	198	9	N	180					497
03	7595	X	7114	-0-	-481	-0-	6859	2	255	9	N	232	396	1			333
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7149	2	240	9	N	218	198	1			353
05	7099	X	6361	-0-	-738	-0-	6209	2	152	9	N	138	197	1			294
06	6870	X	6690	-0-	-180	-0-	6506	2	184	9	N	167	146	1			315
07	7626	X	6340	-0-	-1286	-0-	6250	2	90	9	N	82	183	1			214
08	7626	X	5689	-0-	-1937	-0-	5598	2	91	9	N	83					297
09	7380	X	5271	-0-	-2109	-0-	5115	2	156	9	N	142	187	1			252
10	6913	X	5163	-0-	-1750	-0-	5071	2	92	9	N	84					336
11	6690	X	5096	-0-	-1594	-0-	5005	2	91	9	N	83	189	1			230
12	6355	X	5298	-0-	-1057	-0-	5137	2	161	9	N	146					376

TOTAL GAS PROD: 73,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7551	-0-	-230	-0-	7388	2	163	9	N	148	193	1			297
02	7028	X	6060	-0-	-968	-0-	5917	2	143	9	N	130	185	1			242
03	7533	X	7351	-0-	-182	-0-	7158	2	193	9	N	175	189	1			228
04	7320	X	6974	-0-	-346	-0-	6783	2	191	9	N	174					402
05	7564	X	6969	-0-	-595	-0-	6853	2	116	9	N	105	187	1			320
06	7320	X	6541	-0-	-779	-0-	6402	2	139	9	N	126	188	1			258
07	7347	X	6565	-0-	-782	-0-	6438	2	127	9	N	115	188	1			185
08	7347	X	6455	-0-	-892	-0-	6312	2	143	9	N	130					315
09	6960	X	5866	-0-	-1094	-0-	5745	2	121	9	N	110					425
10	6975	X	5854	-0-	-1121	-0-	5747	2	107	9	N	97	194	1			328
11	6540	X	6107	-0-	-433	-0-	5988	2	119	9	N	108	193	1			243
12	6572	X	6566	-0-	-6	-0-	6416	2	150	9	N	136					379

TOTAL GAS PROD: 78,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	20120	-0-	-1704	-0-	19874	3	246	9	N	224	377	1			87
02	18508	X	16883	-0-	-1625	-0-	16687	3	196	9	N	178	185	1			80
03	20553	X	18036	-0-	-2517	-0-	17792	3	244	9	N	222					302
04	20010	X	17524	-0-	-2486	-0-	17294	3	230	9	N	209	368	1			143
05	20677	X	16985	-0-	-3692	-0-	16745	3	240	9	N	218	190	1			171
06	19470	X	16577	-0-	-2893	-0-	16346	3	231	9	N	210	189	1			192
07	18693	X	16549	-0-	-2144	-0-	16326	3	223	9	N	203	192	1			203
08	18104	X	18025	-0-	-79	-0-	17846	3	179	9	N	163	189	1			177
09	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	17346	3	195	9	N	177	192	1			162
10	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	17779	3	226	9	N	205	190	1			177
11	17430	X	15474	-0-	-1956	-0-	15430	3	44	9	N	40					217
12	18011	X	15383	-0-	-2628	-0-	15199	3	184	9	N	167					384

TOTAL GAS PROD: 207,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 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	3100	N	2101	-0-	-999	B	196	2101	2			N	-0-				22
02	1960	N	671	-0-	-1289	B	-0-	671	2			N	-0-				22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	2190	2			N	-0-				22
04	2040	N	1406	-0-	-634	B	-0-	1406	2			N	-0-				22
05	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1206	2	59	9	N	54				76
06	2100	N	1038	-0-	-1062	B	-0-	1038	2			N	-0-				76
07	1457	N	895	-0-	-562	B	-0-	895	2			N	-0-				76
08	1271	N	855	-0-	-416	B	-0-	855	2			N	-0-				76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	728	-0-	-322	B	-0-	728	2			N	-0-				76
10	899	N	828	-0-	-71	B	-0-	828	2			N	-0-				76
11	840	N	791	-0-	-49	B	-0-	791	2			N	-0-				76
12	744	N	689	-0-	-55	B	-0-	689	2			N	-0-				76

TOTAL GAS PROD: 13,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MGE RESOURCES, INC. 563288
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

01	1364	N	1309	-0-	-55	B	-0-	1309	2			N	-0-				100
02	1232	N	471	-0-	-761	B	-0-	471	2			N	-0-				100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1479	-0-	-9	B	-0-	1479	2			N	-0-				100
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	B	-0-					N	-0-				100
05	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	2			N	-0-				100
06	1440	N	1230	-0-	-210	B	-0-	1230	2			N	-0-				100
07	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	2			N	-0-				100
08	1302	N	1184	-0-	-118	B	-0-	1166	2	18	9	N	16				116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1151	-0-	-79	B	-0-	1144	2	7	9	N	6				122
10	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2			N	-0-				122
11	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1328	2	3	9	N	3				125
12	1178	N	1021	-0-	-157	B	-0-	985	2	36	9	N	33				158

TOTAL GAS PROD: 13,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	#	-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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ELLIS, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 044575 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1147	#	331	-0-	-816	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	189	-0-	-847	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	813	-0-	-334	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	1110	#	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1054	#	575	-0-	-479	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	1020	#	284	-0-	-736	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	1023	#	435	-0-	-588	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	990	#	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1023	#	891	-0-	-132	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,411 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	626	2			N	-0-	196	1			95
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	557	2	44	9	N	40					135
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	610	2	44	9	N	40					175
04	600	N	659	-0-	59	-0-	620	2	39	9	N	35					210
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	623	2	42	9	N	38					248
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	520	2	33	9	N	30					278
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	628	2	44	9	N	40					318
08	651	N	392	-0-	-259	-0-	373	2	19	9	N	17	190	1			145
09	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	2			N	-0-					145
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	658	2	46	9	N	42					187
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	614	2	42	9	N	38					225
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	639	2	31	9	N	28					253

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	2966	-0-	-537	-0-	2954	2	12	9	N	11					50
02	2800	X	2703	-0-	-97	-0-	2697	2	6	9	N	5					55
03	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2922	2	9	9	N	8					63
04	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	2893	2	9	9	N	8					71
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2845	2	17	9	N	15					86
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	2462	2	10	9	N	9					95
07	3007	X	2499	-0-	-508	-0-	2491	2	8	9	N	7					102
08	3007	X	1994	-0-	-1013	-0-	1988	2	6	9	N	5					107
09	2910	X	1933	-0-	-977	-0-	1919	2	14	9	N	13					120
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3928	2	133	9	N	121	192	1			49
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3127	2	22	9	N	20					69
*12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2	22	9	N	20					89

TOTAL GAS PROD: 33,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					22
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					22
03	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					22
04	2370	N	2285	-0-	-85	-0-	2285	2			N	-0-					22
05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					22
06	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	2			N	-0-					22
07	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			N	-0-					22
08	2325	N	1520	-0-	-805	-0-	1520	2			N	-0-					22
09	2070	N	1649	-0-	-421	-0-	1649	2			N	-0-					22
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					22
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					22
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 25,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	X	2667	-0-	-247	-0-	1	1	2655	2	N	10					104
							11	9									
02	2464	X	2363	-0-	-101	-0-	1	1	2359	2	N	3					107
							3	9									
03	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	1	1	2548	2	N	5					112
							6	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	1	1	2658	2	N	18					130
							20	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	1	1	2553	2	N	12					142
							13	9									
06	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	1	1	2344	2	N	5					147
							6	9									
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	1	1	2781	2	N	10					157
							11	9									
08	2573	N	1628	-0-	-945	-0-	1	1	1624	2	N	3					160
							3	9									
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	1	1	2549	2	N	-0-					160
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	1	1	2916	2	N	4					164
							4	9									
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	1	1	2585	2	N	7					171
							8	9									
12	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	1	1	2583	2	N	8					179
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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
APACHE CORPORATION 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILL ENERGY CORPORATION 924319
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					15
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					15
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					15
04	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	2			Y	-0-					15
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		693	-0-	693	976	693	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		670	-0-	670	1646	670	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		465	-0-	465	2111	465	2			Y	-0-					15
*10	DLQ G-10		476	-0-	476	2587	476	2			Y	-0-					15
*11	2900	N	594	-0-	-2306	281	594	2			Y	-0-					15
*12	697	N	416	-0-	-281	-0-	416	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,233 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					7
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					7
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					7
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					7
05	589	N	241	-0-	-348	-0-	241	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		159	-0-	159	400	159	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		60	-0-	60	460	60	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		179	-0-	179	639	179	2			Y	-0-					7
*10	DLQ G-10		168	-0-	168	807	168	2			Y	-0-					7
*11	985	N	178	-0-	-807	-0-	178	2			Y	-0-					7
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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	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-

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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	45	1	2912	2	N	-0-			78
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	45	1	2809	2	N	-0-			78
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	45	1	3118	2	N	-0-			78
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	45	1	2611	2	N	-0-			78
05	1829	X	1365	-0-	-464	-0-	45	1	1320	2	N	-0-			78
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	45	1	1795	2	N	-0-			78
07	1829	X	1821	-0-	-8	-0-	45	1	1776	2	N	-0-			78
08	1829	X	1725	-0-	-104	-0-	36	1	1689	2	N	-0-			78
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	45	1	2816	2	N	-0-			78
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-			78
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			78
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 28,223 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
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-

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	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	68	1	4371	2	N	-0-					160
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	68	1	4214	2	N	-0-					160
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	68	1	4713	2	N	-0-					160
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	68	1	4518	2	N	-0-					160
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	68	1	4655	2	N	-0-					160
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	68	1	4432	2	N	-0-					160
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	68	1	4532	2	N	-0-					160
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	68	1	4522	2	N	-0-					160
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	68	1	4521	2	N	-0-					160
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					160
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					160
*12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 55,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	45	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	887	-0-	-253	-0-	39	1	848	2	N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	894	-0-	-246	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	679	-0-	-344	-0-	45	1	634	2	N	-0-					-0-
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	45	1	774	2	N	-0-					-0-
10	899	N	542	-0-	-357	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	837	N	516	-0-	-321	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,987 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					159
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	45	1	39	2	N	-0-					159
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2018 - P/A 06/29/18

TOTAL GAS PROD: 84 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	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	45	1	3204	2	N	-0-			132
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	45	1	3029	2	N	-0-			132
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	45	1	3225	2	N	-0-			132
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	45	1	3036	2	N	-0-			132
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	45	1	3000	2	N	-0-			132
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	45	1	3072	2	N	-0-			132
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	39	1	3048	2	N	-0-			132
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	45	1	3292	2	N	-0-			132
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	45	1	3068	2	N	-0-			132
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			132
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			132
*12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 37,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

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

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILL ENERGY CORPORATION //CONT.// 924319
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					72
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					72
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					72
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					72
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					72
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					72
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					72
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					72
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					72
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					72
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					72
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 23,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY 185 WELL #: RRCID -> 171600 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11268 - 11296

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015

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

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

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

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	1891	#	1780	-0-	-111 B	-1992	1780	3			N	-0-					-0-
02	1708	#	896	-0-	-812 B	-2804	896	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1252		CANCELLED UNDERAGE ->		-1552										
03	1891	#	935	-0-	-956 B	-2208	935	3			N	-0-					-0-
04	1830	#	1321	-0-	-509 B	-2717	1321	3			N	-0-					-0-
05	1767	#	2041	-0-	274 B	-2443	2041	3			N	-0-					-0-
06	1710	#	1816	-0-	106 B	-2337	1816	3			N	-0-					-0-
07	992	#	1880	-0-	888 B	-1449	1880	3			N	-0-					-0-
08	1364	#	1780	-0-	416 B	-1033	1780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1033														
09	1830	#	768	-0-	-1062 B	-2095	768	3			N	-0-					-0-
10	1891	#	699	-0-	-1192 B	-3287	699	3			N	-0-					-0-
11	1830	#	612	-0-	-1218 B	-4505	612	3			N	-0-					-0-
12	1891	#	1035	-0-	-856 B	-5361	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,563 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					97
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	822	3			N	-0-					97
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					97
04	990	N	666	-0-	-324	-0-	666	2			N	-0-					97
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					97
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					97
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					97
08	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					97
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					97
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					97
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					97
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 10,176 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

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

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	#	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 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-					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-

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-			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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1259	-0-	-198	-0-	97	1	1162	2	N	-0-					222
02	1316	X	1248	-0-	-68	-0-	86	1	1162	2	N	-0-					222
03	1240	X	1219	-0-	-21	-0-	94	1	1125	2	N	-0-					222
04	1290	X	1169	-0-	-121	-0-	90	1	1079	2	N	-0-					222
05	1395	X	1201	-0-	-194	-0-	92	1	1109	2	N	-0-					222
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	91	1	1098	2	N	-0-					222
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	93	1	1113	2	N	-0-					222
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	97	1	1167	2	N	-0-					222
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	99	1	1186	2	N	-0-					222
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	675	2	N	-0-					222
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					222
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 11,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					419
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					419
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					419
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					419
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					419
07	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-					419
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					419
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					419
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					419
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					419
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	X	469	-0-	-58	-0-	117	1	352	2	N	-0-					656
02	672	X	463	-0-	-209	-0-	111	1	352	2	N	-0-					656
03	744	X	548	-0-	-196	-0-	137	1	411	2	N	-0-					656
04	690	X	533	-0-	-157	-0-	133	1	400	2	N	-0-					656
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	162	1	487	2	N	-0-					656
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	177	1	530	2	N	-0-					656
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	185	1	555	2	N	-0-					656
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	139	1	416	2	N	-0-					656
09	720	N	440	-0-	-280	-0-	110	1	330	2	N	-0-					656
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	109	1	327	2	N	-0-					656
11	540	N	356	-0-	-184	-0-	76	1	280	2	N	-0-					656
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

TOTAL GAS PROD: 5,896 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (HUNTON) //CONT.// 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

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

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

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 (MORROW, UPPER) //CONT.// 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	496 #	359	-0-	-137	-0-	78	1	281	2	N	-0-					354
02	448 #	337	-0-	-111	-0-	56	1	281	2	N	-0-					354
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	117	1	420	2	N	-0-					354
04	496 R	496	-0-	-0-	-0-	108	1	388	2	N	-0-					354
05	491 R	491	-0-	-0-	-0-	107	1	384	2	N	-0-					354
06	510 #	275	-0-	-235	-0-	60	1	215	2	N	-0-					354
07	527 #	163	-0-	-364	-0-	35	1	126	2	N	2	2	8			354
						2	9									
08	496 N	163	-0-	-333	-0-	35	1	128	2	N	-0-					354
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	289	2	N	-0-					354
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	75	1	271	2	N	-0-					354
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	53	1	185	2	N	-0-					354
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 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	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-

JTL OPERATING CO., INC 448052
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

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

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

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

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
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 -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1113	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3624	-0-	524	524	3624	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3530	-0-	430	954	3530	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3302	-0-	302	1256	3302	3			N	-0-					-0-
10	4179	X	2923	-0-	-1256	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		416	-0-	416	2397	416	3			Y	-0-					93
02	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4772	2375	3			Y	-0-					93
03	DLQ G-10		3855	-0-	3855	8627	3855	3			Y	-0-					93
04	DLQ G-10		3516	-0-	3516	12143	3516	3			Y	-0-					93
05	15526	X	3383	-0-	-12143	-0-	3383	3			Y	-0-					93
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					93
07	3565	X	3204	-0-	-361	-0-	3204	3			Y	-0-					93
08	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	3017	3			Y	-0-					93
09	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2928	3			Y	-0-					93
10	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	3			Y	-0-					93
11	3210	X	3084	-0-	-126	-0-	3084	3			Y	-0-					93
12	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	3			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 35,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		278	-0-	278	691	278	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		331	-0-	331	1022	331	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		437	-0-	437	1459	437	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	1629	170	3			Y	-0-					-0-
05	1763	N	134	-0-	-1629	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					68
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					68
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					68
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					68
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					68
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					68
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					68
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					68
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					68
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					68
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					68
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 19,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					20
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					20
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					20
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					20
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					20
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					20
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					20
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					20
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					20
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,289 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-					88
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-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
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: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					29
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					29
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					29
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					29
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					29
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					29
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					29
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					29
11	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			N	-0-					29
12	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,723 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	54	3			N	-0-					28
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					28
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					28
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					28
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					28
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					28
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					28
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					28
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					28
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					28
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					28
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					37
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					37
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					37
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					37
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					37
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					37
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					37
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					37
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					37
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					37
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					37
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					55
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					55
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					55
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					55
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					55
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					55
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					55
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 176683 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3805 - 3825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 021831 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3744 - 3772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	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: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	308	N	123	-0-	-185	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 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 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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	273	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	262	1	1481	3	N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	295	1	1888	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1407	-0-	-603	-0-	150	1	1257	3	N	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	290	1	2164	3	N	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1146	-0-	-1024	-0-	270	1	876	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1201	-0-	-899	-0-	300	1	901	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1365	-0-	-805	-0-	310	1	1055	3	N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	300	1	1676	3	N	-0-					-0-
*12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	290	1	2287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,959 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	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	255	1	1943	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2992	-0-	192	192	269	1	2715	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3100	N	3382	-0-	282	474	310	1	3059	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	2130	N	2861	-0-	731	-0-	300	1	2560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	310	1	2598	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
06	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	120	1	2339	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	2945	X	2168	-0-	-777	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	2652	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2419	-0-	-41	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2250	-0-	-509	-0-	2247	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					120
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					120
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					120
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					120
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					120
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					120
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					120
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					120
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					120
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					120
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					120
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 229 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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-					7

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					100
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					100
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					100
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					100
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					100
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					100
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 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-	23 109	1 9	3197	3	N	99	177	1			124
02		2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	2800	3	N	11	71	1			64
03		3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	23 118	1 9	3673	3	N	107					171
04		3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					171
05		3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					171
06		3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2848	3	168	9	N	153	189	1			135
07		3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					135
08		2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					135
09		2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2831	3	147	9	N	134	182	1			87
10		2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					87
11		3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					87
*12		3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	23 189	1 9	3198	3	N	172	196	1			63

TOTAL GAS PROD: 38,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) //CONT.// 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	11	1	723	3	N	-0-					60
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	673	3	N	-0-					60
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	762	3	N	12					72
							13	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					72
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					72
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					72
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					72
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					72
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					72
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					72
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					72
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	11	1	762	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 9,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	180	N	274	-0-	94	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 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-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	448	N	201	-0-	-247	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 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	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-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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-

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	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-

FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	82	1	2463	3	N	-0-			-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	74	1	2274	3	N	-0-			-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	82	1	2529	3	N	-0-			-0-
04	2460	N	2546	-0-	86	-0-	79	1	2467	3	N	-0-			-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	82	1	2627	3	N	-0-			-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	79	1	2639	3	N	-0-			-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	81	1	2524	3	N	-0-			-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	81	1	2722	3	N	-0-			-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	79	1	2454	3	N	-0-			-0-
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	81	1	2585	3	N	-0-			-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	79	1	2665	3	N	-0-			-0-
*12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	81	1	2867	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 170479 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 4112 - 4192

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-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

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

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3287	-0-	487	487	130	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2850	-0-	-250	237	117	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3126	-0-	126	363	130	1	2996	2	N	-0-					-0-
05	3123	X	2760	-0-	-363	-0-	109	1	2651	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2125	-0-	-185	-0-	130	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1064	-0-	-1323	-0-	130	1	934	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	198	-0-	-2189	-0-	67	1	131	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	110	-0-	-2200	-0-	39	1	71	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	497	-0-	-1633	-0-	52	1	445	2	N	-0-					-0-
*12	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	130	1	1866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	109	1	565	2	N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	116	1	551	2	N	-0-					-0-
03	620	N	270	-0-	-350	-0-	55	1	215	2	N	-0-					-0-
04	660	N	130	-0-	-530	-0-	130	1			N	-0-					-0-
05	744	N	130	-0-	-614	-0-	130	1			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	36	N	NO RPT	-0-	-36	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - PLUGGED 07/10/18

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	109	1	2749	2	N	-0-					-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	130	1	4016	2	N	-0-					-0-
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	117	1	5729	2	N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	130	1	5443	2	N	-0-					-0-
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	96	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	95	1	4314	2	N	-0-					-0-
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	113	1	5452	2	N	-0-					-0-
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	130	1	3541	2	N	-0-					-0-
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	130	1	5130	2	N	-0-					-0-
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	130	1	4335	2	N	-0-					-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	130	1	3423	2	N	-0-					-0-
*12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	101	1	3798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,189 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					100
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					100
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					100
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					100
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					100
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					100
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					100
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					100
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					100
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	3			N	-0-					100
11	1050	N	562	-0-	-488	-0-	562	3			N	-0-					100
12	1023	N	115	-0-	-908	-0-	115	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 9,478 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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1845	3	13	9	N	12					132
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1719	3	2	9	N	2					134
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	3	8	9	N	7					141
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1859	3	10	9	N	9					150
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1848	3	10	9	N	9					159
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	3	3	9	N	3					162
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					162
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2282	3	13	9	N	12					174
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					174
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	3	7	9	N	6					180
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1903	3	6	9	N	5	153	1			32
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1951	3	9	9	N	8					40

TOTAL GAS PROD: 20,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	939	-0-	-177	-0-	48	1	891	2	N	-0-					117
02	980	N	800	-0-	-180	-0-	36	1	764	2	N	-0-					117
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	N	3					120
							3	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	N	10					130
							11	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	N	3					133
							3	9									
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	60	1	942	2	N	-0-					133
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	62	1	974	2	N	-0-					133
08	1054	N	920	-0-	-134	-0-	52	1	864	2	N	4					137
							4	9									
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	48	1	772	2	N	-0-	120	1			17
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					17
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-					17
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	910	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 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	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					157
02	896	N	300	-0-	-596	-0-	300	2			N	-0-					157
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					157
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					157
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					157
06	870	N	53	-0-	-817	-0-	53	2			N	-0-					157
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					157
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					157
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					157
10	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	2			N	-0-					157
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					157
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
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
08	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25163	2	212	9	N	193	58	1			135
09	34560	X	23903	-0-	-10657	-0-	23703	2	200	9	N	182	189	1			128
10	35712	X	11227	-0-	-24485	-0-	11133	2	94	9	N	85					213
11	34560	X	18732	-0-	-15828	-0-	18587	2	145	9	N	132	191	1			154
12	35712	X	13940	-0-	-21772	-0-	13820	2	120	9	N	109					263

TOTAL GAS PROD: 93,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

WICHITA WATER LLC 921665
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-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62

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

ADDISON -1012- WELL #: 1D RRCID -> 162320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8205 - 8287

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

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

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
METHODIST HOME WELL #: 2 RRCID -> 107623 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9186 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-	10	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			-0-

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

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
H & L OPERATING CO., LLC 339787
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			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-

DANDEN (DOUGLAS) //CONT.// 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	540	X	1482	-0-	942	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	646	-0-	-2950	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	136	-0-	-3344	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1099	-0-	79	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		165	-0-	165	724	162	3	3	9	N	3					56
02	899	X	175	-0-	-724	-0-	174	3	1	9	N	1					57
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					57
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					57
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			N	-0-					57
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					57
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					57
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					57
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					57
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			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: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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

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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

01	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	309	1	8390	2	N	-0-					74
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	282	1	8221	2	N	-0-					74
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	310	1	8947	2	N	2					76
							2	9									
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	298	1	8533	2	N	7					83
							8	9									
05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	313	1	8767	2	N	-0-					83
06	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	305	1	8483	2	N	-0-					83
07	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	311	1	8703	2	N	-0-					83
08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	314	1	8625	2	N	-0-					83
09	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	304	1	8185	2	N	-0-					83
10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	316	1	8597	2	N	-0-					83
11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	309	1	8204	2	N	3					86
							3	9									
*12	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	310	1	8409	2	N	1					87
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 105,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					85
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					85
03	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					85
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					85
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					85
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					85
07	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					85
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					85
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					85
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					85
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					85
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 8,361 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3					261
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	657	2	43	9	N	39	174	1			126
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	733	2	3	9	N	3					129
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					132
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	722	2	6	9	N	5					137
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3					140
07	744	N	277	-0-	-467	-0-	277	2			N	-0-					140
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	N	8					148
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					148
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3					151
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	2			N	-0-					151
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	2					153

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	129	-0-	-1049	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	649	-0-	-560	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	72	1	1422	2	N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	72	1	1347	2	N	-0-					-0-
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,265 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	-0-	-0-	-0- B	-341			N	-0-			41
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-341			N	-0-			41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-341							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116 3		N	-0-			39
02	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734 3		N	-0-			39
03	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9563 3		N	-0-			39
04	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469 3		N	-0-			39
05	7688 X	6952	-0-	-736	-0-	6952 3		N	-0-			39
06	7440 X	6715	-0-	-725	-0-	6715 3		N	-0-	1 7		38
07	7688 X	6879	-0-	-809	-0-	6879 3		N	-0-			38
08	7688 X	6715	-0-	-973	-0-	6713 3	2 9	N	2			40
09	7440 X	6296	-0-	-1144	-0-	6287 3	9 9	N	8			48
10	6944 X	6675	-0-	-269	-0-	6663 3	12 9	N	11	36 1		23
11	6720 X	6302	-0-	-418	-0-	6302 3		N	-0-			23
12	6882 X	6526	-0-	-356	-0-	6526 3		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 85,942 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

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	6820	X	5418	-0-		-1402	-0-	5418	3			N	-0-					48
02	5992	X	5047	-0-		-945	-0-	5047	3			N	-0-					48
03	6820	X	5734	-0-		-1086	-0-	5734	3			N	-0-					48
04	6600	X	5054	-0-		-1546	-0-	5054	3			N	-0-					48
05	6820	X	6243	-0-		-577	-0-	6243	3			N	-0-					48
06	5550	X	4693	-0-		-857	-0-	4693	3			N	-0-	48	7			-0-
07	5735	X	4813	-0-		-922	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5155	-0-		-1076	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	2080	-0-		-3950	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5341	-0-		-890	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
11	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4997	-0-		-149	-0-	4997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

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	723	N	723	-0-		-0-	-0-	723	3			N	-0-					52
02	840	N	645	-0-		-195	-0-	645	3			N	-0-					52
03	992	N	892	-0-		-100	-0-	892	3			N	-0-					52
04	690	N	564	-0-		-126	-0-	564	3			N	-0-					52
05	713	N	441	-0-		-272	-0-	441	3			N	-0-					52
06	870	N	248	-0-		-622	-0-	248	3			N	-0-	30	7			22
07	589	N	37	-0-		-552	-0-	37	3			N	-0-					22
08	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					22
09	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-					22
10	31	N	-0-	-0-		-31	-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: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

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	1798	N	1620	-0-		-178	-0-	1620	3			N	-0-					275
02	1596	N	1520	-0-		-76	-0-	1520	3			N	-0-					275
03	1829	N	1809	-0-		-20	-0-	1809	3			N	-0-					275
04	1560	N	1546	-0-		-14	-0-	1546	3			N	-0-					275
05	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	1769	3			N	-0-					275
06	1740	N	1698	-0-		-42	-0-	1698	3			N	-0-	275	7			-0-
07	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1676	-0-		-91	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1186	-0-		-524	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	779	-0-		-957	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1411	-0-		-209	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*12	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,333 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-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	7			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

01	1147	N	651	-0-	-496	-0-	651	3			N	-0-					95
02	1036	N	892	-0-	-144	-0-	892	3			N	-0-					95
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					95
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					95
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					95
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					95
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					95
08	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					95
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	972	3	19	9	N	17					112
10	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-	94	1	1	5	17
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					17
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					25
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					25
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					25
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					25
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					25
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					25
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					25
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					25
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					25
10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					25
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					25
*12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2819	-0-	2819	2819	2819	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4610	-0-	4610	7429	4610	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2102	-0-	2102	9531	2102	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1574	-0-	1574	11105	1574	2			N	-0-					-0-
10	13162 X	2057	-0-	-11105	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	1454	-0-	-1936	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	1319	-0-	-2184	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	41	1	1763	2	N	-0-					82
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	45	1	1698	2	N	-0-					82
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	N	-0-					82
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	2	N	-0-					82
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	N	-0-					82
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	N	-0-					82
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	2	N	-0-					82
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	2	N	-0-					82
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	N	50					132
							55	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	N	12					144
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	N	11					155
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	847	2	17	9	N	15					170

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	186	N	128	-0-	-58	-0-	36	1	92	2	N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	45	1	59	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	45	1	80	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	45	1	72	2	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	45	1	73	2	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	45	1	69	2	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	45	1	63	2	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	2	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	45	1	70	2	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	42	1	1659	2	N	13					85
							14	9									
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	45	1	1787	2	N	-0-					85
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2147	2	N	-0-					85
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	45	1	2028	2	N	-0-					85
05	3100	N	3403	-0-	303	303	45	1	3270	2	N	80					165
							88	9									
06	3000	N	4753	-0-	1753	2056	45	1	4660	2	N	44	184	1			25
							48	9									
07	3100	N	4199	-0-	1099	3155	45	1	4135	2	N	17					42
							19	9									
08	7412	X	4257	-0-	-3155	-0-	45	1	4212	2	N	-0-					42
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	45	1	4399	2	N	38					80
							42	9									
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4961	2	107	9	N	97					177
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5106	2	14	9	N	13					190
*12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5159	2	48	9	N	44					234

TOTAL GAS PROD: 44,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	2914	N	2189	-0-	-725	-0-	42	1	2147	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	2422	-0-	-42	-0-	45	1	2377	2	N	-0-			-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	45	1	2723	2	N	-0-			-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	45	1	2607	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	45	1	2589	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2496	-0-	-174	-0-	45	1	2451	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2399	-0-	-329	-0-	45	1	2354	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	45	1	2370	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2459	-0-	-31	-0-	45	1	2414	2	N	-0-			-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
12	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	2321	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,648 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

DILLEY (MORROW, UPPER) //CONT.// 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1161	2	N	-0-					92
02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	56	1	1034	2	N	-0-					92
03	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	62	1	1143	2	N	-0-					92
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	46	1	1067	2	N	-0-					92
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					92
06	1170	N	966	-0-	-204	-0-	50	1	916	2	N	-0-					92
07	1147	N	953	-0-	-194	-0-	46	1	907	2	N	-0-	92	1			-0-
08	1178	N	992	-0-	-186	-0-	50	1	942	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	N	10					10
							11	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					10
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	N	-0-					10
12	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	62	1	964	2	N	10					20
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	62	1	283	2	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	340	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	2	N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	7					7
							8	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	62	1	1218	2	N	8					15
							9	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	N	5					20
							6	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1158	2	N	-0-					20
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	2	N	2					22
							2	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	N	-0-					22
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	2	N	20					42
							22	9									
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	54	1	1195	2	N	-0-					42
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	44	1	1085	2	N	-0-					10
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	N	-0-					10
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	-0-					10
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	N	-0-					10
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	46	1	944	2	N	-0-					10
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	1235	2	N	-0-					10
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	N	-0-					10
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					10
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	54	1	1245	2	N	-0-					10
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	2	N	-0-					10
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	2	N	-0-					10
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,181 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	744	N	741	-0-	-3	-0-	62	1	651	2	N	25					204
							28	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	N	23	175	1			52
							25	9									
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	62	1	638	2	N	20					72
							22	9									
04	720	N	624	-0-	-96	-0-	60	1	564	2	N	-0-					72
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	62	1	617	2	N	45					117
							50	9									
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	52	1	519	2	N	15					132
							17	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	627	2	N	25					157
							28	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	705	2	N	5					162
							6	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	41					203
							45	9									
10	713	N	71	-0-	-642	-0-	14	1	54	2	N	3					206
							3	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	2	N	-0-	159	1			47
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	30					77
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

01	310	N	260	-0-	-50	-0-	62	1	198	2	N	-0-					27
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	56	1	217	2	N	-0-					27
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	62	1	245	2	N	-0-					27
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	58	1	237	2	N	-0-					27
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	60	1	249	2	N	-0-					27
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	2	N	-0-					27
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	N	-0-					27
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	60	1	211	2	N	-0-					27
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	60	1	216	2	N	-0-					27
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	62	1	226	2	N	-0-					27
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	54	1	203	2	N	-0-					27
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	60	1	214	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,427 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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	96	1	1278	2	N	10					198
							11	9									
02	1428	N	1047	-0-	-381	-0-	70	1	967	2	N	9					207
							10	9									
03	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	96	1	1055	2	N	6	166	1			47
							7	9									
04	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	94	1	1141	2	N	5					52
							6	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	93	1	1246	2	N	3					55
							3	9									
06	1110	N	944	-0-	-166	-0-	87	1	857	2	N	-0-					55
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	96	1	1153	2	N	7					62
							8	9									
08	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	96	1	1016	2	N	-0-					62
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	93	1	939	2	N	-0-					62
10	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	97	1	990	2	N	-0-					62
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	94	1	942	2	N	-0-					62
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	97	1	889	2	N	5					67
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	4216	X	3597	-0-	-619	-0-	3597	2			N	-0-					174
02	3808	X	1494	-0-	-2314	-0-	1494	2			N	-0-					174
03	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	3997	2			N	-0-					174
04	4080	X	3497	-0-	-583	-0-	3497	2			N	-0-					174
05	3906	X	3271	-0-	-635	-0-	3271	2			N	-0-					174
06	3870	X	3145	-0-	-725	-0-	3145	2			N	-0-					174
07	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	3104	2			N	-0-					174
08	3999	X	3061	-0-	-938	-0-	3059	2	2	9	N	2					176
09	3510	X	1870	-0-	-1640	-0-	1870	2			N	-0-					176
10	3286	X	2326	-0-	-960	-0-	2326	2			N	-0-					176
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					176
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 32,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	744	#	350	-0-	-394	-0-	24	1	326	2	N	-0-					117
02	364	#	221	-0-	-143	-0-	16	1	205	2	N	-0-					117
03	589	#	169	-0-	-420	-0-	12	1	157	2	N	-0-					117
04	570	#	16	-0-	-554	-0-	1	1	15	2	N	-0-					117
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					117
06	330	#	17	-0-	-313	-0-	1	1	16	2	N	-0-					117
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-					117
08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	67					184
							74	9									
09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	34	176	1			42
							37	9									
10	403	#	239	-0-	-164	-0-	14	1	211	2	N	13					55
							14	9									
11	390	#	256	-0-	-134	-0-	17	1	226	2	N	12					67
							13	9									
12	403	#	288	-0-	-115	-0-	20	1	266	2	N	2					69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-13	-0-	62	1	266	2	N	-0-					121
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	56	1	233	2	N	1					122
							1	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					122
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	60	1	262	2	N	-0-					122
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	62	1	270	2	N	-0-					122
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	50	1	158	2	N	-0-					122
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-					122
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	62	1	257	2	N	-0-					122
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	2	N	-0-					122
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	2	N	-0-					122
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	60	1	257	2	N	-0-					122
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	62	1	270	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1798	N	1487	-0-	-311	-0-	100	1	1387	2	N	-0-					23
02	1428	N	1354	-0-	-74	-0-	96	1	1258	2	N	-0-					23
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	112	1	1413	2	N	-0-					23
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	2	N	-0-					23
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	2	N	-0-					23
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	N	-0-					23
07	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	97	1	1360	2	N	-0-					23
08	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	102	1	1568	2	N	-0-					23
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	106	1	1554	2	N	-0-					23
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	106	1	1541	2	N	-0-					23
11	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	103	1	1388	2	N	-0-					23
12	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	104	1	1401	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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-

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	1395 N	805	-0-	-590	-0-	805	2		N	-0-			40
02	1456 N	790	-0-	-666	-0-	790	2		N	-0-			40
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			40
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			40
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			40
06	1860 N	1411	-0-	-449	-0-	1411	2		N	-0-			40
07	1643 N	1264	-0-	-379	-0-	1264	2		N	-0-			40
08	1674 N	1213	-0-	-461	-0-	1213	2		N	-0-			40
09	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	1299	2		N	-0-			40
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			40
11	1170 N	862	-0-	-308	-0-	862	2		N	-0-			40
12	1333 N	566	-0-	-767	-0-	566	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 14,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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	0	N	781	-0-	781 B	-8835	781	2			N	-0-					-0-
02	0	N	270	-0-	270 B	-8565	270	2			N	-0-					-0-
03	0	N	536	-0-	536 B	-8029	536	2			N	-0-					-0-
04	0	N	424	-0-	424 B	-7605	424	2			N	-0-					-0-
05	310	N	524	-0-	214 B	-7391	524	2			N	-0-					-0-
06	0	N	487	-0-	487 B	-6904	487	2			N	-0-					-0-
07	0	N	519	-0-	519 B	-6385	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57 B	-6385	470	2			N	-0-					-0-
09	0	N	303	-0-	303 B	-6082	6	1	297	2	N	-0-					-0-
10	0	N	27	-0-	27 B	-6055	27	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	567	-0-	567 B	-5488	567	2			N	-0-					-0-
12	0	N	379	-0-	379 B	-5109	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

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	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	351	2	1	9	Y	1					22
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	392	2	2	9	Y	2					24
03	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	308	2	1	9	Y	1					25
04	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	283	2	1	9	Y	1					26
05	434	N	305	-0-	-129 B	-0-	304	2	1	9	Y	1					27
06	DLQ G-10		281	-0-	281 B	281	279	2	2	9	Y	2					29
07	DLQ G-10		303	-0-	303 B	584	302	2	1	9	Y	1					30
08	900	N	316	-0-	-584 B	-0-	315	2	1	9	Y	1					31
09	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	297	2	1	9	Y	1					32
10	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	262	2	1	9	Y	1					33
11	300	N	205	-0-	-95 B	-0-	205	2			Y	-0-					33
12	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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

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-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

01	4681 #	4118	-0-	-563		-0-	10 6	1 9	4102	2	N	5			109
02	4228 #	1453	-0-	-2775		-0-	10 9	1 9	1434	2	N	8			117
03	4743 #	4387	-0-	-356		-0-	10 4	1 9	4373	2	N	4			121
04	4590 #	4291	-0-	-299		-0-	10 13	1 9	4268	2	N	12			133
05	4743 #	4177	-0-	-566		-0-	10 17	1 9	4150	2	N	15			148
06	4260 #	3858	-0-	-402		-0-	10 9	1 9	3839	2	N	8			156
07	4433 #	2787	-0-	-1646		-0-	10	1	2777	2	N	-0-			156
08	4433 #	3322	-0-	-1111		-0-	10 6	1 9	3306	2	N	5			161
09	4290 #	2343	-0-	-1947		-0-	10	1	2333	2	N	-0-			161
10	4185 #	2276	-0-	-1909		-0-	10	1	2266	2	N	-0-			161
11	3870 #	3784	-0-	-86		-0-	10 25	1 9	3749	2	N	23			184
*12	3537 R	3537	-0-	-0-		-0-	10	1	3527	2	N	-0-			184

TOTAL GAS PROD: 40,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 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	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-

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

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

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)//CONT.// 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 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	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					22
02	392	N	59	-0-	-333	-0-	59	2			N	-0-					22
03	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					22
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					22
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					22
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					22
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					22
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					22
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					22
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					22
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					22
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,076 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

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
APACHE CORPORATION 027200
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (NOVI LIME) //CONT.// 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

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

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 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	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-

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-			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-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	2	N	2			107
							2	9							
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	56	1	1145	2	N	-0-			107
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	N	1			108
							1	9							
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	N	-0-			108
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	62	1	1226	2	N	32			140
							35	9							
06	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	50	1	978	2	N	-0-			140
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	2	N	-0-			140
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	56	1	1176	2	N	-0-			140
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1247	2	N	-0-			140
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	60	1	1247	2	N	-0-			140
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	N	3			143
							3	9							
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	62	1	1223	2	N	4			147
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 15,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	36	1	115	2	N	-0-			135
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-			135
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	N	-0-			135
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	60	1	95	2	N	-0-			135
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	N	-0-			135
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	44	1	98	2	N	-0-			135
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	N	-0-			135
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	2	N	-0-			135
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	8	1	55	2	N	-0-			135
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	2	N	-0-			135
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	230	2	N	3			138
							3	9							
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	2	N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

01	1736	N	1272	-0-	-464	-0-	10	1	1262	2	N	-0-			91
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	10	1	1556	2	N	-0-			91
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	10	1	1659	3	N	-0-			91
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	10	1	1670	2	N	-0-			91
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	10	1	1709	2	N	-0-			91
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	10	1	1606	2	N	-0-			91
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	10	1	1725	2	N	-0-			91
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	10	1	1759	2	N	-0-			91
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	10	1	1724	2	N	-0-			91
10	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	10	1	1551	2	N	-0-			91
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	10	1	1663	2	N	-0-			91
12	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	10	1	1508	2	N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 19,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					79
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					79
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					79
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					79
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					79
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					79
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					79
08	2325	N	2092	-0-	-233	-0-	380	1	1712	2	N	-0-					79
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	125	1	1612	2	N	2					81
							2	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1661	2	N	-0-					81
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	98	1	1669	2	N	-0-					81
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	128	1	1690	2	N	1					82
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1262	2	2	9	Y	2					35
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					35
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					35
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					35
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		1339	-0-	1339	1339	1327	2	12	9	Y	11					46
07	DLQ G-10		1381	-0-	1381	2720	1381	2			Y	-0-					46
08	1800	N	1352	-0-	-448	2272	1352	2			Y	-0-					46
09	3000	N	1364	-0-	-1636	636	1360	2	4	9	Y	4					50
10	2030	N	1394	-0-	-636	-0-	1387	2	7	9	Y	6					56
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	Y	5					61
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	Y	2					63

TOTAL GAS PROD: 15,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					56
02	1512	N	1483	-0-	-29	-0-	1481	2	2	9	N	2					58
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	N	1					59
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1582	2	4	9	N	4					63
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1482	2	10	9	N	9					72
06	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1449	2	9	9	N	8	65	1			15
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					15
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					15
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	N	2					17
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	2	3	9	N	3					20
11	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1357	2	2	9	N	2					22
12	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	NO RPT		-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					12
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					12
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					12
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					12
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					12
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					12
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					12
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					12
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					12
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					12
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	287	1	1362	3	N	-0-					57
02	1512	N	1404	-0-	-108	-0-	239	1	1165	3	N	-0-					57
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	339	1	1476	3	N	-0-					57
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	326	1	1828	3	N	-0-					57
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	337	1	1573	3	N	-0-					57
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	326	1	1668	3	N	-0-					57
07	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	296	1	1612	3	N	-0-					57
08	1922	N	711	-0-	-1211	-0-	268	1	441	3	N	2					59
							2	9									
09	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	254	1	1683	3	N	-0-					59
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	331	1	2183	3	N	-0-					59
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	304	1	1739	3	N	-0-					59
12	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	327	1	1627	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 21,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1617	2	3	9	N	3					115
02	1428	N	1112	-0-	-316	-0-	1112	2			N	-0-					115
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1633	2	17	9	N	15					130
04	1560	N	1359	-0-	-201	-0-	1357	2	2	9	N	2					132
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					132
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	2			N	-0-					132
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					132
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					132
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	N	2					134
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1587	2	7	9	N	6					140
11	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1358	2	1	9	N	1	113	1			28
12	1581	N	1243	-0-	-338	-0-	1241	2	2	9	N	2					30

TOTAL GAS PROD: 17,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

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-	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-

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	13	2	N	-0-					163
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	N	-0-					163
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	30	1	19	2	N	-0-					163
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	2	N	-0-					163
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-					163
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	22	1	35	2	N	-0-					163
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	8	1	5	2	N	-0-					163
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					163
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					163
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					163
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	62	1	5103	2	N	-0-					117
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	56	1	4205	2	N	-0-					117
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	62	1	4283	2	N	-0-					117
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	60	1	4893	2	N	-0-					117
05	3379	X	1790	-0-	-1589	-0-	30	1	1760	2	N	-0-					117
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					117
07	3379	X	1029	-0-	-2350	-0-	20	1	1009	2	N	-0-					117
08	3379	X	2297	-0-	-1082	-0-	58	1	2239	2	N	-0-					117
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	60	1	3558	2	N	-0-					117
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	60	1	2923	2	N	-0-					117
11	2220	X	61	-0-	-2159	-0-	16	1	45	2	N	-0-					117
*12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	62	1	4248	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 34,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1669	-0-	-160	-0-	96	1	1551	2	N	20					72
							22	9									
02	1652	N	1515	-0-	-137	-0-	87	1	1410	2	N	16					88
							18	9									
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	94	1	1481	2	N	10					98
							11	9									
04	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	94	1	1331	2	N	10					108
							11	9									
05	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	97	1	1374	2	N	4					112
							4	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	94	1	1434	2	N	15					127
							17	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	N	10					137
							11	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	97	1	1547	2	N	11					148
							12	9									
09	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	80	1	1333	2	N	12					160
							13	9									
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	92	1	1422	2	N	7					167
							8	9									
11	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	91	1	1358	2	N	8					175
							9	9									
12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	97	1	1296	2	N	2					177
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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. GAS LIFT (I)(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	523	-0-	-35	-0-	48	1	453	2	N	20					104
							22	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	399	2	N	25					129
							28	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	N	10					139
							11	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	422	2	N	30					169
							33	9									
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	62	1	430	2	N	11					180
							12	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	N	78	164	1			94
							86	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	N	31					125
							34	9									
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	62	1	357	2	N	5					130
							6	9									
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	56	1	455	2	N	4					134
							4	9									
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	62	1	437	2	N	1					135
							1	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	N	-0-					135
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	62	1	386	2	N	9					144
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1893	-0-	-1021	-0-	1892	2	1	9	N	1					101
02	2632	X	2093	-0-	-539	-0-	2093	2			N	-0-					101
03	3255	X	1982	-0-	-1273	-0-	1982	2			N	-0-					101
04	3150	X	2313	-0-	-837	-0-	2313	2			N	-0-					101
05	2759	X	2240	-0-	-519	-0-	2240	2			N	-0-					101
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					101
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	1	9	N	1					102
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3336	2	3	9	N	3					105
09	2610	X	2446	-0-	-164	-0-	2443	2	3	9	N	3					108
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					108
11	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	3149	2			N	-0-					108
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 27,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1271	2	6	9	N	5					183
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					183
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					183
04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					183
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					183
06	930	N	546	-0-	-384	-0-	546	2			N	-0-					183
07	1178	N	546	-0-	-632	-0-	546	2			N	-0-					183
08	1147	N	711	-0-	-436	-0-	702	2	9	9	N	8					191
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1253	2	9	9	N	8					199
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					199
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					199
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-543	-0-	15	2			N	-0-					270
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					270
03	558	N	112	-0-	-446	-0-	112	2			N	-0-					270
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					278
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	155	2	9	9	N	8					286
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	N	6					292
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	N	6					298
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					298
09	540	N	168	-0-	-372	-0-	168	2			N	-0-					298
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					298
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					298
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 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-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1035	-0-	-50 B	-0-	12	1	1023	3	N	-0-					48
02	980	N	921	-0-	-59 B	-0-	10	1	887	3	N	22					70
							24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	12	1	924	3	N	-0-					70
04	990	N	909	-0-	-81 B	-0-	909	3			N	-0-					70
05	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	969	3	21	9	N	19					89
06	900	N	816	-0-	-84 B	-0-	816	3			N	-0-					89
07	930	N	714	-0-	-216 B	-0-	690	3	24	4	N	-0-					89
08	992	N	882	-0-	-110 B	-0-	882	3			N	-0-					89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	878	3	9	9	N	8					97
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					97
11	840	N	579	-0-	-261 B	-0-	579	3			N	-0-					97
12	930	N	612	-0-	-318 B	-0-	12	1	600	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COURSON PARNELL WELL #: 6474 RRCID -> 267036 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8783 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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: 6 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
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	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOHBERGER WELL #: RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF.11861 - 11924

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

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-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

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	1023	N	993	-0-	-30	-0-	8	1	967	2	Y	16	13	1	2	8	18
							18	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	7	1	855	2	Y	13	6	1	1	8	24
							14	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	8	1	938	2	Y	14	1	1	1	8	36
							15	9									
04	960	N	935	-0-	-25	-0-	8	1	912	2	Y	14	24	1			26
							15	9									
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	8	1	932	2	Y	13	30	1			9
							14	9									
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	8	1	893	2	Y	13					22
							14	9									
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	8	1	916	2	Y	13	9	1			26
							14	9									
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	8	1	907	2	Y	11	26	1			11
							12	9									
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	8	1	845	2	Y	13	8	1			16
							14	9									
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	8	1	848	2	Y	13	9	1			20
							14	9									
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	8	1	828	2	Y	13	1	8			32
							14	9									
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	8	1	845	2	Y	12	30	1			14
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13445 - 13709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	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
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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	314	1	135	2	N	1					164
							1	9									
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	223	1	71	2	N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	383	2	34	9	N	31					195
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	161	2	28	9	N	25					220
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	15					235
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					235
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	182	1			54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	8	1	465	2	N	2					33
							2	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	297	1	524	2	N	-0-					33
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	480	1	740	2	N	-0-					33
04	3000	N	7953	-0-	4953	4953	7953	2			N	-0-					33
05	3100	N	1020	-0-	-2080	2873	1020	2			N	-0-					33
06	3000	N	743	-0-	-2257	616	743	2			N	-0-					33
07	1359	X	743	-0-	-616	-0-	743	2			N	-0-					33
08	806	X	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					33
09	780	X	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					33
10	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					33
11	750	X	667	-0-	-83	-0-	667	2			N	-0-					33
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 16,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
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-

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	7674	-0-	7674	7674	7674	2			N	-0-					-0-
10	0	K	9126	-0-	9126	16800	9126	2			N	-0-					-0-
11	0	K	8636	-0-	8636	25436	8636	2			N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	25436					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,436 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1196	-0-	-0-	-0-	430	1	756	2	N	9					202
							10	9									
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	311	1	485	2	N	8					210
							9	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	101	1	632	2	N	15					225
							17	9									
04	1080	N	718	-0-	-362	-0-	697	2	21	9	N	19	181	1			63
05	899	N	698	-0-	-201	-0-	684	2	14	9	N	13					76
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	643	2	11	9	N	10					86
07	744	N	572	-0-	-172	-0-	561	2	11	9	N	10					96
08	713	N	337	-0-	-376	-0-	328	2	9	9	N	8					104
09	660	N	369	-0-	-291	-0-	358	2	11	9	N	10					114
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					114
11	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	366	1	880	2	N	-0-					109
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	440	1	749	2	N	27					136
							30	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	226	1	901	2	N	20					156
							22	9									
04	1200	N	887	-0-	-313	-0-	881	2	6	9	N	5					161
05	1364	N	873	-0-	-491	-0-	867	2	6	9	N	5					166
06	1110	N	821	-0-	-289	-0-	821	2			N	-0-					166
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					166
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	924	2	18	9	N	16					182
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	870	2	18	9	N	16					198
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1147	2	28	9	N	25					223
11	900	N	804	-0-	-96	-0-	795	2	9	9	N	8	185	1			46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 10,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	14	1	1404	3	N	-0-					38
02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-	13	1	1125	3	N	-0-					38
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	14	1	1463	3	N	1	12	5			27
							1	9									
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					27
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					27
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1436	3	1	9	N	1					28
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					28
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1432	3	20	4	N	-0-					28
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					28
10	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1373	3			N	-0-					28
11	1410	N	1004	-0-	-406	-0-	1004	3			N	-0-					28
12	1643	N	618	-0-	-1025	-0-	14	1	604	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					40
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					40
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	3			N	-0-					40
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-					40
05	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					40
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					40
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					40
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					40
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					40
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					40
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					40
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 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	992	N	916	-0-	-76	-0-	13	1	903	3	N	-0-					64
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	12	1	1002	3	N	-0-					64
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	13	1	1181	3	N	30					94
							33	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					94
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					94
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1223	3	62	9	N	56					150
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					150
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					150
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1215	3	30	9	N	27					177
10	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					177
11	1080	N	792	-0-	-288	-0-	792	3			N	-0-					177
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	13	1	786	3	N	30	183	1			24
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	70	1	2201	3	N	-0-					78
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	63	1	2093	3	N	60					138
							66	9									
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	70	1	2317	3	N	-0-					138
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	68	1	2036	3	N	4					142
							4	9									
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	70	1	2343	3	N	60					202
							66	9									
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	68	1	2070	3	N	39					241
							43	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	70	1	2214	3	N	-0-					241
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	70	1	2131	3	N	8					249
							9	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	68	1	1990	3	N	42					291
							46	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	70	1	1939	3	N	13	184	1			120
							14	9									
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1783	3	N	10					130
							11	9									
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	64	1	1914	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 26,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	23	1	1156	3	N	-0-			-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	21	1	871	3	N	-0-			-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	433	-0-	-677	-0-	433	3			N	-0-			-0-
05	992	N	436	-0-	-556	-0-	436	3			N	-0-			-0-
06	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	3			N	-0-			-0-
07	434	N	115	-0-	-319	-0-	115	3			N	-0-			-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
11	1020	N	728	-0-	-292	-0-	22	1	706	3	N	-0-			-0-
12	992	N	869	-0-	-123	-0-	23	1	846	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	185	3	N	-0-			276
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	166	3	N	10			286
							11	9							
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	N	-0-			286
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	45	1	129	3	N	-0-			286
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	47	1	167	3	N	7			293
							8	9							
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	45	1	176	3	N	19			312
							21	9							
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	47	1	70	3	N	-0-			312
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	47	1	95	3	N	23			335
							25	9							
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	45	1	113	3	N	25			360
							28	9							
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	47	1	128	3	N	2			362
							2	9							
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	45	1	134	3	N	22			384
							24	9							
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	47	1	142	3	N	-0-			384

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			94
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			100
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			115
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			124
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			135
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			157
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					196
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	1			N	-0-					196
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			N	-0-					196
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	1			N	-0-					196
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					196
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					196
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					196
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					196
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					196
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
RICHARDSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120295 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6786 - 6850

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

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-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

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
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	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	13	1	2642	3	N	-0-					122
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	12	1	2532	3	N	13					135
							14	9									
03	2759	X	2478	-0-	-281	-0-	13	1	2465	3	N	-0-					135
04	2670	X	2364	-0-	-306	-0-	2360	3	4	9	N	4					139
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					139
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2934	3	3	9	N	3					142
07	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	2342	3			N	-0-					142
08	2759	X	1815	-0-	-944	-0-	1630	3	185	4	N	-0-					142
09	2670	N	2308	-0-	-362	-0-	2308	3			N	-0-					142
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					142
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-	2	5			140
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	13	1	2468	3	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 29,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	763	2	N	22					185
							24	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	52	1	1730	2	N	23					208
							25	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	62	1	1692	2	N	20	178	1			50
							22	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	N	38					88
							42	9									
05	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	62	1	1753	2	N	17					105
							19	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	60	1	1652	2	N	22					127
							24	9									
07	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	62	1	1550	2	N	18					145
							20	9									
08	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	62	1	1380	2	N	15					160
							17	9									
09	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	60	1	1386	2	N	15					175
							17	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	52	1	1586	2	N	23	166	1			32
							25	9									
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	54	1	1432	2	N	8					40
							9	9									
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	62	1	1514	2	N	32					72
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 19,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					35
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					35
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					35
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					35
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					35
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					35
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					35
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					35
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	2	N	-0-					35
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					35
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					35
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,582 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	3286	#	2366	-0-	-920	-0-	13	1	2168	3	N	34					159
							148	4	37	9							
02	2968	#	2411	-0-	-557	-0-	11	1	2400	3	N	-0-					159
03	3286	#	2893	-0-	-393	-0-	13	1	2818	3	N	56					215
							62	9									
04	2850	#	2679	-0-	-171	-0-	2677	3	2	9	N	2					217
05	2945	#	2906	-0-	-39	-0-	2800	3	106	4	N	-0-	42	5			175
06	2790	#	2701	-0-	-89	-0-	2701	3			N	-0-					175
07	2883	#	2766	-0-	-117	-0-	2766	3			N	-0-					175
08	2914	#	2722	-0-	-192	-0-	2671	3	51	9	N	46	191	1			30
09	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					30
10	2914	#	2876	-0-	-38	-0-	2876	3			N	-0-					30
11	2700	R	2700	-0-	-0-	-0-	2694	3	6	9	N	5					35
12	2976	#	2777	-0-	-199	-0-	13	1	2764	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 32,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	5239	X	2749	-0-	-2490	-0-	35	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4270	-0-	-126	-0-	45	1	4225	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3409	-0-	-1768	-0-	45	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4622	-0-	-388	-0-	45	1	4577	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3667	-0-	-1510	-0-	42	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3091	-0-	-1499	-0-	45	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3922	-0-	-852	-0-	45	1	3877	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	495	-0-	-4279	-0-	35	1	460	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	109	-0-	-4511	-0-	45	1	64	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	22	-0-	-3915	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	147	-0-	-3790	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,503 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	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	12	1	1130	3	N	-0-					33
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	11	1	1085	3	N	-0-					33
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	12	1	1268	3	N	-0-					33
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	848	3	176	4	N	2					35
							2	9									
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			N	-0-					35
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1077	3	121	9	N	110					145
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					145
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					145
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	N	7					152
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					152
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-	2	5			150
12	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	12	1	1096	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 13,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	2480	N	1308	-0-	-1172	-0-	1189	3	116	4	N	3	195	1	5	5	30
							3	9									
02	2324	N	1759	-0-	-565	-0-	1759	3			N	-0-					30
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					30
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1802	3	85	9	N	77					107
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1998	3	28	9	N	25					132
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1850	3	50	9	N	45					177
07	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1842	3	13	9	N	12	168	1			21
08	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	3			N	-0-					21
09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1798	3	70	9	N	64					85
10	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					85
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					85
*12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 23,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	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-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

01	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	260	1	13965	3	N	-0-					50
02	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	235	1	12526	3	N	7					57
						8	9									
03	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	260	1	13823	3	N	-0-					57
04	13530 X	13486	-0-	-44	-0-	237	1	13249	3	N	-0-					57
05	DLQ G-10	14036	-0-	14036	14036	245	1	13782	3	N	8					65
						9	9									
06	DLQ G-10	13798	-0-	13798	27834	237	1	13553	3	N	7					72
						8	9									
07	42322 X	14488	-0-	-27834	-0-	245	1	14243	3	N	-0-					72
08	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	245	1	14487	3	N	3					75
						3	9									
09	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	237	1	14099	3	N	7					82
						8	9									
10	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	245	1	14454	3	N	-0-					82
11	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	237	1	13889	3	N	5					87
						6	9									
12	14818 X	14456	-0-	-362	-0-	260	1	14196	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 169,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	3	6	9	N	5					21
02	1036	N	780	-0-	-256	-0-	767	3	13	9	N	12					33
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	848	3	7	9	N	6					39
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	892	3	2	9	N	2					41
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	3	8	9	N	7					48
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					48
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					48
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					48
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					48
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	3	14	9	N	13					61
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1091	3	36	9	N	33					94
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	3	22	9	N	20					114

TOTAL GAS PROD: 11,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON -JH- WELL #: 1 RRCID -> 021991 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	32	1	3103	2	N	-0-					65
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	32	1	3248	2	N	15					80
							17	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	44	1	3929	2	N	4					84
							4	9									
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	38	1	3228	2	N	20					104
							22	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	50	1	3574	2	N	73					177
							80	9									
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	50	1	2556	2	N	8					185
							9	9									
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	44	1	3303	2	N	21	176	1			30
							23	9									
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	44	1	3633	2	N	27					57
							30	9									
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	40	1	3073	2	N	-0-					57
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	52	1	3232	2	N	-0-					57
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	50	1	3129	2	N	-0-					57
*12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	54	1	2831	2	N	93					150
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 39,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	16	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	18	1	6	2	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	46	1	40	2	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	28	1	11	2	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	54	1	19	2	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	2	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	46	1	33	2	N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

01	558	N	536	-0-	-22	-0-	62	1	474	2	N	-0-					20
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	56	1	432	2	N	-0-					20
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	-0-					20
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	2	N	-0-					20
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	546	2	N	-0-					20
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	54	1	481	2	N	-0-					20
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	539	2	N	-0-					20
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	56	1	485	2	N	-0-					20
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	60	1	527	2	N	-0-					20
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	62	1	494	2	N	-0-					20
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	54	1	430	2	N	-0-					20
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	62	1	446	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	62	1	379	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	437	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	364	2	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	52	1	379	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	-0-					-0-
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	62	1	353	2	N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413	2	N	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	60	1	405	2	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	60	1	354	2	N	-0-					-0-
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	62	1	333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1660	-0-	-107	-0-	96	1	1564	2	N	-0-					54
02	1708	N	1580	-0-	-128	-0-	89	1	1482	2	N	8					62
							9	9									
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	82	1	1090	2	N	-0-					62
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1825	2	N	1					63
							1	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1688	2	N	9					72
							10	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	96	1	1559	2	N	8					80
							9	9									
07	1984	N	1672	-0-	-312	-0-	99	1	1567	2	N	5					85
							6	9									
08	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	97	1	1542	2	N	5					90
							6	9									
09	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	94	1	1513	2	N	9					99
							10	9									
10	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	99	1	1525	2	N	1					100
							1	9									
11	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	93	1	1431	2	N	12					112
							13	9									
12	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	97	1	1471	2	N	8					120
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	10	1	1816	2	N	-0-					60
02	1540	N	1519	-0-	-21	-0-	10	1	1509	2	N	-0-					60
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	10	1	1766	2	N	-0-					60
04	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	10	1	1617	2	N	-0-					60
05	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	10	1	1591	2	N	-0-					60
06	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	10	1	1602	2	N	-0-					60
07	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	10	1	1611	2	N	-0-					60
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	10	1	1590	2	N	2					62
							2	9									
09	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	10	1	1520	2	N	-0-					62
10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	10	1	1537	2	N	-0-					62
11	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	10	1	1382	2	N	-0-					62
12	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	10	1	1421	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	434	N	212	-0-	-222	-0-	10	1	202	2	N	-0-					125
02	420	N	36	-0-	-384	-0-	10	1	26	2	N	-0-					125
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	16					141
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					141
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	868	N	392	-0-	-476	-0-	13	1	367	3	N	-0-					-0-
							12	4									
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	12	1	651	3	N	-0-					-0-
03	806	N	499	-0-	-307	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
							111	4									
04	390	N	877	-0-	487	-0-	704	3	173	4	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	813	3	56	4	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	811	3	268	4	N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	13	1	798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,280 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					187
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					187
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					187
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					187
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					187
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					187
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					187
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					187
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					187
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 1,066 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	535	-0-	-23	-0-	14	1	521	3	N	-0-					13
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	13	1	479	3	N	-0-					13
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	14	1	540	3	N	9					22
							10	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					22
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					22
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	3	9	9	N	8					30
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					30
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					30
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-	2	5			28
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					28
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					28
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	14	1	526	3	N	5					33
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	450	N	60	-0-	-390	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4130	-0-	-1388	-0-	62	1	4068	2	N	-0-					8
02	4984	X	4033	-0-	-951	-0-	56	1	3977	2	N	-0-					8
03	5518	X	4413	-0-	-1105	-0-	62	1	4351	2	N	-0-					8
04	5340	X	4365	-0-	-975	-0-	60	1	4305	2	N	-0-					8
05	5363	X	3635	-0-	-1728	-0-	62	1	3573	2	N	-0-					8
06	DLQ G-10		2949	-0-	2949	2949	50	1	2899	2	N	-0-					8
07	DLQ G-10		4302	-0-	4302	7251	60	1	4242	2	N	-0-					8
08	DLQ G-10		3353	-0-	3353	10604	56	1	3297	2	N	-0-					8
09	14424	X	3820	-0-	-10604	-0-	60	1	3760	2	N	-0-					8
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	60	1	4148	2	N	14					22
							15	9									
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	60	1	4562	2	N	-0-					22
*12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	62	1	4392	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 48,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3712	-0-	-845	-0-	214	1	3498	2	N	-0-					159
02	3808	X	3379	-0-	-429	-0-	191	1	3188	2	N	-0-					159
03	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	218	1	2917	2	N	26					185
							29	9									
04	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	200	1	3660	2	N	37					222
							41	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	210	1	3550	2	N	-0-	187	1			35
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	204	1	3319	2	N	7					42
							8	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	211	1	3351	2	N	10					52
							11	9									
08	3999	X	3586	-0-	-413	-0-	213	1	3366	2	N	6					58
							7	9									
09	3870	X	3529	-0-	-341	-0-	206	1	3306	2	N	15					73
							17	9									
10	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	211	1	3246	2	N	2					75
							2	9									
11	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	207	1	3196	2	N	7					82
							8	9									
12	3565	X	3504	-0-	-61	-0-	213	1	3252	2	N	35					117
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 42,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5636	-0-	-843	-0-	5597	3	39	9	N	35					142
02	5824	X	5327	-0-	-497	-0-	5117	3	210	9	N	191	296	1			37
03	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5881	3	20	9	N	18					55
04	6120	X	5692	-0-	-428	-0-	5642	3	50	9	N	45					100
05	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	5344	3	95	9	N	86	143	1			43
06	DLQ G-10		4969	-0-	4969	4969	4969	3			N	-0-	13	1			30
07	DLQ G-10		5634	-0-	5634	10603	5599	3	35	9	N	32					62
08	DLQ G-10		5148	-0-	5148	15751	5108	3	40	9	N	36					98
09	21261	X	5510	-0-	-15751	-0-	5471	3	39	9	N	35					133
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5808	3	91	9	N	83					216
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					216
*12	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	5544	3	2	9	N	2	117	1			101

TOTAL GAS PROD: 66,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

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	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1086	3	54	9	N	49					83
02	1260	N	908	-0-	-352	-0-	899	3	9	9	N	8					91
03	1736	N	947	-0-	-789	-0-	930	3	17	9	N	15					106
04	1110	N	876	-0-	-234	-0-	876	3			N	-0-					106
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					106
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					106
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	882	3	1	9	N	1	1	8			106
08	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	3			N	-0-					106
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	836	3	2	9	N	2					108
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	3	14	9	N	13					121
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	970	3	11	9	N	10					131
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	967	3	14	9	N	13					144

TOTAL GAS PROD: 11,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

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

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-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

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-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	-0-					20
02	1792	N	1486	-0-	-306	-0-	56	1	1430	2	N	-0-					20
03	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	62	1	1285	2	N	-0-					20
04	1740	N	786	-0-	-954	-0-	44	1	742	2	N	-0-					20
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	2	N	-0-					20
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1528	2	N	-0-					20
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	N	-0-					20
08	1705	N	916	-0-	-789	-0-	56	1	860	2	N	-0-					20
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	60	1	1931	2	N	-0-					20
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	62	1	1694	2	N	-0-					20
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	44	1	1444	2	N	-0-					20
12	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	54	1	1703	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,225 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	863	-0-	-36	-0-	62	1	801	2	N	-0-					160
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	56	1	709	2	N	-0-					160
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					160
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	60	1	792	2	N	-0-					160
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	860	2	N	-0-					160
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	42	1	695	2	N	-0-					160
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	N	-0-					160
08	899	N	725	-0-	-174	-0-	56	1	669	2	N	-0-					160
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	N	2					162
							2	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	N	10					172
							11	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	766	2	N	-0-					172
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	62	1	795	2	N	20					192
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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-	-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-

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	155	N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	2	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	20	1	18	2	N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	26	1	40	2	N	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	30	1	20	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	30	1	19	2	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	31	1	14	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	210	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	29	1	234	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	2	N	-0-					152
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	N	-0-					152
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	N	-0-					152
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	8					160
							9	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	N	-0-					160
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	30	1	625	2	N	-0-					160
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	N	-0-					160
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					160
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	7					167
							8	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	-0-					167
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	30	1	625	2	N	-0-					167
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	31	1	604	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					209
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					209
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					209
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					209
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					209
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					209
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					209
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					209
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					209
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					209
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					209
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOWELL 250 WELL #: 1 RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	534	-0-	534 B	-14186	534	3			N	-0-					-0-
02	0	N	386	-0-	386 B	-13800	386	3			N	-0-					-0-
03	403	N	436	-0-	33 B	-13767	436	3			N	-0-					-0-
04	480	N	273	-0-	-207 B	-13767	273	3			N	-0-					-0-
05	0	N	295	-0-	295 B	-13472	295	3			N	-0-					-0-
06	420	N	242	-0-	-178 B	-13472	242	3			N	-0-					-0-
07	279	N	381	-0-	102 B	-13370	381	3			N	-0-					-0-
08	310	N	358	-0-	48 B	-13322	358	3			N	-0-					-0-
09	240	N	274	-0-	34 B	-13288	274	3			N	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73 B	-13288	299	3			N	-0-					-0-
11	360	N	398	-0-	38 B	-13250	398	3			N	-0-					-0-
12	279	N	399	-0-	120 B	-13130	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 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	0	N	1537	-0-	1537 B	-60153	1537	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1192	-0-	184 B	-59969	1192	3			N	-0-					-0-
03	434	N	290	-0-	-144 B	-59969	290	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	54	-0-	-1446 B	-59969	54	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	75	-0-	-1258 B	-59969	75	3			N	-0-					-0-
06	270	N	71	-0-	-199 B	-59969	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	134	-0-	72 B	-59897	134	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-59897	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	284	-0-	224 B	-59673	284	3			N	-0-					-0-
10	124	N	1954	-0-	1830 B	-57843	1954	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1535	-0-	1534 B	-56309	1535	3			N	-0-					-0-
12	279	N	1835	-0-	1556 B	-54753	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	N	3					54
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					59
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	980	2	6	9	N	5					64
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	909	2	7	9	N	6					70
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	980	2	6	9	N	5					75
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					75
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					75
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	892	2	2	9	N	2					77
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	N	1					78
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2					80
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1					81
12	992	N	809	-0-	-183	-0-	808	2	1	9	N	1					82

TOTAL GAS PROD: 11,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	279	N	413	-0-	134 B	-161	62	1	351	2	N	-0-					25
02	262	N	423	-0-	161 B	-0-	56	1	367	2	N	-0-					25
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	62	1	330	2	N	-0-					25
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	48	1	175	2	N	18					43
							20	9									
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	62	1	189	2	N	-0-					43
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	60	1	383	2	N	2					45
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	62	1	311	2	N	-0-					45
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	56	1	244	2	N	-0-					45
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	60	1	304	2	N	3					48
							3	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					48
11	270	N	205	-0-	-65 B	-0-	36	1	169	2	N	-0-					48
*12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	62	1	258	2	N	10					58
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

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

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					36
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					36
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					36
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					36
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					36
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					36
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					36
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					36
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					36
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					36
11	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					36
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 6,489 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					69
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					69
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					69
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					69
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					69
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					69
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					69
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					69
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					69
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					69
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 3,092 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	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	31	1	1548	2	N	-0-					20
02	1372	#	1154	-0-	-218	-0-	28	1	1126	2	N	-0-					20
03	1488	#	991	-0-	-497	-0-	31	1	960	2	N	-0-					20
04	1440	#	1126	-0-	-314	-0-	1126	2			N	-0-					20
05	1581	#	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					20
06	1530	#	262	-0-	-1268	-0-	262	2			N	-0-					20
07	1271	#	892	-0-	-379	-0-	892	2			N	-0-					20
08	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					20
09	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					20
10	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					20
11	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					20
12	1581	#	1425	-0-	-156	-0-	31	1	1394	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	#	-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	4	23	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	480	N	202	-0-	-278	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-263	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 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

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	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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

01	620	N	311	-0-	-309		-0-		28	1	283	2	N	-0-					275
02	367	N	367	-0-	-0-		-0-		28	1	339	2	N	-0-					275
03	481	N	481	-0-	-0-		-0-		31	1	450	2	N	-0-					275
04	565	N	565	-0-	-0-		-0-		30	1	535	2	N	-0-					275
05	902	N	902	-0-	-0-		-0-		30	1	872	2	N	-0-					275
06	965	N	965	-0-	-0-		-0-		24	1	934	2	N	6	6	8			275
									7	9									
07	890	N	890	-0-	-0-		-0-		31	1	859	2	N	-0-					275
08	899	N	870	-0-	-29		-0-		26	1	813	2	N	28					303
									31	9									
09	960	N	920	-0-	-40		-0-		30	1	844	2	N	42					345
									46	9									
10	899	N	889	-0-	-10		-0-		27	1	760	2	N	93	93	8			345
									102	9									
11	840	N	430	-0-	-410		-0-		22	1	408	2	N	-0-					345
12	961	N	613	-0-	-348		-0-		29	1	584	2	N	-0-					345

TOTAL GAS PROD: 8,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

01	222	N	222	-0-	-0-		-0-		102	1	120	3	Y	-0-					24
02	205	N	205	-0-	-0-		-0-		102	1	103	3	Y	-0-					24
03	194	N	194	-0-	-0-		-0-		102	1	92	3	Y	-0-					24
04	209	N	209	-0-	-0-		-0-		102	1	107	3	Y	-0-					24
05	199	N	199	-0-	-0-		-0-		102	1	97	3	Y	-0-					24
06	DLQ G-10		192	-0-	192		192		102	1	90	3	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		194	-0-	194		386		102	1	92	3	Y	-0-					24
08	572	N	186	-0-	-386		-0-		102	1	84	3	Y	-0-					24
09	184	N	184	-0-	-0-		-0-		102	1	82	3	Y	-0-					24
10	197	N	197	-0-	-0-		-0-		102	1	95	3	Y	-0-					24
11	191	N	191	-0-	-0-		-0-		102	1	89	3	Y	-0-					24
*12	197	N	197	-0-	-0-		-0-		102	1	95	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,370 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	868	N	785	-0-	-83	-0-	50	1	735	2	N	-0-					12
02	924	N	773	-0-	-151	-0-	56	1	717	2	N	-0-					12
03	1085	N	776	-0-	-309	-0-	62	1	714	2	N	-0-					12
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	60	1	640	2	N	-0-					12
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	N	-0-					12
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	2	N	-0-					12
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	N	-0-					12
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	2	N	-0-					12
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	60	1	1124	2	N	-0-					12
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	62	1	1067	2	N	-0-					12
11	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	60	1	950	2	N	-0-					12
12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	60	1	1068	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	N	-0-					25
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	52	1	927	2	N	-0-					25
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	-0-					25
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	60	1	938	2	N	-0-					25
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	60	1	999	2	N	-0-					25
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-					25
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1	1020	2	N	-0-					25
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	2	N	-0-					25
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	60	1	1046	2	N	-0-					25
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					25
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	60	1	1005	2	N	-0-					25
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	62	1	1018	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	639	-0-	-136	-0-	31	1	608	2	N	-0-					58
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	28	1	535	2	N	-0-					58
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	N	-0-					58
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	N	-0-					58
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					58
06	1110	N	879	-0-	-231	-0-	30	1	849	2	N	-0-					58
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	31	1	940	2	N	-0-					58
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	1122	2	N	-0-					58
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	N	-0-					58
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	31	1	1404	2	N	-0-					58
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	30	1	1455	2	N	-0-					58
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	62	1	755	2	N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	52	1	686	2	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	2	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	N	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	60	1	776	2	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	60	1	746	2	N	-0-					-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	62	1	752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,869 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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	58	1	1874	2	N	-0-					32
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	52	1	1612	2	N	-0-					32
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	62	1	1815	2	N	-0-					32
04	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	60	1	1731	2	N	-0-					32
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	62	1	1763	2	N	-0-					32
06	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	60	1	1701	2	N	-0-					32
07	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					32
08	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	62	1	1664	2	N	-0-					32
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	60	1	1657	2	N	-0-					32
10	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	62	1	1690	2	N	-0-					32
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	60	1	1635	2	N	-0-					32
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	62	1	1616	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 21,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					76
02	1400	N	1276	-0-	-124	-0-	1276	3			N	-0-					76
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					76
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					76
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	3	12	9	N	11	69	1			18
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	3	1	9	N	1					19
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					19
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	3	6	9	N	5					24
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					24
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					24
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	3	1	9	N	1					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 16,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2591	-0-	-695	-0-	2591	3			N	-0-					143
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	3	9	N	3					146
03	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	3			N	-0-					146
04	3180	X	2606	-0-	-574	-0-	2606	3			N	-0-					146
05	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	2787	3			N	-0-	120	1			26
06	3180	X	2623	-0-	-557	-0-	2623	3			N	-0-					26
07	3286	X	2486	-0-	-800	-0-	2486	3			N	-0-					26
08	3131	X	2375	-0-	-756	-0-	2375	3			N	-0-					26
09	3000	X	2267	-0-	-733	-0-	2267	3			N	-0-					26
10	3100	X	2275	-0-	-825	-0-	2267	3	8	9	N	7					33
11	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	2285	3	4	9	N	4					37
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 28,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					67
02	1204	N	1095	-0-	-109	-0-	1095	3			N	-0-					67
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					67
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					67
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-	45	1			22
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3			N	-0-					22
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					22
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					22
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					22
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					22
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3168	-0-	-986	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3825	-0-	-825	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3874	-0-	-506	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3882	-0-	-644	-0-	3874	3	8	9	N	7					7
11	3930	X	3574	-0-	-356	-0-	3570	3	4	9	N	4					11
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 42,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					28
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	906	3			N	-0-					28
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	N	3					31
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					31
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-	27	1			4
06	930	N	609	-0-	-321	-0-	607	3	2	9	N	2					6
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					6
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	3	1	9	N	1					7
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					7
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					7
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	942	-0-	-318	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,976 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-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,697 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1	1	412	2	N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	2	N	-0-			-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	1	1	432	2	N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	2	N	-0-			-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	1	1	402	2	N	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	2	N	-0-			-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	1	1	411	2	N	-0-			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	2	N	-0-			-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	1	1	416	2	N	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-			-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	2	N	-0-			-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	1	1	417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
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	1147	N	278	-0-	-869	-0-	278	3			N	-0-			38
02	952	N	532	-0-	-420	-0-	532	3			N	-0-			38
03	961	N	696	-0-	-265	-0-	696	3			N	-0-			38
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	3			N	-0-			38
05	589	N	298	-0-	-291	-0-	2	1	296	3	N	-0-			38
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-			38
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			38
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			38
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			38
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			38
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			38
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	1	1	117	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	2	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	2	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	1	1	267	2	N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	410	-0-	-24	-0-	62	1	348	2	N	-0-					103
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	28	1	306	2	N	-0-					103
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	14	1	355	2	N	-0-					103
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	12	1	357	2	N	-0-					103
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	60	1	337	2	N	4					107
							4	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	58	1	367	2	N	-0-					107
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	62	1	354	2	N	-0-					107
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	62	1	365	2	N	-0-					107
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	58	1	358	2	N	-0-					107
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	364	2	N	-0-					107
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	40	1	357	2	N	-0-					107
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	52	1	346	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 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	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-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					77
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					77
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					77
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					77
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					77
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					77
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					77
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					77
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					77
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					77
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					77
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	299	-0-	-11	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
06	330	N	188	-0-	-142	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
07	310	N	124	-0-	-186	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 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-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					40
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					40
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					40
04	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	2			N	-0-					40
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					40
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018 - P/A 02/16/18

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

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1322	-0-	-42	-0-	1313	2	9	9	N	8					103
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8					111
03	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2			N	-0-					111
04	1290	N	364	-0-	-926	-0-	364	2			N	-0-					111
05	1178	N	338	-0-	-840	-0-	338	2			N	-0-					111
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					111
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					111
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					111
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1121	2	113	9	N	103	181	1			33
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	N	2					35
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1029	2	2	9	N	2					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 10,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	701	-0-	-74	-0-	62	1	636	2	N	3					124
							3	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	N	28					152
							31	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	653	2	N	28					180
							31	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	60	1	632	2	N	28					208
							31	9									
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	62	1	656	2	N	28					236
							31	9									
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	60	1	612	2	N	28					264
							31	9									
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	60	1	628	2	N	28					292
							31	9									
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	62	1	631	2	N	-0-	132	1			160
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	60	1	563	2	N	-0-					160
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	60	1	598	2	N	-0-					160
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	60	1	568	2	N	5					165
							6	9									
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	48	1	564	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					53
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					53
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					53
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					53
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					53
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					53
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					53
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

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

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3776	-0-	-595 B	-0-	28	1	3731	2	N	15			78
							17	9							
02	3780	X	3510	-0-	-270 B	-0-	28	1	3463	2	N	17			95
							19	9							
03	3964	X	3964	-0-	-0- B	-0-	31	1	3914	2	N	17			112
							19	9							
04	3987	X	3987	-0-	-0- B	-0-	30	1	3932	2	N	23			135
							25	9							
05	3875	X	3111	-0-	-764 B	-0-	26	1	3071	2	N	13			148
							14	9							
06	3840	X	3739	-0-	-101 B	-0-	24	1	3694	2	N	19			167
							21	9							
07	4123	X	2615	-0-	-1508 B	-0-	24	1	2579	2	N	11			178
							12	9							
08	4123	X	3126	-0-	-997 B	-0-	31	1	3071	2	N	22			200
							24	9							
09	3990	X	3918	-0-	-72 B	-0-	30	1	3827	2	N	55			255
							61	9							
10	3875	X	3716	-0-	-159 B	-0-	31	1	3617	2	N	62			317
							68	9							
11	3750	X	3150	-0-	-600 B	-0-	30	1	3100	2	N	18			335
							20	9							
12	4061	X	3031	-0-	-1030 B	-0-	30	1	3001	2	N	-0-			335

TOTAL GAS PROD: 41,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	372	N	211	-0-	-161 B	-0-	2	1	209	2	N	-0-			72
02	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	21	1	1566	2	N	1			73
							1	9							
03	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	28	1	1853	2	N	42			115
							46	9							
04	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	29	1	2048	2	N	-0-			115
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	26	1	1948	2	N	-0-			115
06	1770	N	1468	-0-	-302 B	-0-	24	1	1444	2	N	-0-			115
07	1829	N	808	-0-	-1021 B	-0-	22	1	786	2	N	-0-			115
08	1829	N	671	-0-	-1158 B	-0-	20	1	651	2	N	-0-			115
09	1470	N	722	-0-	-748 B	-0-	22	1	700	2	N	-0-			115
10	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	27	1	1085	2	N	-0-			115
11	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	28	1	906	2	N	-0-			115
*12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	31	1	828	2	N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 14,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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-			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-			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-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) //CONT.// 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONNER WELL #: 13 RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-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	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			23
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			23
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	23 7		-0-
04	510 N	417	-0-	-93	-0-	417 2		N	-0-			-0-
05	496 N	388	-0-	-108	-0-	388 2		N	-0-			-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2		N	-0-			-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-			-0-
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
*12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,260 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	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-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3459	-0-	-265	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3547	-0-	-353	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2941	-0-	-809	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3102	-0-	-438	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,227 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF. 10419 - 10627

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-

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES WELL #: 106 RRCID -> 210584 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10410 - 10424

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - P/A 06/21/18

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

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2650	-0-	-109	-0-	45 1 64 9		2541	2	N	58	186	1			54
02	2492	X	2352	-0-	-140	-0-	45 1 44 9		2263	2	N	40					94
03	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	45 1 51 9		2406	2	N	46					140
04	2550	X	2390	-0-	-160	-0-	45 1 39 9		2306	2	N	35					175
05	2635	X	2411	-0-	-224	-0-	45 1 32 9		2334	2	N	29					204
06	2430	N	2320	-0-	-110	-0-	45 1 69 9		2206	2	N	63	180	1			87
07	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	45 1 20 9		2282	2	N	18					105
08	2418	N	1992	-0-	-426	-0-	39 1 32 9		1921	2	N	29					134
09	2310	N	2012	-0-	-298	-0-	36 1 34 9		1942	2	N	31					165
10	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	45 1 22 9		2027	2	N	20					185
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	45 1 32 9		2081	2	N	29					214
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	45 1 11 9		2246	2	N	10					224

TOTAL GAS PROD: 27,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

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	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

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

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 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	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					83
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	305	2	1	9	N	1					84
04	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	305	2	14	9	N	13					97
05	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					97
06	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	285	2	1	9	N	1					98
07	341	N	271	-0-	-70 B	-0-	271	2			N	-0-					98
08	310	N	150	-0-	-160 B	-0-	140	2	10	9	N	9					107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	114	-0-	-186 B	-0-	112	2	2	9	N	2					109
10	279	N	20	-0-	-259 B	-0-	20	2			N	-0-					109
11	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					109
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	260	-0-	-453 B	-0-	260	2			N	-0-					235
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	260	2	22	9	N	20					255
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	312	-0-	-370 B	-0-	303	2	9	9	N	8					263
04	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	710	2	13	9	N	12					275
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	690	2	8	9	N	7					282
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	678	2	10	9	N	9					291
07	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	678	2	13	9	N	12					303
08	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	701	2	8	9	N	7					310
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	697	2	11	9	N	10					320
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	754	2	9	9	N	8					328
11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	698	2	7	9	N	6					334
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 6,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

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	14B2 EXT	-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-

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-			-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-			-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-			-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-			-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-			-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-			-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			1
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-			1
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-			1
04	750	X	3057	-0-	2307	-0-	3057	3			N	-0-			1
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-			1
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-			1
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-			1
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-			1
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-			1
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-			1
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-			1
*12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 34,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	854	-0-	-1192	-0-	12	1	842	3	N	-0-			11
02	1792	N	1412	-0-	-380	-0-	11	1	1401	3	N	-0-			11
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	12	1	1358	3	N	-0-			11
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			11
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			11
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			11
07	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	3			N	-0-			11
08	1550	N	414	-0-	-1136	-0-	361	3	53	4	N	-0-			11
09	1530	N	1245	-0-	-285	-0-	1245	3			N	-0-			11
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-			11
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			11
12	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	12	1	1187	3	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 15,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					20
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					20
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					20
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					20
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					20
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					20
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					20
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					20
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					20
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					20
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					20
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1267	-0-	-314	-0-	47	1	1220	3	N	-0-					24
02	1288	N	983	-0-	-305	-0-	42	1	941	3	N	-0-					24
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					24
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					24
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	3	20	9	N	18					42
06	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1209	3			N	-0-					42
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			N	-0-					42
08	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-					42
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					42
10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	3			N	-0-					42
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	45	1	1185	3	N	-0-					42
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	47	1	1330	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	341	1	1403	3	N	-0-					57
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	308	1	1289	3	N	-0-					57
03	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	341	1	982	3	N	-0-					57
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	330	1	1596	3	N	-0-					57
05	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	341	1	1184	3	N	-0-					57
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	330	1	1914	3	N	-0-					57
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	341	1	1797	3	N	-0-					57
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	341	1	1647	3	N	-0-					57
09	2160	N	1926	-0-	-234	-0-	330	1	1596	3	N	-0-					57
10	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	341	1	1469	3	N	-0-					57
11	1920	N	1328	-0-	-592	-0-	330	1	998	3	N	-0-					57
12	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	341	1	1559	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 21,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

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	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	3			N	-0-					12
02	1344	N	1236	-0-	-108	-0-	1236	3			N	-0-					12
03	1364	N	843	-0-	-521	-0-	843	3			N	-0-					12
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					12
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					12
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					12
07	1612	N	1250	-0-	-362	-0-	1250	3			N	-0-					12
08	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	3			N	-0-					12
09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1356	3			N	-0-					12
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					12
11	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					12
12	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	1201	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	756	N	486	-0-	-270	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	837	N	515	-0-	-322	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,012 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1421	-0-	-1679	-0-	341	1	1080	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2481	-0-	-263	-0-	308	1	2173	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	341	1	2319	3	N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	330	1	2173	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2561	-0-	-198	-0-	341	1	2220	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2487	-0-	-93	-0-	330	1	2157	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	319	1	2167	3	N	-0-					-0-
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	297	1	2490	3	N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	330	1	2252	3	N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	330	1	2157	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	1962	-0-	-738	-0-	270	1	1692	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	1999	-0-	-667	-0-	272	1	1727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1117	-0-	-991	-0-	47	1	1070	3	N	-0-					135
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	42	1	1825	3	N	-0-					135
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					135
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					135
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					135
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					135
07	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	1743	3			N	-0-					135
08	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	3			N	-0-					135
09	2010	N	1794	-0-	-216	-0-	1794	3			N	-0-					135
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					135
11	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	45	1	1745	3	N	-0-					135
12	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	47	1	1542	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

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

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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	403	1	1227	3	N	-0-					43
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	364	1	773	3	N	-0-					43
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	403	1	1289	3	N	-0-					43
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	390	1	1472	3	N	-0-					43
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	403	1	1815	3	N	-0-					43
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	390	1	1461	3	N	37					80
							41	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	399	1	1640	3	N	-0-					80
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	385	1	1643	3	N	-0-					80
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	363	1	1498	3	N	-0-					80
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	218	1	1042	3	N	-0-					80
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	226	1	1298	3	N	-0-					80
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	299	1	1347	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 20,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2062	-0-	-1224	-0-	341	1	1721	3	N	-0-					29
02	2940	X	1178	-0-	-1762	-0-	308	1	870	3	N	-0-					29
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	341	1	2933	3	N	20					49
							22	9									
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	330	1	2897	3	N	-0-					49
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	341	1	2884	3	N	-0-					49
06	3180	X	2806	-0-	-374	-0-	330	1	2476	3	N	-0-					49
07	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	341	1	2678	3	N	-0-					49
08	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	341	1	2727	3	N	-0-					49
09	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	330	1	2424	3	N	-0-					49
10	3224	X	1161	-0-	-2063	-0-	341	1	820	3	N	-0-					49
11	2970	X	2038	-0-	-932	-0-	330	1	1708	3	N	-0-					49
12	3069	X	1591	-0-	-1478	-0-	341	1	1250	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 29,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 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	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					87
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	3			N	-0-					87
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					87
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					87
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					87
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					87
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					87
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					87
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					87
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					87
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					87
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					48
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					48
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					48
04	2610	N	1772	-0-	-838	-0-	1772	2			N	-0-					48
05	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	1783	2			N	-0-					48
06	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-					48
07	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-					48
08	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			N	-0-					48
09	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1581	2			N	-0-					48
10	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					48
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-					48
12	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 21,370 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	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					25
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	2			N	-0-					25
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					25
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					25
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					25
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					25
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					25
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					25
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					25
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					25
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					25
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					5
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	2	N	-0-					5
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	166	1	1918	2	N	-0-					5
05	3100	N	3970	-0-	870	870	355	1	3613	2	N	2					7
							2	9									
06	3000	N	3738	-0-	738	1608	410	1	3316	2	N	11					18
							12	9									
07	3100	N	4115	-0-	1015	2623	434	1	3679	2	N	2					20
							2	9									
08	9056	X	6433	-0-	-2623	-0-	434	1	5993	2	N	5					25
							6	9									
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	410	1	2494	2	N	12					37
							13	9									
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	346	1	2451	2	N	23					60
							25	9									
11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	206	1	778	2	N	1					61
							1	9									
12	775	X	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 28,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1386	-0-	-182	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1514	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	1470	N	-0-	-0-	-1470	-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: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

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

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-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DETRIXHE WELL #: 152 RRCID -> 211472 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11278 - 11372

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - P/A 07/05/2018

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

FELDMAN (MORROW LOWER A&B) 30526 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CABE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 084757 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11540 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
APACHE CORPORATION 027200
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	403 #	285	-0-	-118	-0-	285 3		N	-0-			6
02	336 #	274	-0-	-62	-0-	274 3		N	-0-			6
03	372 #	318	-0-	-54	-0-	318 3		N	-0-			6
04	360 #	296	-0-	-64	-0-	296 3		N	-0-			6
05	341 #	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-			6
06	300 #	289	-0-	-11	-0-	289 3		N	-0-			6
07	310 #	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-			6
08	310 #	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-			6
09	300 #	274	-0-	-26	-0-	274 3		N	-0-			6
10	513 R	513	-0-	-0-	-0-	503 3	10 9	N	9			15
11	974 R	974	-0-	-0-	-0-	946 3	28 9	N	25			40
*12	873 R	873	-0-	-0-	-0-	853 3	20 9	N	18			58

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 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	935	R	935	-0-	-0-	-0-	904	3	31	9	N	28					51
02	884	R	884	-0-	-0-	-0-	854	3	30	9	N	27					78
03	978	R	978	-0-	-0-	-0-	948	3	30	9	N	27					105
04	947	R	947	-0-	-0-	-0-	921	3	26	9	N	24	100	1			29
05	972	R	972	-0-	-0-	-0-	947	3	25	9	N	23					52
06	951	R	951	-0-	-0-	-0-	922	3	29	9	N	26					78
07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	927	3	25	9	N	23					101
08	958	R	958	-0-	-0-	-0-	935	3	23	9	N	21					122
09	921	R	921	-0-	-0-	-0-	895	3	26	9	N	24					146
10	901	R	901	-0-	-0-	-0-	872	3	29	9	N	26	126	1			46
11	827	R	827	-0-	-0-	-0-	807	3	20	9	N	18					64
*12	845	R	845	-0-	-0-	-0-	823	3	22	9	N	20					84

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	#	1303	-0-	-1518	-0-	1297	3	6	9	N	5					33
02	2548	#	1616	-0-	-932	-0-	1596	3	20	9	N	18					51
03	2666	#	2279	-0-	-387	-0-	2244	3	35	9	N	32					83
04	2190	#	1971	-0-	-219	-0-	1954	3	17	9	N	15	85	1			13
05	2293	R	2293	-0-	-0-	-0-	2284	3	9	9	N	8					21
06	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	22	9	N	20					41
07	3072	R	3072	-0-	-0-	-0-	3047	3	25	9	N	23					64
08	3077	R	3077	-0-	-0-	-0-	3059	3	18	9	N	16					80
09	2807	R	2807	-0-	-0-	-0-	2796	3	11	9	N	10					90
10	2821	#	2457	-0-	-364	-0-	2445	3	12	9	N	11					101
11	2730	#	1601	-0-	-1129	-0-	1597	3	4	9	N	4					105
12	2821	#	1618	-0-	-1203	-0-	1606	3	12	9	N	11					116

TOTAL GAS PROD: 27,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

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-					-0-

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

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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-					35

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	341	#	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					120
02	224	#	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					120
03	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					120
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					120
05	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					120
06	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					120
07	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					120
08	217	#	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					120
09	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					120
10	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					120
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					120
12	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,054 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
12	P&A COND		NO RPT	-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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9768	R	9768	-0-	-0-	-0-	456	1	8826	2	N	442	590	1			721
							486	9									
02	10282	R	10282	-0-	-0-	-0-	479	1	9386	2	N	379	199	1			901
							417	9									
03	9776	R	9776	-0-	-0-	-0-	499	1	8966	2	N	283	398	1			786
							311	9									
04	8603	R	8603	-0-	-0-	-0-	438	1	7875	2	N	264	398	1			652
							290	9									
05	7147	R	7147	-0-	-0-	-0-	363	1	6620	2	N	149	181	1			620
							164	9									
06	6637	R	6637	-0-	-0-	-0-	6448	2	189	9	N	172					792
07	6749	R	6749	-0-	-0-	-0-	347	1	6101	2	N	274	381	1			685
							301	9									
08	7422	R	7422	-0-	-0-	-0-	368	1	6778	2	N	251	191	1			745
							276	9									
09	7275	R	7275	-0-	-0-	-0-	370	1	6649	2	N	233	386	1			592
							256	9									
10	7496	R	7496	-0-	-0-	-0-	363	1	6780	2	N	321	192	1			721
							353	9									
*11	6465	R	6465	-0-	-0-	-0-	317	1	5971	2	N	161	200	1			682
							177	9									
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					682

TOTAL GAS PROD: 87,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

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. GAS LIFT (I)(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	#	3120	-0-	-507	-0-	2618	2	42	5	N	418	589	1			462
							460	9									
02	3905	R	3905	-0-	-0-	-0-	153	1	3240	2	N	465	591	1			336
							512	9									
03	4974	R	4974	-0-	-0-	-0-	192	1	4080	2	N	638	595	1			379
							702	9									
04	4578	R	4578	-0-	-0-	-0-	181	1	3851	2	N	496	396	1			479
							546	9									
05	4535	R	4535	-0-	-0-	-0-	174	1	3684	2	N	615	747	1			347
							677	9									
06	4017	R	4017	-0-	-0-	-0-	157	1	3326	2	N	485	194	1			638
							534	9									
07	4092	#	3833	-0-	-259	-0-	153	1	3233	2	N	406	581	1			463
							447	9									
08	4092	#	4004	-0-	-88	-0-	148	1	3130	2	N	660	774	1			349
							726	9									
09	3960	#	3858	-0-	-102	-0-	151	1	3200	2	N	461	390	1			420
							507	9									
10	4092	#	4054	-0-	-38	-0-	158	1	3340	2	N	505	565	1			360
							556	9									
11	3960	#	3927	-0-	-33	-0-	153	1	3216	2	N	490	395	1			455
							19	5	539	9							
12	3999	#	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					455

TOTAL GAS PROD: 44,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,639

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
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	465	#	-0-	-0-	-465	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					73
02	1064	#	772	-0-	-292	-0-	772	2			N	-0-					73
03	1178	#	433	-0-	-745	-0-	433	2			N	-0-					73
04	1140	#	257	-0-	-883	-0-	257	2			N	-0-					73
05	1178	#	201	-0-	-977	-0-	201	2			N	-0-					73
06	840	#	177	-0-	-663	-0-	177	2			N	-0-					73
07	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					73
08	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					73
09	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2					75
10	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					75
11	1693	R	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					75
*12	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	491	-0-	-0-	-0-	478	2	13	9	N	12					74
02	579	R	579	-0-	-0-	-0-	480	2	99	9	N	90					164
03	570	R	570	-0-	-0-	-0-	518	2	52	9	N	47					211
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	464	2	23	9	N	21	185	1			47
05	477	R	477	-0-	-0-	-0-	435	2	42	9	N	38					85
06	512	R	512	-0-	-0-	-0-	484	2	28	9	N	25					110
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	550	2	39	9	N	35					145
08	539	R	539	-0-	-0-	-0-	519	2	20	9	N	18					163
09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	509	2	90	9	N	82	195	1			50
10	507	R	507	-0-	-0-	-0-	472	2	35	9	N	32					82
11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	468	2	12	9	N	11					93
12	434	#	288	-0-	-146	-0-	280	2	8	9	N	7					100

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

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

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

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HUMPHREYS 42 WELL #: 2 RRCID -> 282455 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7636 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - P/A 07/05/18

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	539	-0-	-50	-0-	538	3	1	9	N	1					23
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	491	3	4	9	N	4					27
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	439	3	3	9	N	3					30
04	510	N	535	-0-	25	-0-	529	3	6	9	N	5	32	1			3
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					3
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					3
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					3
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					3
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					3
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	N	8					11
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	N	3					14
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	3	4	9	N	4					18

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					64
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					64
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					64
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					64
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					64
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					64
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					64
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					64
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					64
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					64
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					64
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 17,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	969	-0-	-23	-0-	47	1	922	3	N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	42	1	839	3	N	-0-					-0-
03	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	3	N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-1163	-0-	108	2			N	-0-					27
02	1148	N	44	-0-	-1104	-0-	44	2			N	-0-					27
03	1271	N	131	-0-	-1140	-0-	131	2			N	-0-					27
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					27
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					27
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					27
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					27
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					27
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					27
11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	2			N	-0-					27
12	1271	N	953	-0-	-318	-0-	953	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1276	-0-	-770	-0-	1276	2			Y	-0-					279
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					279
03	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			Y	-0-					279
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					279
05	DLQ G-10		1946	-0-	1946	1946	1946	2			Y	-0-					279
06	DLQ G-10		1713	-0-	1713	3659	1713	2			Y	-0-					279
07	2400	N	1695	-0-	-705	2954	1695	2			Y	-0-					279
08	3100	N	1726	-0-	-1374	1580	1726	2			Y	-0-					279
09	3000	N	1803	-0-	-1197	383	1803	2			Y	-0-					279
10	2030	N	1647	-0-	-383	-0-	1647	2			Y	-0-					279
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					279
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 21,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1054	-0-	-992	-0-	26	1	1028	2	N	-0-					60
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	28	1	2147	2	N	-0-					60
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	25					85
							28	9									
04	1020	N	2232	-0-	1212	-0-	30	1	2202	2	N	-0-					85
05	2418	N	2192	-0-	-226	-0-	31	1	2159	2	N	2					87
							2	9									
06	2310	N	1798	-0-	-512	-0-	27	1	1769	2	N	2					89
							2	9									
07	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	31	1	2070	2	N	1					90
							1	9									
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	31	1	2113	2	N	-0-					90
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	30	1	2039	2	N	-0-					90
10	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	31	1	2011	2	N	24					114
							26	9									
11	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	30	1	1973	2	N	25					139
							28	9									
12	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	31	1	1931	2	N	26					165
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 24,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					81
02	196	N	26	-0-	-170	-0-	26	2			N	-0-					81
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					81
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					81
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					81
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					81
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					81
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					81
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					81
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					81
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					81
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

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

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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					49
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					49
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	N	8					57
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	525	2	6	9	N	5					62
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	993	2	13	9	N	12					74
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	2	4	9	N	4					78
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1108	2	8	9	N	7					85
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2					87
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2					89
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2	9	N	2					91
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	N	8					99
12	651	N	183	-0-	-468	-0-	183	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 10,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

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

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	10	1	469	2	N	3					131
							3	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	10	1	1160	2	N	4					135
							4	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1768	2	N	3					138
							3	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	N	-0-					138
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	10	1	1562	2	N	5					143
							6	9									
06	1260	N	748	-0-	-512	-0-	10	1	732	2	N	5					148
							6	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	10	1	1293	2	N	-0-	115	1			33
08	1302	N	777	-0-	-525	-0-	777	2			N	-0-	33	7			-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	978	-0-	-324	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	131	-0-	-1047	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
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	930	N	479	-0-	-451	-0-	15	1	462	2	N	2					118
							2	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	N	-0-					118
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	N	2					120
							2	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	15	1	783	2	N	-0-					120
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	15	1	831	2	N	-0-					120
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	15	1	726	2	N	-0-					120
07	837	N	421	-0-	-416	-0-	15	1	320	2	N	78	190	1			8
							86	9									
08	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	2			N	-0-	8	7			-0-
09	750	N	124	-0-	-626	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	2					83
							2	9									
02	784	N	489	-0-	-295	-0-	10	1	479	2	N	-0-					83
03	868	N	499	-0-	-369	-0-	10	1	487	2	N	2					85
							2	9									
04	540	N	315	-0-	-225	-0-	10	1	305	2	N	-0-					85
05	527	N	407	-0-	-120	-0-	10	1	397	2	N	-0-					85
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	504	2	N	-0-					85
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	10	1	965	2	N	-0-	58	1			27
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	27	7			-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	868	N	98	-0-	-770	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					131
02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	1179	2			N	-0-					131
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					131
04	1560	N	2820	-0-	1260	-0-	2820	2			N	-0-					131
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					131
06	0	W	2047	-0-	2047	2047	2047	2			N	-0-	23	7			108
07	1400	N	2313	-0-	913	2960	2298	2	15	9	N	14					122
08	3100	N	2014	-0-	-1086	1874	2014	2			N	-0-					122
09	3000	N	2030	-0-	-970	904	2030	2			N	-0-					122
10	2913	N	2009	-0-	-904	-0-	2009	2			N	-0-					122
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					122
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 23,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

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

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

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 701613
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

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

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

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 701613
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	359	1	371	3	N	-0-			196
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	323	1	316	3	N	-0-			196
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	354	1	341	3	N	-0-			196
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	338	1	320	3	N	-0-			196
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	352	1	335	3	N	1			197
							1	9							
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	341	1	303	3	N	1			198
							1	9							
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	360	1	335	3	N	-0-			198
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	367	1	309	3	N	-0-			198
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	344	1	353	3	N	-0-			198
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	333	1	296	3	N	-0-			198
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	342	1	315	3	N	-0-			198
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	353	1	293	3	N	-0-			198

TOTAL GAS PROD: 8,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

01	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	37	1	1261	3	N	14			141
							15	9							
02	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	34	1	1141	3	N	13			154
							14	9							
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	36	1	1278	3	N	10			164
							11	9							
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	35	1	1148	3	N	8			172
							9	9							
05	1302	N	667	-0-	-635	-0-	29	1	630	3	N	7			179
							8	9							
06	1290	N	413	-0-	-877	-0-	28	1	383	3	N	2			181
							2	9							
07	1240	N	956	-0-	-284	-0-	35	1	914	3	N	6			187
							7	9							
08	682	N	360	-0-	-322	-0-	36	1	314	3	N	9			196
							10	9							
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1113	3	N	3			199
							3	9							
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	37	1	1132	3	N	-0-			199
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	35	1	239	3	N	-0-			199
12	1178	N	303	-0-	-875	-0-	37	1	252	3	N	13			212
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	850	1	2002	3	N	23					188
							25	9									
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	734	1	1775	3	N	37					225
							41	9									
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	850	1	1961	3	N	26	195	1			56
							29	9									
04	2460	N	1605	-0-	-855	-0-	634	1	970	3	N	1					57
							1	9									
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	836	1	2012	3	N	13					70
							14	9									
06	2460	N	2013	-0-	-447	-0-	734	1	1268	3	N	10					80
							11	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	784	1	1493	3	N	15					95
							17	9									
08	2542	N	1860	-0-	-682	-0-	872	1	980	3	N	7					102
							8	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	850	1	1403	3	N	11					113
							12	9									
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	878	1	1465	3	N	22					135
							24	9									
11	1800	N	887	-0-	-913	-0-	862	1	25	9	N	23					158
12	2356	N	1085	-0-	-1271	-0-	752	1	327	3	N	5					163
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

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	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	850	1	1950	3	N	6					80
							7	9									
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	794	1	2289	3	N	1					81
							1	9									
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	778	1	2000	3	N	4					85
							4	9									
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	662	1	2167	3	N	17					102
							19	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	748	1	2234	3	N	19					121
							21	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	848	1	2017	3	N	5					126
							6	9									
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	886	1	2303	3	N	1					127
							1	9									
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	888	1	2144	3	N	-0-					127
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	856	1	1962	3	N	-0-					127
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	890	1	2044	3	N	-0-					127
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	850	1	1773	3	N	-0-					127
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	884	1	1740	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 34,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	37	1	1675	3	N	-0-					87
02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	34	1	1488	3	N	-0-					87
03	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	36	1	1596	3	N	10					97
							11	9									
04	1650	N	1356	-0-	-294	-0-	34	1	1302	3	N	18					115
							20	9									
05	1674	N	769	-0-	-905	-0-	29	1	732	3	N	7					122
							8	9									
06	1590	N	474	-0-	-1116	-0-	29	1	445	3	N	-0-					122
07	1395	N	913	-0-	-482	-0-	36	1	877	3	N	-0-					122
08	775	N	293	-0-	-482	-0-	35	1	258	3	N	-0-					122
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-					122
10	899	N	653	-0-	-246	-0-	37	1	616	3	N	-0-					122
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	35	1	124	3	N	-0-					122
12	775	N	148	-0-	-627	-0-	37	1	111	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 10,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	806	N	791	-0-	-15	-0-	37	1	754	3	N	-0-					118
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	34	1	653	3	N	-0-					118
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	36	1	708	3	N	-0-					118
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	36	1	641	3	N	-0-					118
05	775	N	476	-0-	-299	-0-	31	1	445	3	N	-0-					118
06	720	N	300	-0-	-420	-0-	30	1	270	3	N	-0-					118
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	35	1	1439	3	N	30					148
							33	9									
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	37	1	2526	3	N	-0-					148
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	3	N	-0-					148
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	37	1	1258	3	N	-0-					148
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	35	1	2183	3	N	-0-					148
*12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	37	1	2444	3	N	11					159
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					7
02	1680	N	1075	-0-	-605	-0-	1075	3			N	-0-					7
03	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			N	-0-					7
04	1260	N	816	-0-	-444	-0-	816	3			N	-0-					7
05	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					7
06	1140	N	683	-0-	-457	-0-	683	3			N	-0-					7
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					7
08	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	3			N	-0-					7
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					7
10	1302	N	876	-0-	-426	-0-	876	3			N	-0-					7
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					7
12	1054	N	132	-0-	-922	-0-	132	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	914	1	2910	3	N	15					77
							17	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	833	1	2671	3	N	47					124
							52	9									
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	905	1	2802	3	N	35					159
							39	9									
04	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	870	1	2627	3	N	26					185
							29	9									
05	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	899	1	2671	3	N	30					215
							33	9									
06	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	892	1	2588	3	N	37	194	1			58
							41	9									
07	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	927	1	2695	3	N	-0-	5	1			53
08	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	914	1	2291	3	N	14					67
							15	9									
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	901	1	3141	3	N	20					87
							22	9									
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	944	1	3043	3	N	20					107
							22	9									
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	897	1	2676	3	N	20					127
							22	9									
12	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	932	1	2698	3	N	32					159
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 43,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	485	1	1889	3	N	58					159
							64	9									
02	2128	N	1806	-0-	-322	-0-	395	1	1378	3	N	30					189
							33	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	501	1	1887	3	N	48	195	1			42
							53	9									
04	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	407	1	1776	3	N	27					69
							30	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	501	1	1853	3	N	40					109
							44	9									
06	2280	N	1983	-0-	-297	-0-	473	1	1480	3	N	27					136
							30	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	501	1	1891	3	N	40					176
							44	9									
08	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	499	1	1668	3	N	23					199
							25	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	481	1	1570	3	N	42	194	1			47
							46	9									
10	2356	N	1983	-0-	-373	-0-	495	1	1464	3	N	22					69
							24	9									
11	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	477	1	1321	3	N	12					81
							13	9									
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	499	1	1728	3	N	30					111
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 26,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1003	-0-	-20	-0-	406	1	587	3	N	9					154
							10	9									
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	372	1	541	3	N	3					157
							3	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	420	1	632	3	N	3					160
							3	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	402	1	598	3	N	7					167
							8	9									
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	412	1	593	3	N	5					172
							6	9									
06	1020	N	894	-0-	-126	-0-	389	1	502	3	N	3					175
							3	9									
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	398	1	490	3	N	4					179
							4	9									
08	1023	N	865	-0-	-158	-0-	407	1	457	3	N	1					180
							1	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	392	1	598	3	N	7					187
							8	9									
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	377	1	466	3	N	12					199
							13	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	383	1	489	3	N	3					202
							3	9									
12	1023	N	922	-0-	-101	-0-	406	1	514	3	N	2					204
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MASON WELL #: 1 RRCID -> 148484 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	1739	2		N	-0-			89
02	2016	N	1532	-0-	-484	-0-	1532	2		N	-0-			89
03	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1657	2		N	-0-			89
04	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1511	2		N	-0-			89
05	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2		N	-0-			89
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	1476	2		N	-0-			89
07	1550	N	14	-0-	-1536	-0-	14	2		N	-0-			89
08	1488	N	67	-0-	-1421	-0-	67	2		N	-0-			89
09	1470	N	320	-0-	-1150	-0-	320	2		N	-0-			89
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			89
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			89
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2		N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 12,976 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	134	1	1290	2	N	1					96
							1	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	134	1	1248	2	N	7					103
							8	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	134	1	1083	2	N	-0-					103
04	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	134	1	1003	2	N	-0-					103
05	1550	N	1003	-0-	-547	-0-	134	1	869	2	N	-0-					103
06	1170	N	965	-0-	-205	-0-	134	1	831	2	N	-0-					103
07	1178	N	977	-0-	-201	-0-	134	1	843	2	N	-0-	74	1			29
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-	29	7			-0-
09	960	N	686	-0-	-274	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	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	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	1302	#	222	-0-	-1080	-0-	219	2	3	9	N	3					379
02	1148	#	154	-0-	-994	-0-	123	2	31	9	N	28	199	1			208
03	1240	#	616	-0-	-624	-0-	616	2			N	-0-					208
04	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					208
05	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					208
06	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					208
07	1395	#	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					208
08	1395	#	1266	-0-	-129	-0-	1266	2			N	-0-					208
09	1350	#	1137	-0-	-213	-0-	1137	2			N	-0-					208
10	1302	#	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					208
11	1290	#	1003	-0-	-287	-0-	997	2	6	9	N	5					213
12	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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	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-

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	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	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-

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					37
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					37
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					37
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					37
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2088	3	46	9	N	42					135
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1966	3	33	9	N	30					165
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2359	3	88	9	N	80	197	1			48
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2236	3	30	9	N	27					75
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2119	3	7	9	N	6					81
06	1500	N	649	-0-	-851	-0-	636	3	13	9	N	12					93
07	1550	N	665	-0-	-885	-0-	665	3			N	-0-					93
08	3100	N	3346	-0-	246	246	3294	3	52	9	N	47					140
09	2787	N	2541	-0-	-246	-0-	2500	3	41	9	N	37					177
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2187	3	28	9	N	25					202
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1757	3	34	9	N	31	190	1			43
12	1550	X	258	-0-	-1292	-0-	250	3	8	9	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 22,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA) 31834 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
METHODIST HOME WELL #: 1 RRCID -> 085885 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6478 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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
APACHE CORPORATION 027200
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	2532	R	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					22
02	2355	R	2355	-0-	-0-	-0-	2349	2	6	9	N	5					27
03	2628	R	2628	-0-	-0-	-0-	2593	2	35	9	N	32					59
04	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	N	2					61
05	2170	#	1910	-0-	-260	-0-	1910	2			N	-0-					61
06	2100	#	1006	-0-	-1094	-0-	1006	2			N	-0-					61
07	2170	#	2165	-0-	-5	-0-	2165	2			N	-0-					61
08	2170	#	1953	-0-	-217	-0-	1953	2			N	-0-					61
09	2100	#	1822	-0-	-278	-0-	1822	2			N	-0-					61
10	2170	#	1661	-0-	-509	-0-	1661	2			N	-0-					61
11	2100	#	1242	-0-	-858	-0-	1239	2	3	9	N	3					64
*12	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	2273	2	9	9	N	8					72

TOTAL GAS PROD: 23,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1953	#	794	-0-	-1159	-0-	794	2			N	-0-					119
02	1708	#	21	-0-	-1687	-0-	21	2			N	-0-					119
03	1643	#	1256	-0-	-387	-0-	1256	2			N	-0-					119
04	1110	#	937	-0-	-173	-0-	937	2			N	-0-					119
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					119
06	1230	#	814	-0-	-416	-0-	814	2			N	-0-					119
07	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					119
08	1271	#	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					119
09	960	#	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					119
10	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					119
11	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1485	2	19	9	N	17					136
12	1426	#	1204	-0-	-222	-0-	1196	2	8	9	N	7					143

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

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

YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 107146 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7871 - 7912

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - P/A 11/16/18

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

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	R	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10					111
02	961	R	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	N	11					122
03	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1070	2	10	9	N	9					131
04	905	R	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	N	5					136
05	978	R	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3	133	1			6
06	905	R	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	N	2					8
07	941	R	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	N	1					9
08	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					9
09	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5					14
10	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	N	12					26
11	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	N	12					38
*12	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1200	2	19	9	N	17					55

TOTAL GAS PROD: 12,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

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

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	-0-	-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, LYNDON 422960
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280 #	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270 #	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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	496	#	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					84
02	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					84
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					84
04	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					84
05	546	R	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1					85
06	547	R	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					87
07	527	#	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					87
08	558	#	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					87
09	540	#	333	-0-	-207	-0-	333	2			N	-0-					87
10	558	#	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					87
11	540	#	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					87
12	341	#	77	-0-	-264	-0-	77	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,156 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	620	#	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					239
02	560	#	461	-0-	-99	-0-	461	2			N	-0-					239
03	620	#	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					239
04	600	#	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					239
05	589	#	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					239
06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					239
07	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					239
08	558	#	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					239
09	570	#	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					239
10	589	#	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					239
11	570	#	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					239
12	589	#	239	-0-	-350	-0-	239	2			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	#	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					30
02	756	#	686	-0-	-70	-0-	686	2			N	-0-					30
03	837	#	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					30
04	780	#	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					30
05	775	#	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					30
06	750	#	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					30
07	814	R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					30
08	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					30
09	762	R	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	2	N	-0-					30
10	784	R	784	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	N	-0-					30
*11	780	#	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					30
12	806	#	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,043 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	1519	#	1394	-0-	-125	-0-	1394	2			N	-0-			16
02	1372	#	1267	-0-	-105	-0-	1267	2			N	-0-			16
03	1519	#	1171	-0-	-348	-0-	1171	2			N	-0-			16
04	1470	#	1093	-0-	-377	-0-	1093	2			N	-0-			16
05	1488	#	1016	-0-	-472	-0-	1016	2			N	-0-			16
06	1350	#	837	-0-	-513	-0-	837	2			N	-0-			16
07	1395	#	1087	-0-	-308	-0-	64	1	1023	2	N	-0-			16
08	1178	#	910	-0-	-268	-0-	20	1	890	2	N	-0-			16
09	1080	#	879	-0-	-201	-0-	12	1	867	2	N	-0-			16
10	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	3	1	1685	2	N	-0-			16
*11	1050	#	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-			16
12	1085	#	934	-0-	-151	-0-	11	1	923	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 13,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			15
02	0	#	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2192	-0-	-0-	-0-	109	1	2083	2	Y	-0-			-0-
02	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	95	1	1769	2	Y	-0-			-0-
03	1720	R	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1617	2	Y	-0-			-0-
04	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	102	1	1363	2	Y	-0-			-0-
05	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	109	1	1361	2	Y	-0-			-0-
06	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	2	Y	-0-			-0-
07	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-			-0-
08	1116	#	1082	-0-	-34	-0-	281	1	801	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	423	1	1323	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1284	-0-	1284	3030	289	1	995	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		1162	-0-	1162	4192	246	1	916	2	Y	-0-			-0-
*12	5770	R	1578	-0-	-4192	-0-	474	1	1104	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,384 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	682	#	636	-0-	-46	-0-	635	2	1	9	Y	1					25
02	588	#	569	-0-	-19	-0-	567	2	2	9	Y	2					27
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					30
04	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					30
05	651	#	605	-0-	-46	-0-	604	2	1	9	Y	1					31
06	630	#	483	-0-	-147	-0-	483	2			Y	-0-					31
07	650	R	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1					32
08	624	R	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	2	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		583	-0-	583	583	6	1	577	2	Y	-0-					32
10	DLQ G-10		587	-0-	587	1170	587	2			Y	-0-					32
*11	DLQ G-10		567	-0-	567	1737	11	1	556	2	Y	-0-					32
*12	2306	R	569	-0-	-1737	-0-	569	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	799	R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					43
02	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					43
03	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					43
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					43
05	682	#	337	-0-	-345	-0-	337	2			Y	-0-					43
06	660	#	331	-0-	-329	-0-	331	2			Y	-0-					43
07	682	#	332	-0-	-350	-0-	331	2	1	9	Y	1					44
08	620	#	354	-0-	-266	-0-	6	1	348	2	Y	-0-					44
09	DLQ G-10		258	-0-	258	258	48	1	210	2	Y	-0-					44
10	DLQ G-10		214	-0-	214	472	1	1	213	2	Y	-0-					44
*11	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1533	17	1	1044	2	Y	-0-					44
*12	2685	R	1152	-0-	-1533	-0-	20	1	1132	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-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	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	1993	2	52	9	Y	47					92
02	896	#	867	-0-	-29	-0-	861	2	6	9	Y	5					97
03	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1064	2	18	9	Y	16					113
04	2085	R	2085	-0-	-0-	-0-	2033	2	52	9	Y	47					160
05	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	14	1	2142	2	Y	53	180	1			33
							58	9									
06	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1467	2	39	9	Y	35					68
07	1866	R	1866	-0-	-0-	-0-	1843	2	23	9	Y	21					89
08	2361	R	2361	-0-	-0-	-0-	611	1	1739	2	Y	10					99
							11	9									
09	DLQ G-10		4108	-0-	4108	4108	994	1	3111	2	Y	3					102
							3	9									
10	DLQ G-10		4574	-0-	4574	8682	1031	1	3540	2	Y	3					105
							3	9									
*11	DLQ G-10		4225	-0-	4225	12907	877	1	3271	2	Y	70					175
							77	9									
*12	16668	R	3761	-0-	-12907	-0-	1115	1	2592	2	Y	49					224
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 30,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

01	1085	#	313	-0-	-772	-0-	306	2	7	9	Y	6					41
02	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1930	2	23	9	Y	21					62
03	2071	R	2071	-0-	-0-	-0-	2007	2	64	9	Y	58					120
04	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1852	2	30	9	Y	27	96	1			51
05	1906	R	1906	-0-	-0-	-0-	1877	2	29	9	Y	26					77
06	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1448	2	23	9	Y	21	92	1			6
07	1085	#	496	-0-	-589	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					6
08	1085	#	778	-0-	-307	-0-	233	1	545	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		963	-0-	963	963	201	1	762	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		844	-0-	844	1807	203	1	641	2	Y	-0-					6
*11	DLQ G-10		648	-0-	648	2455	166	1	482	2	Y	-0-					6
*12	2455	R	-0-	-0-	-2455	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	1395	#	249	-0-	-1146	-0-	242	2	7	9	Y	6					41
02	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	1530	2	23	9	Y	21					62
03	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1591	2	64	9	Y	58					120
04	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1469	2	30	9	Y	27	96	1			51
05	1705	#	1517	-0-	-188	-0-	1488	2	29	9	Y	26					77
06	1650	#	1171	-0-	-479	-0-	1148	2	23	9	Y	21	92	1			6
07	1705	#	451	-0-	-1254	-0-	18	1	433	2	Y	-0-					6
08	1643	#	1505	-0-	-138	-0-	447	1	1043	2	Y	14					20
							15	9									
09	DLQ G-10		2601	-0-	2601	2601	537	1	2043	2	Y	19					39
							21	9									
10	DLQ G-10		2326	-0-	2326	4927	557	1	1766	2	Y	3					42
							3	9									
*11	DLQ G-10		1582	-0-	1582	6509	404	1	1178	2	Y	-0-					42
*12	8337	R	1828	-0-	-6509	-0-	1816	2	12	9	Y	11					53

TOTAL GAS PROD: 17,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					85
02	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					85
03	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					85
04	DELQ PR		557	-0-	557	557	557	2			N	-0-					85
05	1263	R	706	-0-	-557	-0-	706	2			N	-0-					85
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					85
07	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					85
*08	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					85
*09	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					85
*10	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					85
*11	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					85
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					84
02	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					84
03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					84
04	DELQ PR		847	-0-	847	847	845	2	2	9	N	2					86
05	1918	R	1071	-0-	-847	-0-	1070	2	1	9	N	1					87
06	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					87
07	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					87
*08	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					87
*09	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					87
*10	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					87
*11	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					87
12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					313
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					313
03	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					318
04	DELQ PR		1166	-0-	1166	1166	1163	2	3	9	N	3					321
05	2267	R	1101	-0-	-1166	-0-	1100	2	1	9	N	1					322
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					322
07	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					322
*08	699	R	699	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	N	11					333
*09	534	R	534	-0-	-0-	-0-	517	2	17	9	N	15					348
*10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	382	2	13	9	N	12					360
*11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	894	2	19	9	N	17					377
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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
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-

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	1395 #	1355	-0-	-40	-0-	806	1	543	3	N	5					121
						6	9									
02	1260 #	1216	-0-	-44	-0-	728	1	488	3	N	-0-					121
03	1364 #	1342	-0-	-22	-0-	806	1	536	3	N	-0-					121
04	1320 #	1305	-0-	-15	-0-	780	1	525	3	N	-0-					121
05	1364 #	1347	-0-	-17	-0-	806	1	538	3	N	3					124
						3	9									
06	1320 #	1092	-0-	-228	-0-	676	1	410	3	N	5					129
						6	9									
07	1364 #	1337	-0-	-27	-0-	806	1	525	3	N	5					134
						6	9									
08	1364 #	1328	-0-	-36	-0-	806	1	516	3	N	5					139
						6	9									
09	1320 #	1282	-0-	-38	-0-	780	1	500	3	N	2					141
						2	9									
10	1333 #	1319	-0-	-14	-0-	806	1	511	3	N	2					143
						2	9									
11	1290 #	1264	-0-	-26	-0-	780	1	484	3	N	-0-					143
12	1333 #	333	-0-	-1000	-0-	226	1	107	3	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

01	1147 #	1032	-0-	-115	-0-	1012	3	20	9	Y	18					51
02	1036 #	931	-0-	-105	-0-	912	3	19	9	Y	17					68
03	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	1020	3	10	9	Y	9					77
04	DLQ G-10	1000	-0-	1000	2030	988	3	12	9	Y	11	64	1			24
05	DLQ G-10	1049	-0-	1049	3079	1031	3	18	9	Y	16					40
06	4004 R	925	-0-	-3079	-0-	912	3	13	9	Y	12					52
07	1023 #	897	-0-	-126	-0-	885	3	12	9	Y	11					63
08	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1064	3	17	9	Y	15					78
09	1020 #	956	-0-	-64	-0-	956	3			Y	-0-	62	1			16
10	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1087	3	19	9	Y	17					33
11	1050 #	1020	-0-	-30	-0-	1001	3	19	9	Y	17					50
12	1085 #	1052	-0-	-33	-0-	1033	3	19	9	Y	17					67

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	1240	#	1130	-0-	-110	-0-	1091	3	39	9	Y	35					94
02	1120	#	1019	-0-	-101	-0-	983	3	36	9	Y	33					127
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	1118	3	20	9	Y	18					145
04	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2229	1066	3	25	9	Y	23	127	1			41
05	DLQ G-10		1148	-0-	1148	3377	1112	3	36	9	Y	33					74
06	4387	R	1010	-0-	-3377	-0-	984	3	26	9	Y	24					98
07	1085	#	978	-0-	-107	-0-	955	3	23	9	Y	21					119
08	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1147	3	33	9	Y	30					149
09	1050	#	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			Y	-0-	123	1			26
10	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1172	3	36	9	Y	33					59
11	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1080	3	39	9	Y	35					94
*12	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	1133	3	40	9	Y	36					130

TOTAL GAS PROD: 13,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3949	-0-	-3801	951402	3683	2	266	9	N	242	373	1			281
02	7000	3854	-0-	-3146	948256	3599	2	255	9	N	232	383	1			130
03	7750	3932	-0-	-3818	944438	3620	2	312	9	N	284	193	1			221
04	7500	3837	-0-	-3663	940775	3552	2	285	9	N	259	189	1			291
05	7750	4008	-0-	-3742	937033	3789	2	219	9	N	199	180	1			310
06	7500	3909	-0-	-3591	933442	3665	2	244	9	N	222	187	1			345
07	7750	4214	-0-	-3536	929906	3932	2	282	9	N	256	376	1			225
08	7750	4154	-0-	-3596	926310	3925	2	229	9	N	208	188	1			245
09	7500	3583	-0-	-3917	922393	3354	2	229	9	N	208					453
10	7750	3819	-0-	-3931	918462	3589	2	230	9	N	209	193	1			469
11	7500	4163	-0-	-3337	915125	3868	2	295	9	N	268	367	1			370
12	4216 #	NO RPT	-0-	-4216	910909					N	NO RPT					370

TOTAL GAS PROD: 43,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,587

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	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: 304 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-204	-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: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

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

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					28
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					28
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					28
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					28
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					28
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					28
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					28
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					28
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					28
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (MORROW, UPPER) //CONT.// 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	15294	-0-	-3027	-0-	15294	2			N	-0-					225
02	16464	X	14490	-0-	-1974	-0-	14490	2			N	-0-					225
03	17484	X	15190	-0-	-2294	-0-	15190	2			N	-0-					225
04	16830	X	14861	-0-	-1969	-0-	14861	2			N	-0-					225
05	17391	X	14871	-0-	-2520	-0-	14770	2	101	9	N	92	193	1			124
06	15540	X	13629	-0-	-1911	-0-	13629	2			N	-0-					124
07	16058	X	13516	-0-	-2542	-0-	13516	2			N	-0-					124
08	15345	X	13305	-0-	-2040	-0-	13305	2			N	-0-					124
09	14850	X	12803	-0-	-2047	-0-	12803	2			N	-0-					124
10	14880	X	13157	-0-	-1723	-0-	13150	2	7	9	N	6					130
11	13620	X	12859	-0-	-761	-0-	12852	2	7	9	N	6					136
12	13516	X	13156	-0-	-360	-0-	13156	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 167,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2655	3	2	9	N	2					251
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-	184	1			67
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					67
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					67
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					67
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					67
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					67
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					67
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					67
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					67
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					67
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	3	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 28,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

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

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

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2845	-0-	-1092	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2843	-0-	-457	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1968	-0-	-1256	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	1954	-0-	-1856	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	1976	-0-	-1961	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3023	-0-	-573	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2140	-0-	-960	103	2140	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3041	-0-	241	344	3041	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4150	-0-	1050	1394	4150	3			N	-0-					-0-
04	4919	X	3525	-0-	-1394	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2238	-0-	-583	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2779	-0-	-42	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2547	-0-	-274	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2612	-0-	-132	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2588	-0-	-292	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2131	-0-	-419	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2138	-0-	-559	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					160
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) //CONT.// 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	75	1	8677	3	N	-0-					121
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	75	1	7960	3	N	-0-					121
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	75	1	8595	3	N	-0-					121
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	75	1	7980	3	N	-0-					121
05	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	75	1	7978	3	N	-0-					121
06	7530	X	7315	-0-	-215	-0-	75	1	7240	3	N	-0-					121
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	75	1	8040	3	N	-0-					121
08	7781	X	7337	-0-	-444	-0-	75	1	7262	3	N	-0-					121
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	75	1	8336	3	N	-0-					121
10	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	75	1	8183	3	N	-0-					121
11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	75	1	7982	3	N	-0-					121
12	7781	X	7742	-0-	-39	-0-	75	1	7667	3	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 96,800 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	717	2	44	9	N	40					40
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	520	2	17	9	N	15					55
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1953	2	33	9	N	30					85
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					85
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1221	2	29	9	N	26					111
09	1980	N	1509	-0-	-471	-0-	1507	2	2	9	N	2					113
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					113
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1078	2	18	9	N	16					129
12	1550	N	1009	-0-	-541	-0-	996	2	13	9	N	12					141

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF. 11412 - 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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
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	33356	X	28351	-0-	-5005	-0-	28227	2	124	9	N	113	184	1			120
02	28504	X	25966	-0-	-2538	-0-	25933	2	33	9	N	30					150
03	31558	X	27149	-0-	-4409	-0-	27101	2	48	9	N	44					194
04	29520	X	25789	-0-	-3731	-0-	25789	2			N	-0-					194
05	28737	X	25894	-0-	-2843	-0-	25888	2	6	9	N	5					199
06	27810	X	24616	-0-	-3194	-0-	24615	2	1	9	N	1	182	1			18
07	28737	X	25130	-0-	-3607	-0-	25115	2	15	9	N	14					32
08	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	27199	2	55	9	N	50					82
09	25800	X	25738	-0-	-62	-0-	25669	2	69	9	N	63					145
10	25885	X	25663	-0-	-222	-0-	25530	2	133	9	N	121	182	1			84
11	26370	X	23897	-0-	-2473	-0-	23858	2	39	9	N	35					119
12	27249	X	24546	-0-	-2703	-0-	24490	2	56	9	N	51					170

TOTAL GAS PROD: 309,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-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-

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	1643	N	982	-0-	-661	-0-	975	2	7	9	N	6					86
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	N	2	46	1			42
03	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	1032	2			N	-0-					42
04	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					42
05	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					42
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					42
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					42
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			N	-0-					42
09	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					42
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1442	2	76	9	N	69					111
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	N	5					116
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1375	2	1	9	N	1					117

TOTAL GAS PROD: 15,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3565	X	3022	-0-	-543	-0-	2887	2	135	9	N	123	184	1			251
02	3220	X	2397	-0-	-823	-0-	2327	2	70	9	N	64	193	1			122
03	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	2850	2	75	9	N	68					190
04	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3054	2	58	9	N	53	181	1			62
05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3123	2	94	9	N	85					147
06	2910	X	2707	-0-	-203	-0-	2609	2	98	9	N	89	182	1			54
07	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	2591	2	133	9	N	121	50	1			125
08	3224	X	2621	-0-	-603	-0-	2530	2	91	9	N	83	178	1			30
09	3120	X	2604	-0-	-516	-0-	2565	2	39	9	N	35					65
10	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	2547	2	435	9	N	395	182	1			278
11	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	2484	2	103	9	N	94	186	1			186
12	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	2049	2	113	9	N	103	188	1			101

TOTAL GAS PROD: 33,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	10292	X	9031	-0-	-1261	-0-	8996	2	35	9	N	32					181
02	9240	X	8157	-0-	-1083	-0-	8154	2	3	9	N	3	172	1			12
03	10230	X	8987	-0-	-1243	-0-	8987	2			N	-0-					12
04	9630	X	8982	-0-	-648	-0-	8916	2	66	9	N	60					72
05	9300	X	9174	-0-	-126	-0-	9130	2	44	9	N	40					112
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8914	2	83	9	N	75					187
07	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9471	2	76	9	N	69	182	1			74
08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10207	2	11	9	N	10					84
09	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9720	2	84	9	N	76					160
10	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10075	2	103	9	N	94	189	1			65
11	9900	X	9590	-0-	-310	-0-	9496	2	94	9	N	85					150
12	10230	X	9730	-0-	-500	-0-	9704	2	26	9	N	24					174

TOTAL GAS PROD: 112,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BOLES WELL #: 2019H RRCID -> 267569 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-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		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017 - PLUGGED 12/13/17

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

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	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	980	1	486	2	N	258	356	1			69
							284	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	905	1	158	2	N	117					186
							129	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1079	1	367	2	N	260	368	1			78
							286	9									
04	1680	N	1134	-0-	-546	-0-	1009	1	125	9	N	114	178	1			14
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1073	1	270	9	N	245	184	1			75
06	1680	N	1268	-0-	-412	-0-	1044	1	224	9	N	204	182	1			97
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1079	1	152	9	N	138	182	1			53
08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1079	1	24	9	N	22					75
09	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1044	1	9	9	N	8					83
10	1240	N	766	-0-	-474	-0-	766	1			N	-0-					83
11	1080	N	800	-0-	-280	-0-	800	1			N	-0-					83
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	867	1	56	9	N	51					134

TOTAL GAS PROD: 14,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	1			61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	23	1			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: 1

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 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	19685	X	17775	-0-	-1910	-0-	17596	2	179	9	N	163					219
02	17136	X	15394	-0-	-1742	-0-	15365	2	29	9	N	26	173	1			72
03	18538	X	16711	-0-	-1827	-0-	16514	2	197	9	N	179	182	1			69
04	17580	X	16072	-0-	-1508	-0-	15878	2	194	9	N	176	186	1			59
05	17763	X	16227	-0-	-1536	-0-	16117	2	110	9	N	100					159
06	17190	X	15356	-0-	-1834	-0-	15192	2	164	9	N	149	168	1			140
07	17050	X	15633	-0-	-1417	-0-	15499	2	134	9	N	122	181	1			81
08	16709	X	15610	-0-	-1099	-0-	15474	2	136	9	N	124					205
09	16080	X	15000	-0-	-1080	-0-	14873	2	127	9	N	115	181	1			139
10	16213	X	15250	-0-	-963	-0-	15110	2	140	9	N	127	190	1			76
11	15360	X	13443	-0-	-1917	-0-	13313	2	130	9	N	118					194
12	15624	X	14256	-0-	-1368	-0-	14135	2	121	9	N	110	181	1			123

TOTAL GAS PROD: 186,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUFF BROS 2 WELL #: RRCID -> 218843 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12128 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015

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

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	281	2	99	9	N	90	197	1	21	8	22
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	511	2	36	9	N	33	7	8			48
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	748	2	64	9	N	58	13	8			93
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	678	2	52	9	N	47					140
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	939	2	25	9	N	23	5	8			158
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	406	2	8	9	N	7	7	8			158
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	N	7	7	8			158
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	2	7	9	N	6	6	8			158
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	269	2	15	9	N	14					172
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	49	203	1	10	8	8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	27					35
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	123	2	55	9	N	50	25	8			60

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	5898	2	208	9	N	189	198	1	19	8	192
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3741	2	72	9	N	65	198	1	6	8	53
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4119	2	76	9	N	69	14	8			108
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3864	2	61	9	N	55					163
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3669	2	64	9	N	58	193	1	6	8	22
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3161	2	66	9	N	60	14	8			68
07	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	2970	2	37	9	N	34	12	8			90
08	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	2612	2	24	9	N	22	4	8			108
09	3000	X	2291	-0-	-709	-0-	2267	2	24	9	N	22					130
10	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2888	2	33	9	N	30	7	8			153
11	3000	X	2624	-0-	-376	-0-	2583	2	41	9	N	37					190
12	3007	X	1838	-0-	-1169	-0-	1792	2	46	9	N	42	200	1	14	8	18

TOTAL GAS PROD: 40,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1625	2	34	9	N	31	16	8			90
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1349	2	9	9	N	8	5	8			93
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	N	14	10	8			97
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	N	5					102
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	2	6	9	N	5	5	8			102
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	N	10	10	8			102
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	968	2	32	9	N	29	16	8			115
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	N	10	8	8			117
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					118
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	384	2	18	9	N	16	7	8			127
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					127
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	607	2	21	9	N	19	19	8			127

TOTAL GAS PROD: 11,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					65
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					65
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					65
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					65
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					65
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					65
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					65
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					65
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					65
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					65
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					65
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3645	-0-	-13	-0-	3589	2	56	9	Y	51	21	8			47
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3372	2	44	9	Y	40	7	8			80
03	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7013	2	69	9	Y	63	18	8			125
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6527	2	44	9	Y	40					165
05	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6187	2	28	9	Y	25	8	8			182
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5100	2	34	9	Y	31	15	8			198
07	7068 X	5683	-0-	-1385	-0-	5640	2	43	9	Y	39	194	1			43
08	7068 X	5400	-0-	-1668	-0-	5323	2	77	9	Y	70	8	8			105
09	6570 X	5082	-0-	-1488	-0-	5062	2	20	9	Y	18					123
10	6200 X	5515	-0-	-685	-0-	5484	2	31	9	Y	28	8	8			143
11	5490 X	3868	-0-	-1622	-0-	3846	2	22	9	Y	20					163
12	5456 X	3935	-0-	-1521	-0-	3904	2	31	9	Y	28	16	8			175

TOTAL GAS PROD: 61,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

HOLLAWAY WELL #: 101R RRCID -> 235973 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13066 - 15036

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - PLUGGED 08/16/17

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4105	2	40	9	N	36	7	8			192
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2951	2	29	9	N	26	3	8			215
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4541	2	26	9	N	24	6	8			233
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4033	2	21	9	N	19	194	1			58
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4626	2	24	9	N	22	3	8			77
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4000	2	46	9	N	42	9	8			110
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4171	2	25	9	N	23					133
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3967	2	34	9	N	31	4	8			160
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3750	2	39	9	N	35					195
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3573	2	56	9	N	51	197	1	4	8	45
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3274	2	30	9	N	27					72
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3374	2	23	9	N	21	8	8			85

TOTAL GAS PROD: 46,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2146	2	40	9	N	36	16	8			57
02	2156	N	1898	-0-	-258	-0-	1881	2	17	9	N	15	5	8			67
03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2160	2	24	9	N	22	6	8			83
04	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1855	2	143	9	N	130	200	1			13
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2379	2	9	9	N	8	3	8			18
06	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1901	2	31	9	N	28	6	8			40
07	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1825	2	22	9	N	20					60
08	2387	N	1839	-0-	-548	-0-	1809	2	30	9	N	27	2	8			85
09	1920	N	1488	-0-	-432	-0-	1442	2	46	9	N	42					127
10	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1649	2	29	9	N	26	3	8			150
11	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1699	2	30	9	N	27					177
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1699	2	18	9	N	16	3	8			190

TOTAL GAS PROD: 22,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3511	2	54	9	N	49	15	8			127
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3049	2	54	9	N	49	6	8			170
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2904	2	34	9	N	31	8	8			193
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3342	2	22	9	N	20					213
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3188	2	23	9	N	21	6	8			228
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3500	2	52	9	N	47	197	1	16	8	62
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3373	2	29	9	N	26					88
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3456	2	34	9	N	31	6	8			113
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3477	2	97	9	N	88	184	1			17
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3473	2	53	9	N	48	8	8			57
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3291	2	22	9	N	20					77
*12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3545	2	36	9	N	33	20	8			90

TOTAL GAS PROD: 40,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1329	2	75	9	N	68	197	1	22	8	27
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	22	19	8			30
03	1829	N	171	-0-	-1658	-0-	9	2	162	9	N	147					177
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

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

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	17235	X NO RPT	-0-	-17235	-0-				N	NO RPT			-0-
11	57450	X NO RPT	-0-	-57450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	59365	X NO RPT	-0-	-59365	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	T. A.		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
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	13144	X	12548	-0-	-596	-0-	12453	3	95	9	N	86	192	1			172
02	11564	X	10954	-0-	-610	-0-	10790	3	164	9	N	149	179	1			142
03	12803	X	12265	-0-	-538	-0-	12210	3	55	9	N	50					192
04	12330	X	11848	-0-	-482	-0-	11791	3	57	9	N	52					244
05	12710	X	12176	-0-	-534	-0-	12099	3	77	9	N	70					314
06	12150	X	11649	-0-	-501	-0-	11597	3	52	9	N	47	185	1			176
07	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12650	3	58	9	N	53					229
08	12276	X	11229	-0-	-1047	-0-	11173	3	56	9	N	51					280
09	11850	X	11102	-0-	-748	-0-	11045	3	57	9	N	52	189	1			143
10	12710	X	11529	-0-	-1181	-0-	11470	3	59	9	N	54					197
11	12300	X	10357	-0-	-1943	-0-	10309	3	48	9	N	44					241
12	12710	X	11476	-0-	-1234	-0-	11411	3	65	9	N	59					300

TOTAL GAS PROD: 139,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

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	5239	X	4302	-0-	-937	-0-	4302	2			N	-0-					54
02	4620	X	3575	-0-	-1045	-0-	3563	2	12	9	N	11	2	1			63
03	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	4322	2			N	-0-					63
04	4740	X	3976	-0-	-764	-0-	3976	2			N	-0-					63
05	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	4194	2			N	-0-					63
06	4170	X	3892	-0-	-278	-0-	3892	2			N	-0-					63
07	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	3892	2			N	-0-					63
08	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	3866	2			N	-0-					63
09	4050	X	3706	-0-	-344	-0-	3706	2			N	-0-					63
10	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			N	-0-					63
11	3900	X	3344	-0-	-556	-0-	3344	2			N	-0-					63
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 42,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	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
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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2484	N	1937	-0-	-547	-0-	1710	2	227	9	N	206					268
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	949	2	123	9	N	112					380
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	845	2	42	9	N	38	188	1			230
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4					234
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					234
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					234
07	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					234
08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					234
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					234
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					234
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					234
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2488	-0-	-0-	-0-	2449	2	39	9	N	35	178	1			38
02	2072	N	1831	-0-	-241	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	1			38
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	N	1					39
04	2400	N	1827	-0-	-573	-0-	1807	2	20	9	N	18					57
05	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-					57
06	1770	N	1135	-0-	-635	-0-	1135	2			N	-0-					57
07	1891	N	1138	-0-	-753	-0-	1135	2	3	9	N	3					60
08	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1390	2	4	9	N	4					64
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1599	2	4	9	N	4					68
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	N	2					70
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1497	2	17	9	N	15					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 17,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	571	2	35	9	N	32	168	1			190
02	1540	N	403	-0-	-1137	-0-	372	2	31	9	N	28	2	1			216
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	589	2	33	9	N	30	177	1			69
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					69
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					69
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					69
07	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					69
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					69
09	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	2			N	-0-					69
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1328	2	254	9	N	231	182	1			118
11	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	2			N	-0-					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 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	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
THOMAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 223160 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12076 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

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
HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32					97
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					97
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	N	6					103
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1030	2	151	9	N	137	187	1			53
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					53
06	990	N	610	-0-	-380	-0-	610	2			N	-0-					53
07	1023	N	580	-0-	-443	-0-	580	2			N	-0-					53
08	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					53
09	600	N	385	-0-	-215	-0-	385	2			N	-0-					53
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					53
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3534	2	17	9	N	15					120
02	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	N	2					122
03	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	1783	2	95	9	N	86					208
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					208
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					208
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					208
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3318	2	1	9	N	1					209
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					209
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					209
10	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			N	-0-					209
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					209
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 29,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	441	2	10	9	N	9					67
02	784	N	362	-0-	-422	-0-	362	2			N	-0-					67
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	360	2	17	9	N	15					82
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					82
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					82
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	518	2	11	9	N	10					92
07	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	2			N	-0-					92
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					92
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					92
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					92
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	586	2	223	9	N	203	192	1			75
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					75
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					75
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					75
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

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

01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2553	2	30	9	N	27					139
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	2	7	9	N	6	1	1			144
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2545	2	36	9	N	33					177
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2545	2	157	9	N	143	175	1			145
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					145
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2282	2	61	9	N	55					200
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					200
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2243	2	66	9	N	60					260
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1997	2	66	9	N	60					320
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					320
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					320
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

TOTAL GAS PROD: 25,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	196	2			N	-0-					90
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	2			N	-0-					90
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					90
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					90
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					90
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					90
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

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

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4015	-0-	915	915	3946	2	69	9	N	63	186	1			125
02	2800	N	3800	-0-	1000	1915	3763	2	37	9	N	34	2	1			157
03	3100	N	4037	-0-	937	2852	3982	2	55	9	N	50					207
04	3000	N	9051	-0-	6051	8903	9005	2	46	9	N	42	168	1			81
05	18303	X	9400	-0-	-8903	-0-	9400	2			N	-0-					81
06	20074	X	20074	-0-	-0-	-0-	20035	2	39	9	N	35					116
07	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18494	2	36	9	N	33					149
08	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	21647	2	44	9	N	40					189
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3948	2	42	9	N	38					227
10	0	W	3088	-0-	3088	3088	2921	2	167	9	N	152					379
11	0	W	2572	-0-	2572	5660	2546	2	26	9	N	24	181	1			222
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5660					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 100,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	741	2	9	9	N	8	182	1			52
02	784	N	696	-0-	-88	-0-	676	2	20	9	N	18					70
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	2	17	9	N	15					85
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	N	10					95
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					95
06	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	2			N	-0-					95
07	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-					95
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					95
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					95
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					95
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1277	2	44	9	N	40					212
02	1176	N	1113	-0-	-63	-0-	1084	2	29	9	N	26	179	1			59
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12					71
04	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-					71
05	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	2			N	-0-					71
06	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	2			N	-0-					71
07	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					71
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					71
09	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					71
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					71
11	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

01	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	3662	2	19	9	N	17					283
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3712	2	18	9	N	16	3	1			296
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3745	2	22	9	N	20	187	1			129
04	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3745	2			N	-0-					129
05	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	3413	2			N	-0-					129
06	3990	X	3268	-0-	-722	-0-	3268	2			N	-0-					129
07	4123	X	3268	-0-	-855	-0-	3268	2			N	-0-					129
08	3875	X	3394	-0-	-481	-0-	3394	2			N	-0-					129
09	3750	X	3260	-0-	-490	-0-	3260	2			N	-0-					129
10	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3290	2			N	-0-					129
11	3270	X	2462	-0-	-808	-0-	2462	2			N	-0-					129
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 37,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	608	2	Y	18					40
							20	9									
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	9	1	468	2	Y	2					42
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	417	2	Y	-0-					42
04	630	N	424	-0-	-206	-0-	424	2			Y	-0-					42
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					42
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	504	2	20	9	Y	18					60
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	504	2	7	9	Y	6					66
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	505	2	2	9	Y	2					68
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	478	2	2	9	Y	2					70
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	725	2	11	9	Y	10					80
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

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	3100	N	5945	-0-	2845	13944	5623	2	322	9	N	293	188	1			268
02	18589	X	4645	-0-	-13944	-0-	4311	2	334	9	N	304	374	1			198
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5173	2	323	9	N	294	382	1			110
04	2400	X	2273	-0-	-127	-0-	1943	2	330	9	N	300	249	1			161
05	2480	X	1032	-0-	-1448	-0-	1032	2			N	-0-					161
06	2400	X	1901	-0-	-499	-0-	1901	2			N	-0-					161
07	2480	X	1205	-0-	-1275	-0-	1205	2			N	-0-					161
08	2480	X	719	-0-	-1761	-0-	719	2			N	-0-					161
09	2280	X	348	-0-	-1932	-0-	348	2			N	-0-					161
10	1953	X	762	-0-	-1191	-0-	762	2			N	-0-					161
11	1890	X	643	-0-	-1247	-0-	643	2			N	-0-					161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 24,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	747	1	3728	2	N	57					266
							63	9									
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	757	1	3337	2	N	36	186	1			116
							40	9									
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	786	1	4962	2	N	26					142
							29	9									
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2218	2	55	9	N	50					192
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					192
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2464	2	100	9	N	91	179	1			104
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1166	2	113	9	N	103					207
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2009	2	63	9	N	57	185	1			79
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	1982	2	69	9	N	63					142
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1593	2	51	9	N	46					188
11	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1608	2	73	9	N	66	186	1			68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 30,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	39	1	2166	2	Y	27					212
							30	9									
02	1820	N	1673	-0-	-147	-0-	31	1	1639	2	Y	3					215
							3	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	40	1	2369	2	Y	4					219
							4	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2409	2	61	9	Y	55	182	1			92
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1985	2	17	9	Y	15					107
06	2340	N	1936	-0-	-404	-0-	1899	2	37	9	Y	34					141
07	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	1899	2	47	9	Y	43					184
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1914	2	23	9	Y	21					205
09	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1745	2	23	9	Y	21					226
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2208	2	94	9	Y	85					311
11	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1530	2	110	9	Y	100					411
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					411

TOTAL GAS PROD: 22,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1254	2	50	9	N	45					139
02	1400	N	1327	-0-	-73	-0-	1277	2	50	9	N	45					184
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1396	2	59	9	N	54					238
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1238	2	55	9	N	50					288
05	1457	N	645	-0-	-812	-0-	645	2			N	-0-					288
06	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	1108	2	134	9	N	122	183	1			227
07	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1053	2	17	9	N	15					242
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5	110	1			137
09	1230	N	947	-0-	-283	-0-	947	2			N	-0-					137
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1076	2	132	9	N	120	8	1			249
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1	186	1			64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 12,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	812	1	2516	2	N	113	188	1			233
							124	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	784	1	2190	2	N	77	180	1			130
							85	9									
03	3348	X	1068	-0-	-2280	-0-	845	1	113	2	N	100					230
							110	9									
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7755	2	66	9	N	60					290
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3925	2	128	9	N	116	186	1			220
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5743	2	110	9	N	100					320
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					320
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9055	2	106	9	N	96	148	1			268
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9235	2	2	9	N	2					270
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3388	2	32	9	N	29					299
11	3240	X	2332	-0-	-908	-0-	2265	2	67	9	N	61					360
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					360

TOTAL GAS PROD: 55,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	26	1	1417	2	Y	-0-					43
02	1372	N	1271	-0-	-101	-0-	24	1	1247	2	Y	-0-					43
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	24	1	1426	2	Y	-0-					43
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					43
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					43
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					43
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			Y	-0-					43
08	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1392	2	3	9	Y	3					46
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1335	2	3	9	Y	3					49
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					49
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	2			Y	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 15,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5942	-0-	-6923	-0-	1251	1	4594	2	N	88					104
							97	9									
02	11620	X	5458	-0-	-6162	-0-	1204	1	4229	2	N	23					127
							25	9									
03	12865	X	11987	-0-	-878	-0-	1333	1	10584	2	N	64					191
							70	9									
04	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	23014	2	62	9	N	56					247
05	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	20644	2	100	9	N	91	184	1			154
06	11610	X	11513	-0-	-97	-0-	11424	2	89	9	N	81	182	1			53
07	12865	X	11475	-0-	-1390	-0-	11424	2	51	9	N	46					99
08	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14595	2	57	9	N	52					151
09	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	20232	2	57	9	N	52					203
10	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15545	2	130	9	N	118					321
11	12450	X	8900	-0-	-3550	-0-	8847	2	53	9	N	48					369
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					369

TOTAL GAS PROD: 149,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2307	2	6	9	N	5					211
02	2044	N	2025	-0-	-19	-0-	2022	2	3	9	N	3	153	1			61
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					61
04	2250	N	1954	-0-	-296	-0-	1954	2			N	-0-					61
05	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1970	2			N	-0-					61
06	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	1866	2			N	-0-					61
07	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			N	-0-					61
08	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1829	2			N	-0-					61
09	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1638	2			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 19,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1868	2	11	9	N	10					175
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1668	2	11	9	N	10					185
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1786	2	10	9	N	9					194
04	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	2			N	-0-					194
05	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1606	2			N	-0-					194
06	1740	N	1518	-0-	-222	-0-	1518	2			N	-0-					194
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					194
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					194
09	1530	N	1077	-0-	-453	-0-	1077	2			N	-0-					194
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					194
11	1950	N	1516	-0-	-434	-0-	1422	2	94	9	N	85	170	1			109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 18,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4787	2	37	9	N	34	173	1			116
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4598	2	23	9	N	21	5	1			132
03	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	3986	2	26	9	N	24					156
04	4680	X	3986	-0-	-694	-0-	3986	2			N	-0-					156
05	5115	X	2883	-0-	-2232	-0-	2883	2			N	-0-					156
06	4950	X	2344	-0-	-2606	-0-	2344	2			N	-0-					156
07	5115	X	2344	-0-	-2771	-0-	2344	2			N	-0-					156
08	4123	X	1039	-0-	-3084	-0-	1039	2			N	-0-					156
09	3990	X	1651	-0-	-2339	-0-	1651	2			N	-0-					156
10	2883	X	1575	-0-	-1308	-0-	1575	2			N	-0-					156
11	2340	X	1329	-0-	-1011	-0-	1329	2			N	-0-					156
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 30,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1364	1	2218	2	N	146	189	1			185
							161	9									
02	3136	X	3033	-0-	-103	-0-	1232	1	1693	2	N	98	188	1			95
							108	9									
03	3472	X	2859	-0-	-613	-0-	1364	1	1374	2	N	110					205
							121	9									
04	3690	X	1894	-0-	-1796	-0-	1771	2	123	9	N	112	187	1			130
05	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	3244	2	124	9	N	113					243
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5822	2	116	9	N	105	180	1			168
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3309	2	188	9	N	171					339
08	3379	X	2887	-0-	-492	-0-	2702	2	185	9	N	168	184	1			323
09	3690	X	2704	-0-	-986	-0-	2519	2	185	9	N	168					491
10	3813	X	2668	-0-	-1145	-0-	2552	2	116	9	N	105	184	1			412
11	3690	X	1627	-0-	-2063	-0-	1521	2	106	9	N	96					508
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					508

TOTAL GAS PROD: 34,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6179	2	47	9	N	43					230
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4242	2	40	9	N	36	183	1			83
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4793	2	17	9	N	15					98
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3490	2	28	9	N	25					123
05	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			N	-0-					123
06	2280	X	1989	-0-	-291	-0-	1977	2	12	9	N	11					134
07	2356	X	1931	-0-	-425	-0-	1908	2	23	9	N	21					155
08	2356	X	1912	-0-	-444	-0-	1910	2	2	9	N	2					157
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2660	2	3	9	N	3					160
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3307	2	13	9	N	12					172
11	1980	X	1797	-0-	-183	-0-	1744	2	53	9	N	48					220
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 34,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	3712	2	69	9	N	63					300
02	3444	X	3012	-0-	-432	-0-	2999	2	13	9	N	12	192	1			120
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					120
04	3660	X	3031	-0-	-629	-0-	2980	2	51	9	N	46					166
05	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	3335	2	36	9	N	33					199
06	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3210	2	23	9	N	21					220
07	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3198	2	31	9	N	28					248
08	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3120	2	30	9	N	27	187	1			88
09	3270	X	2820	-0-	-450	-0-	2785	2	35	9	N	32					120
10	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	2682	2	33	9	N	30					150
11	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	3165	2	36	9	N	33					183
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 31,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

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	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	893	1	2463	2	N	103	186	1			94
							113	9									
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	624	1	2132	2	N	91	1	1			184
							100	9									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	913	1	2296	2	N	86	190	1			80
							95	9									
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2564	2	114	9	N	104					184
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2534	2	81	9	N	74					258
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2567	2	86	9	N	78	184	1			152
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2567	2	125	9	N	114					266
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3439	2	73	9	N	66					332
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4391	2	173	9	N	157	193	1			296
10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7254	2	231	9	N	210	185	1			321
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	5897	2	160	9	N	145	186	1			280
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 41,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

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

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	745	1	16966	2	N	745	768	1			237
							820	9									
02	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	675	1	14676	2	N	500	577	1			160
							550	9									
03	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	716	1	16717	2	N	472	562	1			70
							519	9									
04	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	16836	2	585	9	N	532	367	1			235
05	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	17340	2	502	9	N	456	551	1			140
06	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	16774	2	488	9	N	444	372	1			212
07	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	16774	2	475	9	N	432	370	1			274
08	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	16992	2	486	9	N	442	371	1			345
09	16650	X	15753	-0-	-897	-0-	15299	2	454	9	N	413	564	1			194
10	17205	X	14995	-0-	-2210	-0-	14618	2	377	9	N	343	378	1			159
11	16650	X	14461	-0-	-2189	-0-	14021	2	440	9	N	400	381	1			178
12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 184,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,179

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	102	2	N	-0-					46
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	N	-0-					46
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	13	1	755	2	N	-0-					46
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					46
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					46
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					46
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					46
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					46
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					46
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					46
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	13888	X	12124	-0-	-1764	-0-	12089	2	35	9	N	32					284
02	12180	X	10815	-0-	-1365	-0-	10815	2			N	-0-	7	1			277
03	12679	X	11570	-0-	-1109	-0-	11507	2	63	9	N	57	189	1			145
04	12270	X	11105	-0-	-1165	-0-	11042	2	63	9	N	57					202
05	12121	X	10181	-0-	-1940	-0-	10181	2			N	-0-					202
06	11730	X	10852	-0-	-878	-0-	10725	2	127	9	N	115					317
07	11966	X	10519	-0-	-1447	-0-	10519	2			N	-0-					317
08	11563	X	11277	-0-	-286	-0-	11277	2			N	-0-					317
09	11100	X	10331	-0-	-769	-0-	10331	2			N	-0-					317
10	11222	X	11014	-0-	-208	-0-	10924	2	90	9	N	82	186	1			213
11	10920	X	10041	-0-	-879	-0-	10041	2			N	-0-					213
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 119,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	9083	X	4195	-0-	-4888	-0-	447	1	3625	2	N	112					244
							123	9									
02	8204	X	4306	-0-	-3898	-0-	466	1	3754	2	N	78	189	1			133
							86	9									
03	8804	X	4078	-0-	-4726	-0-	371	1	3632	2	N	68					201
							75	9									
04	6630	X	4150	-0-	-2480	-0-	4003	2	147	9	N	134	187	1			148
05	4774	X	4055	-0-	-719	-0-	4003	2	52	9	N	47					195
06	4620	X	2898	-0-	-1722	-0-	2848	2	50	9	N	45					240
07	4774	X	2873	-0-	-1901	-0-	2848	2	25	9	N	23	186	1			77
08	4278	X	3188	-0-	-1090	-0-	3111	2	77	9	N	70					147
09	4140	X	3113	-0-	-1027	-0-	3036	2	77	9	N	70					217
10	4061	X	3210	-0-	-851	-0-	3189	2	21	9	N	19					236
11	3090	X	2458	-0-	-632	-0-	2371	2	87	9	N	79	188	1			127
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 38,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

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	9827	X	8840	-0-	-987	-0-	581	1	7932	2	N	297	191	1			315
							327	9									
02	8876	X	7399	-0-	-1477	-0-	287	1	6894	2	N	198	192	1			321
							218	9									
03	9796	X	7601	-0-	-2195	-0-	121	1	7251	2	N	208	379	1			150
							229	9									
04	9480	X	7419	-0-	-2061	-0-	7372	2	47	9	N	43					193
05	8835	X	5952	-0-	-2883	-0-	5865	2	87	9	N	79	183	1			89
06	8550	X	3460	-0-	-5090	-0-	3417	2	43	9	N	39					128
07	8184	X	3417	-0-	-4767	-0-	3417	2			N	-0-					128
08	7657	X	442	-0-	-7215	-0-	430	2	12	9	N	11					139
09	7410	X	3837	-0-	-3573	-0-	3825	2	12	9	N	11					150
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7034	2	55	9	N	50	182	1			18
11	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	2873	2	50	9	N	45					63
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 58,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1177	1	10862	2	N	295	377	1			190
							325	9									
02	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	1159	1	11292	2	N	281	389	1			82
							309	9									
03	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	1250	1	13493	2	N	300	190	1			192
							330	9									
04	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11468	2	297	9	N	270	363	1			99
05	12059	X	10727	-0-	-1332	-0-	10508	2	219	9	N	199	187	1			111
06	11670	X	9691	-0-	-1979	-0-	9430	2	261	9	N	237					348
07	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	9430	2	160	9	N	145	359	1			134
08	12059	X	10417	-0-	-1642	-0-	10136	2	281	9	N	255	179	1			210
09	11670	X	9711	-0-	-1959	-0-	9462	2	249	9	N	226	184	1			252
10	10726	X	9765	-0-	-961	-0-	9548	2	217	9	N	197	370	1			79
11	10080	X	9485	-0-	-595	-0-	9185	2	300	9	N	273	187	1			165
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 121,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,678

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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8284	2	45	9	N	41					251
02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6876	2	23	9	N	21	173	1			99
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9188	2	21	9	N	19					118
04	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8437	2	18	9	N	16					134
05	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9365	2	14	9	N	13					147
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9046	2	2	9	N	2					149
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					149
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9064	2	23	9	N	21					170
09	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8513	2	24	9	N	22					192
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8801	2	29	9	N	26					218
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7626	2	9	9	N	8	187	1			39
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 94,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

01	5146	X	3952	-0-	-1194	-0-	1133	1	2776	2	N	39					199
							43	9									
02	4648	X	3725	-0-	-923	-0-	1120	1	2532	2	N	66	188	1			77
							73	9									
03	5146	X	2855	-0-	-2291	-0-	1240	1	1527	2	N	80					157
							88	9									
04	4980	X	2208	-0-	-2772	-0-	2166	2	42	9	N	38					195
05	5146	X	2684	-0-	-2462	-0-	2678	2	6	9	N	5					200
06	3990	X	2521	-0-	-1469	-0-	2481	2	40	9	N	36					236
07	4123	X	2588	-0-	-1535	-0-	2481	2	107	9	N	97					333
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3001	2	105	9	N	95	178	1			250
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2584	2	105	9	N	95					345
10	2697	X	1274	-0-	-1423	-0-	1257	2	17	9	N	15					360
11	3000	X	1998	-0-	-1002	-0-	1970	2	28	9	N	25					385
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					385

TOTAL GAS PROD: 29,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10464	-0-	-665	-0-	731	1	9403	2	N	300	378	1			164
							330	9									
02	10052	X	8869	-0-	-1183	-0-	658	1	7894	2	N	288	381	1			71
							317	9									
03	11129	X	9173	-0-	-1956	-0-	706	1	8241	2	N	205	184	1			92
							226	9									
04	10770	X	10705	-0-	-65	-0-	10520	2	185	9	N	168	190	1			70
05	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	10996	2	230	9	N	209	186	1			93
06	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10274	2	196	9	N	178	187	1			84
07	11067	X	10489	-0-	-578	-0-	10274	2	215	9	N	195	181	1			98
08	11129	X	10876	-0-	-253	-0-	10643	2	233	9	N	212	186	1			124
09	10770	X	10193	-0-	-577	-0-	10043	2	150	9	N	136	189	1			71
10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13331	2	245	9	N	223	186	1			108
11	10530	X	10093	-0-	-437	-0-	9854	2	239	9	N	217	185	1			140
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 116,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	2396	-0-	-4393	-0-	41	1	2231	2	N	113					563
							124	9									
02	6608	X	4508	-0-	-2100	-0-	81	1	4240	2	N	170	401	1			332
							187	9									
03	7316	X	4987	-0-	-2329	-0-	79	1	4742	2	N	151	189	1			294
							166	9									
04	7080	X	4906	-0-	-2174	-0-	4722	2	184	9	N	167	271	1			190
05	5890	X	5652	-0-	-238	-0-	5441	2	211	9	N	192	186	1			196
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	198					394
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	216	189	1			421
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	251	367	1			305
09	5460	X	5293	-0-	-167	-0-	5017	2	276	9	N	251					556
10	5642	X	5359	-0-	-283	-0-	5093	2	266	9	N	242	184	1			614
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4836	2	270	9	N	245	184	1			675
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					675

TOTAL GAS PROD: 38,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,196

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	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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	467	1	6354	2	N	224	189	1			253
							246	9									
02	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	503	1	5678	2	N	247	381	1			119
							272	9									
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	556	1	7173	2	N	282	186	1			215
							310	9									
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	7793	2	304	9	N	276	374	1			117
05	7130	X	6045	-0-	-1085	-0-	5756	2	289	9	N	263	182	1			198
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	262	365	1			95
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	211					306
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	242	369	1			179
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	7932	2	266	9	N	242					421
10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7604	2	290	9	N	264	370	1			315
11	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7172	2	323	9	N	294	179	1			430
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					430

TOTAL GAS PROD: 59,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,807

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	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	1098	1	10674	2	N	381	565	1			454
							419	9									
02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	1098	1	9373	2	N	670	563	1			561
							737	9									
03	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	1216	1	10853	2	N	710	929	1			342
							781	9									
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11031	2	713	9	N	648	559	1			431
05	6107	X	4684	-0-	-1423	-0-	4110	2	574	9	N	522	736	1			217
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	5808	2	737	9	N	670	181	1			706
07	6107	X	5980	-0-	-127	-0-	5808	2	172	9	N	156	187	1			675
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6658	2	136	9	N	124	184	1			615
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6397	2	136	9	N	124					739
10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7137	2	224	9	N	204	186	1			757
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	10886	2	541	9	N	492	554	1			695
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					695

TOTAL GAS PROD: 97,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,701

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	52332	X	52332	-0-	-0-	-0-	2911	1	49071	2	N	318	560	1			266
							350	9									
02	45980	X	45980	-0-	-0-	-0-	2508	1	43239	2	N	212	188	1			290
							233	9									
03	52806	X	52806	-0-	-0-	-0-	2868	1	49722	2	N	196	176	1			310
							216	9									
04	49749	X	49749	-0-	-0-	-0-	49351	2	398	9	N	362	371	1			301
05	47702	X	47702	-0-	-0-	-0-	47333	2	369	9	N	335	528	1			108
06	46547	X	46547	-0-	-0-	-0-	46259	2	288	9	N	262	187	1			183
07	46562	X	46562	-0-	-0-	-0-	46259	2	303	9	N	275	176	1			282
08	47188	X	47188	-0-	-0-	-0-	46879	2	309	9	N	281	183	1			380
09	48540	X	48540	-0-	-0-	-0-	48231	2	309	9	N	281					661
10	48866	X	48866	-0-	-0-	-0-	48379	2	487	9	N	443	545	1			559
11	45030	X	38348	-0-	-6682	-0-	37876	2	472	9	N	429	362	1			626
12	46531	X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					N	NO RPT					626

TOTAL GAS PROD: 524,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,394

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	16300	-0-	-68	-0-	840	1	15361	2	N	90					227
							99	9									
02	14784	X	9411	-0-	-5373	-0-	784	1	8592	2	N	32	189	1			70
							35	9									
03	16368	X	16022	-0-	-346	-0-	840	1	15092	2	N	82					152
							90	9									
04	15840	X	11978	-0-	-3862	-0-	11916	2	62	9	N	56					208
05	16368	X	15937	-0-	-431	-0-	15845	2	92	9	N	84	189	1			103
06	15780	X	11853	-0-	-3927	-0-	11751	2	102	9	N	93					196
07	16027	X	13886	-0-	-2141	-0-	13885	2	1	9	N	1	20	1			177
08	16027	X	13837	-0-	-2190	-0-	13776	2	61	9	N	55					232
09	15420	X	13447	-0-	-1973	-0-	13373	2	74	9	N	67	186	1			113
10	15934	X	13593	-0-	-2341	-0-	13501	2	92	9	N	84	59	1			138
11	13440	X	8100	-0-	-5340	-0-	8061	2	39	9	N	35					173
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 144,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10081	-0-	-3404	-0-	607	1	9375	2	N	90	173	1			166
							99	9									
02	12180	X	4809	-0-	-7371	-0-	311	1	4465	2	N	30					196
							33	9									
03	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					196
04	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	122	182	1			136
05	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12240	2	88	9	N	80					216
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	51	172	1			95
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	73					168
08	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	89	174	1			83
09	11940	X	10116	-0-	-1824	-0-	10018	2	98	9	N	89					172
10	12338	X	10599	-0-	-1739	-0-	10514	2	85	9	N	77	186	1			63
11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10365	2	66	9	N	60					123
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 58,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	2311 485	1 9	9247	2	N	441	377	1			423
02	10080	X	9837	-0-	-243	-0-	1942 350	1 9	7545	2	N	318	384	1			357
03	11160	X	10814	-0-	-346	-0-	2379 342	1 9	8093	2	N	311	183	1			485
04	11640	X	8412	-0-	-3228	-0-	8039	2	373	9	N	339	366	1			458
05	12028	X	8544	-0-	-3484	-0-	8182	2	362	9	N	329	369	1			418
06	11640	X	8537	-0-	-3103	-0-	8172	2	365	9	N	332	186	1			564
07	10881	X	8826	-0-	-2055	-0-	8446	2	380	9	N	345	368	1			541
08	10819	X	8204	-0-	-2615	-0-	7813	2	391	9	N	355	372	1			524
09	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7534	2	311	9	N	283	370	1			437
10	0	W	7758	-0-	7758	7758	7620	2	138	9	N	125	188	1			374
11	0	W	8151	-0-	8151	15909	7856	2	295	9	N	268	180	1			462
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15909					N	NO RPT					462

TOTAL GAS PROD: 98,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

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 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

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-

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	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	403	1	9286	2	N	284	374	1			308
							312	9									
02	9212	X	8295	-0-	-917	-0-	364	1	7675	2	N	233	209	1			332
							256	9									
03	10199	X	9213	-0-	-986	-0-	403	1	8553	2	N	234	378	1			188
							257	9									
04	9870	X	8826	-0-	-1044	-0-	8644	2	182	9	N	165	183	1			170
05	10013	X	9425	-0-	-588	-0-	9205	2	220	9	N	200	188	1			182
06	9690	X	8174	-0-	-1516	-0-	7968	2	206	9	N	187	187	1			182
07	9207	X	8636	-0-	-571	-0-	8485	2	151	9	N	137	187	1			132
08	9424	X	8514	-0-	-910	-0-	8362	2	152	9	N	138	184	1			86
09	9120	X	8736	-0-	-384	-0-	8680	2	56	9	N	51					137
10	9424	X	8597	-0-	-827	-0-	8123	2	474	9	N	431	377	1			191
11	8370	X	7521	-0-	-849	-0-	7515	2	6	9	N	5					196
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 95,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

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	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	956	1	3875	2	N	348	189	1			509
							383	9									
02	4312	X	3931	-0-	-381	-0-	853	1	2728	2	N	318	194	1			633
							350	9									
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	1662	1	3251	2	N	326	369	1			590
							359	9									
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7341	2	348	9	N	316	374	1			532
05	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	4475	2	311	9	N	283	375	1			440
06	5100	X	4165	-0-	-935	-0-	3843	2	322	9	N	293	370	1			363
07	5363	X	4286	-0-	-1077	-0-	3943	2	343	9	N	312	362	1			313
08	5363	X	4151	-0-	-1212	-0-	3787	2	364	9	N	331	369	1			275
09	5190	X	4875	-0-	-315	-0-	4323	2	552	9	N	502	560	1			217
10	4774	X	4315	-0-	-459	-0-	4113	2	202	9	N	184					401
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4401	2	259	9	N	235	374	1			262
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 53,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

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-

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	17019	X	16140	-0-	-879	-0-	2033	1	13452	2	N	595	753	1			252
							655	9									
02	15932	X	14200	-0-	-1732	-0-	1852	1	11759	2	N	535	384	1			403
							589	9									
03	17639	X	14673	-0-	-2966	-0-	2187	1	12067	2	N	381	556	1			228
							419	9									
04	17070	X	10353	-0-	-6717	-0-	9778	2	575	9	N	523	347	1			404
05	16151	X	11939	-0-	-4212	-0-	11352	2	587	9	N	534	562	1			376
06	15630	X	11233	-0-	-4397	-0-	10776	2	457	9	N	415	368	1			423
07	15717	X	12610	-0-	-3107	-0-	12188	2	422	9	N	384	365	1			442
08	18631	X	11882	-0-	-6749	-0-	11430	2	452	9	N	411	551	1			302
09	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	20629	2	452	9	N	411					713
10	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	20660	2	452	9	N	411	372	1			752
11	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	19663	2	655	9	N	595	560	1			787
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					787

TOTAL GAS PROD: 165,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,195

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 12402 - 16507

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-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7378	-0-	-2232	-0-	1226	1	5939	2	N	194	185	1			173
							213	9									
02	9184	X	7552	-0-	-1632	-0-	1408	1	5888	2	N	233	201	1			205
							256	9									
03	10168	X	8469	-0-	-1699	-0-	1453	1	6740	2	N	251	371	1			85
							276	9									
04	9840	X	6627	-0-	-3213	-0-	6398	2	229	9	N	208	189	1			104
05	9331	X	8385	-0-	-946	-0-	8166	2	219	9	N	199	185	1			118
06	8190	X	6743	-0-	-1447	-0-	6523	2	220	9	N	200	184	1			134
07	8463	X	6827	-0-	-1636	-0-	6523	2	304	9	N	276	186	1			224
08	8463	X	6888	-0-	-1575	-0-	6636	2	252	9	N	229	181	1			272
09	8100	X	6720	-0-	-1380	-0-	6520	2	200	9	N	182	363	1			91
10	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9723	2	267	9	N	243	187	1			147
11	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6549	2	260	9	N	236	185	1			198
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 82,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,451

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	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-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	1281	1	5999	2	N	67					216
							74	9									
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1059	1	5389	2	N	99	188	1			127
							109	9									
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	1190	1	5834	2	N	94					221
							103	9									
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6865	2	44	9	N	40					261
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7283	2	23	9	N	21					282
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8026	2	45	9	N	41					323
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8006	2	47	9	N	43					366
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8093	2	44	9	N	40	185	1			221
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7951	2	42	9	N	38					259
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5342	2	39	9	N	35					294
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6204	2	57	9	N	52	24	1			322
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 79,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

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

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	14818	X	12141	-0-	-2677	-0-	12120	2	21	9	N	19	178	1			89
02	12376	X	10469	-0-	-1907	-0-	10452	2	17	9	N	15	7	1			97
03	13051	X	11922	-0-	-1129	-0-	11922	2			N	-0-					97
04	12630	X	10070	-0-	-2560	-0-	10053	2	17	9	N	15					112
05	13051	X	11406	-0-	-1645	-0-	11387	2	19	9	N	17					129
06	11760	X	8664	-0-	-3096	-0-	8664	2			N	-0-					129
07	11935	X	10497	-0-	-1438	-0-	10453	2	44	9	N	40					169
08	11935	X	10470	-0-	-1465	-0-	10461	2	9	9	N	8					177
09	11040	X	9642	-0-	-1398	-0-	9633	2	9	9	N	8					185
10	11408	X	9946	-0-	-1462	-0-	9938	2	8	9	N	7					192
11	10170	X	8412	-0-	-1758	-0-	8387	2	25	9	N	23					215
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 113,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	2			N	-0-					152
02	3444	X	2066	-0-	-1378	-0-	2060	2	6	9	N	5					157
03	3596	X	2245	-0-	-1351	-0-	2239	2	6	9	N	5					162
04	3480	X	1892	-0-	-1588	-0-	1892	2			N	-0-					162
05	3596	X	2065	-0-	-1531	-0-	2065	2			N	-0-					162
06	3210	X	1999	-0-	-1211	-0-	1990	2	9	9	N	8					170
07	2294	X	1719	-0-	-575	-0-	1696	2	23	9	N	21					191
08	2232	X	1763	-0-	-469	-0-	1751	2	12	9	N	11					202
09	2010	X	1604	-0-	-406	-0-	1579	2	25	9	N	23					225
10	2077	X	1505	-0-	-572	-0-	1498	2	7	9	N	6	187	1			44
11	2010	X	1616	-0-	-394	-0-	1616	2			N	-0-					44
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 21,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	18297	-0-	-6007	-0-	325	1	17881	2	N	83					138
							91	9									
02	21364	X	16079	-0-	-5285	-0-	301	1	15705	2	N	66	7	1			197
							73	9									
03	23405	X	17385	-0-	-6020	-0-	315	1	17022	2	N	44	184	1			57
							48	9									
04	21690	X	16983	-0-	-4707	-0-	16920	2	63	9	N	57					114
05	20894	X	13914	-0-	-6980	-0-	13868	2	46	9	N	42					156
06	17700	X	14555	-0-	-3145	-0-	14508	2	47	9	N	43					199
07	17794	X	14580	-0-	-3214	-0-	14508	2	72	9	N	65	187	1			77
08	17546	X	15634	-0-	-1912	-0-	15576	2	58	9	N	53					130
09	16980	X	13607	-0-	-3373	-0-	13502	2	105	9	N	95					225
10	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16082	2	53	9	N	48					273
11	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15340	2	63	9	N	57	187	1			143
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 172,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	1088	-0-	-5174	-0-	58	1	1015	2	N	14	175	1			50
							15	9									
02	5432	X	729	-0-	-4703	-0-	45	1	683	2	N	1	7	1			44
							1	9									
03	6014	X	560	-0-	-5454	-0-	38	1	514	2	N	7					51
							8	9									
04	5820	X	552	-0-	-5268	-0-	552	2			N	-0-					51
05	3565	X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			N	-0-					51
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5090	2	4	9	N	4					55
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					55
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3041	2	3	9	N	3					58
09	5100	X	4807	-0-	-293	-0-	4789	2	18	9	N	16					74
10	5270	X	1608	-0-	-3662	-0-	1608	2			N	-0-					74
11	5100	X	1148	-0-	-3952	-0-	1148	2			N	-0-					74
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 22,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	517	1	4437	2	N	191					333
							210	9									
02	4732	X	4520	-0-	-212	-0-	469	1	3884	2	N	152	191	1			294
							167	9									
03	5239	X	3895	-0-	-1344	-0-	353	1	3403	2	N	126	187	1			233
							139	9									
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	33					266
05	5301	X	3322	-0-	-1979	-0-	3137	2	185	9	N	168	191	1			243
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5586	2	308	9	N	280	184	1			339
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	5971	2	270	9	N	245	368	1			216
08	3906	X	2176	-0-	-1730	-0-	2087	2	89	9	N	81					297
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					297
10	6076	X	3615	-0-	-2461	-0-	3458	2	157	9	N	143	185	1			255
11	6030	X	1680	-0-	-4350	-0-	1595	2	85	9	N	77					332
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 36,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	284	1	14866	2	N	47	191	1			74
							52	9									
02	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	385	1	20078	2	N	7					81
							8	9									
03	15252	X	14675	-0-	-577	-0-	283	1	14364	2	N	25					106
							28	9									
04	17640	X	13562	-0-	-4078	-0-	13529	2	33	9	N	30					136
05	18228	X	14805	-0-	-3423	-0-	14775	2	30	9	N	27					163
06	17640	X	14405	-0-	-3235	-0-	14374	2	31	9	N	28					191
07	18228	X	14407	-0-	-3821	-0-	14374	2	33	9	N	30	174	1			47
08	14818	X	14096	-0-	-722	-0-	14062	2	34	9	N	31					78
09	14400	X	13825	-0-	-575	-0-	13790	2	35	9	N	32					110
10	14880	X	14140	-0-	-740	-0-	13613	2	527	9	N	479	543	1			46
11	14400	X	12423	-0-	-1977	-0-	12393	2	30	9	N	27					73
12	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 162,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4963	-0-	-431	-0-	4931	2	32	9	N	29					125
02	5096	X	4780	-0-	-316	-0-	4773	2	7	9	N	6	3	1			128
03	5642	X	4741	-0-	-901	-0-	4731	2	10	9	N	9					137
04	5310	X	4731	-0-	-579	-0-	4731	2			N	-0-					137
05	5487	X	3368	-0-	-2119	-0-	3368	2			N	-0-					137
06	5130	X	2796	-0-	-2334	-0-	2796	2			N	-0-					137
07	5301	X	2796	-0-	-2505	-0-	2796	2			N	-0-					137
08	4898	X	2401	-0-	-2497	-0-	2401	2			N	-0-					137
09	4740	X	333	-0-	-4407	-0-	333	2			N	-0-					137
10	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2			N	-0-					137
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					137
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 36,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					35
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
05	217	X	-0-	-0-	-217	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

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	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	1747 188	1 9	3660	2	N	171	190	1			207
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1622 158	1 9	3818	2	N	144	198	1			153
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1767 131	1 9	4370	2	N	119	189	1			83
04	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	4516	2	1	9	N	1					84
05	4867	X	4385	-0-	-482	-0-	4267	2	118	9	N	107	186	1			5
06	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	4346	2	173	9	N	157					162
07	4867	X	4346	-0-	-521	-0-	4346	2			N	-0-					162
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4772	2	154	9	N	140					302
09	4530	X	4487	-0-	-43	-0-	4363	2	124	9	N	113	189	1			226
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4860	2	91	9	N	83	184	1			125
11	4710	X	3007	-0-	-1703	-0-	2886	2	121	9	N	110					235
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 52,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

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	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	1178 28	1 9	7951	2	N	25					234
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	1087 3	1 9	6672	2	N	3	8	1			229
03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1138 17	1 9	7287	2	N	15	190	1			54
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					54
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					54
06	7170	X	6692	-0-	-478	-0-	6692	2			N	-0-					54
07	7409	X	6977	-0-	-432	-0-	6968	2	9	9	N	8					62
08	7409	X	7270	-0-	-139	-0-	7260	2	10	9	N	9					71
09	7170	X	6966	-0-	-204	-0-	6953	2	13	9	N	12					83
10	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9984	2	10	9	N	9					92
11	7050	X	5955	-0-	-1095	-0-	5949	2	6	9	N	5					97
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 86,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	22376	X	22376	-0-	-0-	-0-	831	1	21443	2	N	93	183	1			189
							102	9									
02	21896	X	18735	-0-	-3161	-0-	744	1	17956	2	N	32					221
							35	9									
03	24242	X	20738	-0-	-3504	-0-	774	1	19910	2	N	49	184	1			86
							54	9									
04	23460	X	20054	-0-	-3406	-0-	20004	2	50	9	N	45					131
05	23994	X	20700	-0-	-3294	-0-	20645	2	55	9	N	50					181
06	21660	X	20296	-0-	-1364	-0-	20220	2	76	9	N	69					250
07	20739	X	19862	-0-	-877	-0-	19820	2	42	9	N	38					288
08	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	21010	2	41	9	N	37	187	1			138
09	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	20926	2	36	9	N	33					171
10	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21703	2	47	9	N	43					214
11	20485	X	20485	-0-	-0-	-0-	20437	2	48	9	N	44					258
12	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 227,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	1434	1	2761	2	N	242	375	1			69
							266	9									
02	3612	X	2800	-0-	-812	-0-	1295	1	1282	2	N	203	184	1			88
							223	9									
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	1434	1	2682	2	N	191	194	1			85
							210	9									
04	3870	X	2889	-0-	-981	-0-	2677	2	212	9	N	193	181	1			97
05	3999	X	2874	-0-	-1125	-0-	2701	2	173	9	N	157	186	1			68
06	3870	X	2453	-0-	-1417	-0-	2286	2	167	9	N	152					220
07	3999	X	2277	-0-	-1722	-0-	2103	2	174	9	N	158	183	1			195
08	3999	X	2361	-0-	-1638	-0-	2217	2	144	9	N	131	181	1			145
09	2880	X	2503	-0-	-377	-0-	2350	2	153	9	N	139					284
10	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2505	2	183	9	N	166	185	1			265
11	2460	X	2269	-0-	-191	-0-	2113	2	156	9	N	142	186	1			221
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 31,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10882	-0-	-1177	-0-	804	1	9986	2	N	84	180	1			160
							92	9									
02	10836	X	10376	-0-	-460	-0-	920	1	9369	2	N	79	46	1			193
							87	9									
03	11966	X	10269	-0-	-1697	-0-	975	1	9222	2	N	65					258
							72	9									
04	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13150	2	120	9	N	109	189	1			178
05	11501	X	10731	-0-	-770	-0-	10659	2	72	9	N	65					243
06	11130	X	9767	-0-	-1363	-0-	9700	2	67	9	N	61	187	1			117
07	13144	X	9841	-0-	-3303	-0-	9782	2	59	9	N	54					171
08	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13070	2	86	9	N	78					249
09	12720	X	9962	-0-	-2758	-0-	9908	2	54	9	N	49	188	1			110
10	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11501	2	85	9	N	77					187
11	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12906	2	85	9	N	77	174	1			90
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 122,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	21054	-0-	-2599	-0-	629	1	20218	2	N	188					380
							207	9									
02	21028	X	16424	-0-	-4604	-0-	537	1	15715	2	N	156	232	1			304
							172	9									
03	22909	X	20654	-0-	-2255	-0-	644	1	19848	2	N	147	190	1			261
							162	9									
04	21840	X	8814	-0-	-13026	-0-	8670	2	144	9	N	131	188	1			204
05	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	25034	2	183	9	N	166					370
06	20370	X	19552	-0-	-818	-0-	19379	2	173	9	N	157	183	1			344
07	20646	X	19865	-0-	-781	-0-	19686	2	179	9	N	163	189	1			318
08	25203	X	10710	-0-	-14493	-0-	10565	2	145	9	N	132	181	1			269
09	24390	X	13620	-0-	-10770	-0-	13580	2	40	9	N	36					305
10	25203	X	18445	-0-	-6758	-0-	18300	2	145	9	N	132	190	1			247
11	19560	X	5067	-0-	-14493	-0-	5033	2	34	9	N	31					278
12	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 179,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

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	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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	1356	1	10905	2	N	21					47
							23	9									
02	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	1250	1	9401	2	N	13					60
							14	9									
03	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	1361	1	10558	2	N	13					73
							14	9									
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10775	2	22	9	N	20					93
05	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14255	2	14	9	N	13					106
06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10764	2	12	9	N	11					117
07	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10502	2	8	9	N	7					124
08	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9574	2	11	9	N	10					134
09	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10483	2	6	9	N	5					139
10	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	13546	2	7	9	N	6					145
11	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9683	2	11	9	N	10					155
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 124,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

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

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	1383	1	9317	2	N	415	373	1			201
							457	9									
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	1316	1	7641	2	N	350	381	1			170
							385	9									
03	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	1473	1	9032	2	N	456	369	1			257
							502	9									
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	11498	2	604	9	N	549	540	1			266
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10566	2	466	9	N	424	363	1			327
06	9840	X	8058	-0-	-1782	-0-	7730	2	328	9	N	298	363	1			262
07	10168	X	7936	-0-	-2232	-0-	7660	2	276	9	N	251	184	1			329
08	10168	X	9785	-0-	-383	-0-	9418	2	367	9	N	334	363	1			300
09	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10566	2	419	9	N	381	367	1			314
10	10168	X	9112	-0-	-1056	-0-	8751	2	361	9	N	328	371	1			271
11	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9354	2	367	9	N	334	361	1			244
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 110,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,120

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14165	-0-	-2203	-0-	13402	2	763	9	N	694	752	1			272
02	14784	X	6505	-0-	-8279	-0-	5859	2	646	9	N	587	749	1			110
03	15934	X	14225	-0-	-1709	-0-	13622	2	603	9	N	548	569	1			89
04	15420	X	14822	-0-	-598	-0-	14140	2	682	9	N	620	555	1			154
05	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	14657	2	595	9	N	541	558	1			137
06	13770	X	13246	-0-	-524	-0-	12695	2	551	9	N	501	371	1			267
07	15314	X	11661	-0-	-3653	-0-	11114	2	547	9	N	497	546	1			218
08	15314	X	13918	-0-	-1396	-0-	13362	2	556	9	N	505	544	1			179
09	14820	X	14516	-0-	-304	-0-	13964	2	552	9	N	502	371	1			310
10	15252	X	15156	-0-	-96	-0-	14629	2	527	9	N	479	543	1			246
11	13470	X	246	-0-	-13224	-0-	244	2	2	9	N	2					248
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 133,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,476

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1033	1	3377	2	N	728	456	1			605
							801	9									
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1176	1	3093	2	N	634	759	1			480
							697	9									
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1302	1	4598	2	N	891	1101	1			270
							980	9									
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4185	2	551	9	N	501	369	1			402
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4028	2	657	9	N	597	910	1			89
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	4712	2	557	9	N	506	372	1			223
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	3215	2	1106	9	N	1005	1120	1			108
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	5568	2	1229	9	N	1117	1068	1			157
09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5086	2	1229	9	N	1117					1274
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	4649	2	831	9	N	755	723	1			1306
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	4515	2	652	9	N	593	547	1			1352
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					1352

TOTAL GAS PROD: 59,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,444

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	2095	1	14061	2	N	979	747	1			579
							1077	9									
02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	1993	1	8780	2	N	660	748	1			491
							726	9									
03	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	2393	1	13203	2	N	838	742	1			587
							922	9									
04	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	13075	2	1014	9	N	922	738	1			771
05	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	13296	2	862	9	N	784	920	1			635
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	5961	2	781	9	N	710	739	1			606
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	5961	2	847	9	N	770	564	1			812
08	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	12871	2	824	9	N	749	914	1			647
09	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	12510	2	824	9	N	749					1396
10	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	12866	2	916	9	N	833	560	1			1669
11	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12116	2	745	9	N	677	734	1			1612
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					1612

TOTAL GAS PROD: 140,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,671

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1364	1	3606	2	N	512	285	1			310
							563	9									
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1232	1	2428	2	N	480	603	1			187
							528	9									
03	4092	X	2880	-0-	-1212	-0-	1117	1	1577	2	N	169	181	1			175
							186	9									
04	3960	X	1688	-0-	-2272	-0-	1170	2	518	9	N	471	562	1			84
05	4092	X	2314	-0-	-1778	-0-	1922	2	392	9	N	356	371	1			69
06	3960	X	3108	-0-	-852	-0-	2599	2	509	9	N	463	183	1			349
07	4092	X	2865	-0-	-1227	-0-	2610	2	255	9	N	232	564	1			17
08	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	1913	2	354	9	N	322					339
09	3120	X	2111	-0-	-1009	-0-	1757	2	354	9	N	322					661
10	3224	X	2102	-0-	-1122	-0-	1780	2	322	9	N	293	362	1			592
11	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	2107	2	430	9	N	391					983
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					983

TOTAL GAS PROD: 31,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,011

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	4092	X	3626	-0-	-466	-0-	461	1	2900	2	N	241	192	1			170
							265	9									
02	3864	X	2821	-0-	-1043	-0-	437	1	2226	2	N	144	182	1			132
							158	9									
03	4278	X	2359	-0-	-1919	-0-	466	1	1748	2	N	132					264
							145	9									
04	4140	X	1124	-0-	-3016	-0-	951	2	173	9	N	157	186	1			235
05	4092	X	568	-0-	-3524	-0-	500	2	68	9	N	62					297
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	80					377
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	62	182	1			257
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	77					334
09	1110	X	359	-0-	-751	-0-	274	2	85	9	N	77					411
10	558	X	328	-0-	-230	-0-	270	2	58	9	N	53					464
11	372	X	372	-0-	-0-	-0-	329	2	43	9	N	39					503
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					503

TOTAL GAS PROD: 11,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8263	-0-	-1099	-0-	1245	1	6808	2	N	191	193	1			233
							210	9									
02	8372	X	7110	-0-	-1262	-0-	1168	1	5711	2	N	210	190	1			253
							231	9									
03	9269	X	7987	-0-	-1282	-0-	1252	1	6438	2	N	270	366	1			157
							297	9									
04	8970	X	8022	-0-	-948	-0-	7690	2	332	9	N	302	187	1			272
05	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9110	2	228	9	N	207	375	1			104
06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	8970	2	384	9	N	349	181	1			272
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	7999	2	281	9	N	255	365	1			162
08	9331	X	7497	-0-	-1834	-0-	7255	2	242	9	N	220	179	1			203
09	9360	X	7099	-0-	-2261	-0-	6882	2	217	9	N	197	367	1			33
10	9672	X	9631	-0-	-41	-0-	9378	2	253	9	N	230	190	1			73
11	9360	X	6504	-0-	-2856	-0-	6267	2	237	9	N	215	185	1			103
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 89,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	6750	X	4628	-0-	-2122	-0-	1186	1	3337	2	N	95					264
							105	9									
02	5180	X	3494	-0-	-1686	-0-	920	1	2455	2	N	108	200	1			172
							119	9									
03	5673	X	3632	-0-	-2041	-0-	1097	1	2485	2	N	45					217
							50	9									
04	5400	X	3053	-0-	-2347	-0-	2909	2	144	9	N	131	185	1			163
05	5580	X	2801	-0-	-2779	-0-	2679	2	122	9	N	111					274
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5463	2	320	9	N	291	182	1			383
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6501	2	304	9	N	276	375	1			284
08	3627	X	3424	-0-	-203	-0-	3263	2	161	9	N	146	189	1			241
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					241
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6289	2	377	9	N	343	182	1			402
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9053	2	349	9	N	317	376	1			343
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					343

TOTAL GAS PROD: 49,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

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	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	1606	1	7538	2	N	449	359	1			334
							494	9									
02	8652	X	7788	-0-	-864	-0-	1486	1	5957	2	N	314	376	1			272
							345	9									
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	1605	1	7722	2	N	444	548	1			168
							488	9									
04	9270	X	7331	-0-	-1939	-0-	7178	2	153	9	N	139					307
05	8990	X	7430	-0-	-1560	-0-	6955	2	475	9	N	432	545	1			194
06	9270	X	7289	-0-	-1981	-0-	6489	2	800	9	N	727	549	1			372
07	9579	X	6899	-0-	-2680	-0-	6489	2	410	9	N	373	168	1			577
08	9579	X	6903	-0-	-2676	-0-	6443	2	460	9	N	418	546	1			449
09	7320	X	4996	-0-	-2324	-0-	4536	2	460	9	N	418					867
10	7533	X	6068	-0-	-1465	-0-	5779	2	289	9	N	263	367	1			763
11	7290	X	5945	-0-	-1345	-0-	5623	2	322	9	N	293	180	1			876
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					876

TOTAL GAS PROD: 80,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,270

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1613	1	4147	2	N	221	186	1			293
							243	9									
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1522	1	4034	2	N	197	190	1			300
							217	9									
03	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	1964	1	5448	2	N	227	189	1			338
							250	9									
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8018	2	358	9	N	325	370	1			293
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	8700	2	305	9	N	277	189	1			381
06	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8513	2	270	9	N	245	179	1			447
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8228	2	257	9	N	234	374	1			307
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	8874	2	288	9	N	262	183	1			386
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8667	2	237	9	N	215	365	1			236
10	0	W	8779	-0-	8779	8779	8506	2	273	9	N	248	187	1			297
11	0	W	8150	-0-	8150	16929	7856	2	294	9	N	267	187	1			377
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16929					N	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 89,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,718

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	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	2289	1	11177	2	N	728	569	1			646
							801	9									
02	12292	X	10946	-0-	-1346	-0-	1998	1	8293	2	N	595	577	1			664
							655	9									
03	13609	X	12552	-0-	-1057	-0-	2216	1	9696	2	N	582	753	1			493
							640	9									
04	13800	X	12552	-0-	-1248	-0-	11912	2	640	9	N	582					1075
05	14260	X	13463	-0-	-797	-0-	13159	2	304	9	N	276	186	1			1165
06	13800	X	10682	-0-	-3118	-0-	10097	2	585	9	N	532	548	1			1149
07	12958	X	10990	-0-	-1968	-0-	10465	2	525	9	N	477	563	1			1063
08	13454	X	10485	-0-	-2969	-0-	9880	2	605	9	N	550	556	1			1057
09	13020	X	10921	-0-	-2099	-0-	10228	2	693	9	N	630	554	1			1133
10	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	15535	2	726	9	N	660	553	1			1240
11	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	11545	2	567	9	N	515	561	1			1194
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					1194

TOTAL GAS PROD: 135,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,127

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	301937	X	301937	-0-	-0-	-0-	274316	2	27621	9	N	25110	24934	1			341
02	213771	X	213771	-0-	-0-	-0-	196195	2	17576	9	N	15978	15776	1			543
03	325608	X	325608	-0-	-0-	-0-	301135	2	24473	9	N	22248	22248	1			543
04	327502	X	327502	-0-	-0-	-0-	307589	2	19913	9	N	18103	18217	1			429
05	314484	X	314484	-0-	-0-	-0-	298633	2	15851	9	N	14410	14498	1			341
06	265567	X	265567	-0-	-0-	-0-	254047	2	11520	9	N	10473	10469	1			345
07	124186	X	103244	-0-	-20942	-0-	98761	2	4483	9	N	4075	3983	1			437
08	124186	X	114262	-0-	-9924	-0-	109910	2	4352	9	N	3956	3891	1			502
09	120180	X	97250	-0-	-22930	-0-	93507	2	3743	9	N	3403	3683	1			222
10	124186	X	100876	-0-	-23310	-0-	97438	2	3438	9	N	3125	3132	1			215
11	120180	X	93962	-0-	-26218	-0-	91190	2	2772	9	N	2520	2200	1			535
12	114266	X	NO RPT	-0-	-114266	-0-					N	NO RPT					535

TOTAL GAS PROD: 2,258,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,401

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	0		65735	-0-	65735	87162	58496	2	7239	9	N	6581	6741	1			417
02	130855	X	43693	-0-	-87162	-0-	39480	2	4213	9	N	3830	3888	1			359
03	40764	X	40764	-0-	-0-	-0-	37323	2	3441	9	N	3128	3157	1			330
04	32606	X	32606	-0-	-0-	-0-	30025	2	2581	9	N	2346	2239	1			437
05	30673	X	30673	-0-	-0-	-0-	28428	2	2245	9	N	2041	2034	1			444
06	28140	X	26639	-0-	-1501	-0-	24783	2	1856	9	N	1687	1821	1			310
07	29078	X	25364	-0-	-3714	-0-	23721	2	1643	9	N	1494	1617	1			187
08	29078	X	23384	-0-	-5694	-0-	21932	2	1452	9	N	1320	1265	1			242
09	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	19699	2	1334	9	N	1213	1096	1			359
10	29078	X	19842	-0-	-9236	-0-	18544	2	1298	9	N	1180	1292	1			247
11	26640	X	17584	-0-	-9056	-0-	16564	2	1020	9	N	927	920	1			254
12	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 347,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,747

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
07	0		43210	-0-	43210	43210	29832	2	13378	9	N	12162	11737	1			425
08	0	W	154381	-0-	154381	197591	140910	2	13471	9	N	12246	12242	1			429
09	0	W	134102	-0-	134102	331693	123753	2	10349	9	N	9408	9669	1			168
10	0	W	136376	-0-	136376	468069	127245	2	9131	9	N	8301	8263	1			206
11	0	W	140511	-0-	140511	608580	132676	2	7835	9	N	7123	7098	1			231
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	608580					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 608,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,240

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
07	0		45352	-0-	45352	45352	30559	2	14793	9	N	13448	13054	1			394
08	0		137537	-0-	137537	182889	123385	2	14152	9	N	12865	12739	1			520
*09	300892	X	118003	-0-	-182889	-0-	107238	2	10765	9	N	9786	10123	1			183
*10	120622	X	120622	-0-	-0-	-0-	111086	2	9536	9	N	8669	8515	1			337
11	109830	X	102941	-0-	-6889	-0-	96167	2	6774	9	N	6158	6106	1			389
12	113491	X	NO RPT	-0-	-113491	-0-					N	NO RPT					389

TOTAL GAS PROD: 524,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,926

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5634	-0-	-1279	-0-	493	1	5141	2	N	-0-					42
*02	6076	X	5342	-0-	-734	-0-	488	1	4854	2	N	-0-					42
*03	6479	X	5751	-0-	-728	-0-	526	1	5225	2	N	-0-					42
*04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	506	1	5703	2	N	-0-					42
*05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	501	1	5656	2	N	-0-					42
*06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	459	1	5639	2	N	-0-					42
*07	6448	X	5886	-0-	-562	-0-	500	1	5386	2	N	-0-					42
*08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					42
*09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					42
*10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	609	1	6765	2	N	-0-					42
*11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	652	1	7903	2	N	-0-					42
*12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	555	1	5904	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 63,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	9643	-0-	-2757	-0-	1234	1	8253	2	N	142	174	1			302
							156	9									
02	11200	X	8289	-0-	-2911	-0-	986	1	7055	2	N	225	190	1			337
							248	9									
03	12400	X	10810	-0-	-1590	-0-	1270	1	9406	2	N	122	192	1			267
							134	9									
04	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1297	1	10539	2	N	164	189	1			242
							180	9									
05	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	997	1	10866	2	N	182					424
							200	9									
06	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	1273	1	10863	2	N	144	186	1			382
							158	9									
07	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	1334	1	11165	2	N	142	190	1			334
							156	9									
08	12400	X	11978	-0-	-422	-0-	1378	1	10443	2	N	143	187	1			290
							157	9									
09	12000	X	11490	-0-	-510	-0-	1304	1	10151	2	N	32					322
							35	9									
10	12400	X	11404	-0-	-996	-0-	1287	1	9858	2	N	235	198	1			359
							259	9									
11	12000	X	11313	-0-	-687	-0-	1262	1	9846	2	N	186	190	1			355
							205	9									
12	12400	X	10860	-0-	-1540	-0-	1322	1	9399	2	N	126	192	1			289
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 134,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,843

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	12087	-0-	-7164	-0-	11958	2	129	9	N	117	195	1			207
02	17388	X	15946	-0-	-1442	-0-	15782	2	164	9	N	149	188	1			168
03	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20108	2	240	9	N	218	191	1			195
04	13740	X	20998	-0-	7258	-0-	20755	2	243	9	N	221	194	1			222
05	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18420	2	196	9	N	178	190	1			210
06	18630	X	17880	-0-	-750	-0-	17715	2	165	9	N	150					360
07	19251	X	17804	-0-	-1447	-0-	17625	2	179	9	N	163	191	1			332
08	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19493	2	130	9	N	118	188	1			262
09	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18490	2	183	9	N	166	194	1			234
10	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	19067	2	186	9	N	169	194	1			209
11	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19026	2	191	9	N	174	196	1			187
12	19251	X	18526	-0-	-725	-0-	18283	2	243	9	N	221	198	1			210

TOTAL GAS PROD: 218,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

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	12741	X	10664	-0-	-2077	-0-	932	1	9707	2	N	23					295
							25	9									
02	11116	X	9741	-0-	-1375	-0-	889	1	8834	2	N	16	193	1			118
							18	9									
03	12090	X	10221	-0-	-1869	-0-	934	1	9274	2	N	12					130
							13	9									
04	11700	X	11624	-0-	-76	-0-	944	1	10647	2	N	30					160
							33	9									
05	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	994	1	11192	2	N	33					193
							36	9									
06	10440	X	9486	-0-	-954	-0-	710	1	8714	2	N	56					249
							62	9									
07	11997	X	11493	-0-	-504	-0-	972	1	10481	2	N	36	185	1			100
							40	9									
08	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	1355	1	11273	2	N	37					137
							41	9									
09	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	1334	1	11043	2	N	40					177
							44	9									
10	12214	X	11019	-0-	-1195	-0-	907	1	10065	2	N	43					220
							47	9									
11	12270	X	10835	-0-	-1435	-0-	823	1	9969	2	N	39	192	1			67
							43	9									
12	12834	X	10940	-0-	-1894	-0-	939	1	9967	2	N	31					98
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 133,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	7564	X	7117	-0-	-447	-0-	47	1	7070	3	N	-0-					226
02	6832	X	6287	-0-	-545	-0-	42	1	6245	3	N	-0-					226
03	7564	X	7262	-0-	-302	-0-	47	1	7215	3	N	-0-					226
04	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	45	1	7037	3	N	25					251
							28	9									
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	47	1	7623	3	N	36	177	1			110
							40	9									
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	45	1	7261	3	N	-0-					110
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	47	1	7522	3	N	-0-					110
08	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	47	1	7527	3	N	-0-					110
09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	45	1	7193	3	N	77					187
							85	9									
10	7564	X	7377	-0-	-187	-0-	47	1	7261	3	N	63					250
							69	9									
11	7320	X	6881	-0-	-439	-0-	45	1	6836	3	N	-0-					250
12	7564	X	6958	-0-	-606	-0-	45	1	6913	3	N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 86,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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

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 (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 200986 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 14695 PERF.14595 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	10904	-0-	-10455	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	16350	-0-	-1430	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	17806	-0-	-1879	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	10865	-0-	-7885	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	10092	-0-	-8012	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
06	0	W	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
07	9344	X	15	-0-	-9329	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16	-0-	-17778	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	16	-0-	-10844	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	643	-0-	-9463	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					165
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					165
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					165
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					165
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					165
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					165
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					165
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) 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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	12	1	1971	3	N	8					167
							9	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	11	1	1993	3	N	18					185
							20	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	12	1	2045	3	N	11	183	1			13
							12	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					13
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	3			N	-0-					13
06	1950	N	1236	-0-	-714	-0-	1223	3	13	9	N	12					25
07	2015	N	1168	-0-	-847	-0-	1168	3			N	-0-					25
08	1736	N	1099	-0-	-637	-0-	1099	3			N	-0-					25
09	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	1023	3			N	-0-					25
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1166	3	84	4	N	-0-					25
11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	3			N	-0-					25
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	12	1	1489	3	N	2					27
							173	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 18,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			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: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	79	2	21	9	N	19					19
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					19
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					19
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					19
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					19
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					19
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					19
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

01	403	N	332	-0-	-71	-0-	313	2	19	9	N	17					17
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					17
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					17
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					17
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					17
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					17
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					17
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					17
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					17
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					17
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					17
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FORGEY WELL #: 1093 C RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					13
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					13
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					13
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

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

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
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	2201	#	1852	-0-	-349	-0-	12	1	1840	3	N	-0-					94
02	2072	#	1980	-0-	-92	-0-	11	1	1969	3	N	-0-					94
03	2294	#	2278	-0-	-16	-0-	12	1	2266	3	N	-0-					94
04	2220	#	2027	-0-	-193	-0-	2027	3			N	-0-					94
05	2201	#	2013	-0-	-188	-0-	2013	3			N	-0-					94
06	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-	4	5			90
07	2306	R	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					90
08	2263	#	910	-0-	-1353	-0-	910	3			N	-0-					90
09	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					90
10	2294	#	1835	-0-	-459	-0-	1835	3			N	-0-					90
11	2220	#	1790	-0-	-430	-0-	1790	3			N	-0-					90
12	2294	#	1948	-0-	-346	-0-	12	1	1936	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 23,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	#	1787	-0-	-166	-0-	13	1	1774	3	N	-0-					52
02	1764	#	1661	-0-	-103	-0-	11	1	1650	3	N	-0-					52
03	1922	#	1824	-0-	-98	-0-	13	1	1811	3	N	-0-					52
04	1830	#	1694	-0-	-136	-0-	1694	3			N	-0-					52
05	1829	#	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			N	-0-					52
06	1770	#	1654	-0-	-116	-0-	1654	3			N	-0-					52
07	1829	#	1726	-0-	-103	-0-	1726	3			N	-0-					52
08	1829	#	1719	-0-	-110	-0-	1719	3			N	-0-					52
09	1680	#	1610	-0-	-70	-0-	1610	3			N	-0-					52
10	1736	#	1189	-0-	-547	-0-	1189	3			N	-0-					52
11	2333	R	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-	12	5			40
*12	1903	R	1903	-0-	-0-	-0-	13	1	1890	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 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	#	-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-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 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	1612	#	1121	-0-	-491	-0-	1121	3			N	-0-					28
02	1400	#	1360	-0-	-40	-0-	1360	3			N	-0-					28
03	1550	#	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					28
04	1500	#	1362	-0-	-138	-0-	1362	3			N	-0-					28
05	1519	#	1225	-0-	-294	-0-	1225	3			N	-0-					28
06	1470	#	1275	-0-	-195	-0-	1275	3			N	-0-					28
07	1519	#	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			N	-0-					28
08	1395	#	1061	-0-	-334	-0-	1061	3			N	-0-					28
09	1350	#	1237	-0-	-113	-0-	1237	3			N	-0-	8	5			20
10	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					20
11	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					20
*12	1602	R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 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	1271	#	852	-0-	-419	-0-	852	3			N	-0-					129
02	1092	#	1034	-0-	-58	-0-	1034	3			N	-0-					129
03	1209	#	1082	-0-	-127	-0-	12	1	1070	3	N	-0-					129
04	1170	#	1036	-0-	-134	-0-	1036	3			N	-0-					129
05	1147	#	981	-0-	-166	-0-	931	3	50	9	N	45					174
06	1110	#	970	-0-	-140	-0-	970	3			N	-0-					174
07	1147	#	1060	-0-	-87	-0-	1060	3			N	-0-					174
08	1085	#	807	-0-	-278	-0-	807	3			N	-0-	34	5			140
09	1050	#	989	-0-	-61	-0-	941	3	48	9	N	44					184
10	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1258	3	12	9	N	11					195
11	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					195
*12	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	12	1	1218	3	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 12,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	28					175
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	155	1	10	5	14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	#	-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: 37

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	755	-0-	-20	-0-	741	2	14	9	N	13					23
02	728	#	675	-0-	-53	-0-	666	2	9	9	N	8					31
03	806	#	756	-0-	-50	-0-	742	2	14	9	N	13					44
04	780	#	706	-0-	-74	-0-	696	2	10	9	N	9					53
05	745	R	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	N	10					63
06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8					71
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	7					78
08	744	#	698	-0-	-46	-0-	688	2	10	9	N	9					87
09	750	#	727	-0-	-23	-0-	718	2	9	9	N	8					95
10	775	#	739	-0-	-36	-0-	729	2	10	9	N	9					104
11	750	#	713	-0-	-37	-0-	703	2	10	9	N	9					113
12	744	#	731	-0-	-13	-0-	720	2	11	9	N	10					123

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	936	-0-	-428	-0-	19 18	1 9	899	2	N	16	193	1			30
02	1260	#	1246	-0-	-14	-0-	26 11	1 9	1209	2	N	10					40
03	1395	#	1328	-0-	-67	-0-	31 9	1 9	1288	2	N	8					48
04	1350	#	1259	-0-	-91	-0-	30 13	1 9	1216	2	N	12					60
05	1395	#	1074	-0-	-321	-0-	27 8	1 9	1039	2	N	7					67
06	1350	#	1309	-0-	-41	-0-	30 6	1 9	1273	2	N	5					72
07	1395	#	1229	-0-	-166	-0-	29 6	1 9	1194	2	N	5					77
08	1333	#	121	-0-	-1212	-0-	3	1	118	2	N	-0-					77
09	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	1494	2	N	10					87
10	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1358	2	N	5					92
11	1320	#	1217	-0-	-103	-0-	30 9	1 9	1178	2	N	8					100
12	1395	#	1318	-0-	-77	-0-	29 9	1 9	1280	2	N	8					108

TOTAL GAS PROD: 13,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-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-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	1851	-0-	-102	-0-	346	1	1452	3	N	48					322
							53	9									
02	1708	#	1589	-0-	-119	-0-	314	1	1219	3	N	51	198	1			175
							56	9									
03	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	348	1	1476	3	N	88					263
							97	9									
04	1859	R	1859	-0-	-0-	-0-	339	1	1398	3	N	111	200	1			174
							122	9									
05	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	349	1	1476	3	N	78					252
							86	9									
06	1860	#	1675	-0-	-185	-0-	345	1	1263	3	N	61					313
							67	9									
07	1922	#	1792	-0-	-130	-0-	349	1	1404	3	N	35	191	1			157
							39	9									
08	1922	#	1681	-0-	-241	-0-	353	1	1261	3	N	61					218
							67	9									
09	1860	#	1697	-0-	-163	-0-	336	1	1278	3	N	75					293
							83	9									
10	1922	#	1694	-0-	-228	-0-	343	1	1286	3	N	59	189	1			163
							65	9									
11	1740	#	229	-0-	-1511	-0-	203	1	26	3	N	-0-	26	1			137
12	1798	#	196	-0-	-1602	-0-	196	1			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 18,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	330	#	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	341	#	153	-0-	-188	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	341	#	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	372	#	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	360	#	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) //CONT.// 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	15	1	947	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	835	-0-	-481	-0-	14	1	821	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	15	1	861	3	N	-0-					-0-
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1429	3	41	4	N	-0-					-0-
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	15	1	1357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,757 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	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	1554	2			N	-0-					13
02	1624	N	1088	-0-	-536	-0-	1088	2			N	-0-					13
03	1860	N	969	-0-	-891	-0-	969	2			N	-0-					13
04	1500	N	702	-0-	-798	-0-	702	2			N	-0-					13
05	1209	N	736	-0-	-473	-0-	736	2			N	-0-					13
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	2			N	-0-					13
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					13
08	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	2			N	-0-					13
09	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					13
10	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					13
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					13
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					105
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	3			N	-0-					105
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					105
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					105
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					105
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					105
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					105
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					105
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					105
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					105
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					105
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	895	2			N	-0-					92
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					92
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					92
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					92
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					92
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					92
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					92
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					92
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					92
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					92
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					92
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1190	2			N	-0-					23
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					23
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					23
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					23
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					23
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					23
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					23
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					23
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					23
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					23
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					23
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2509	-0-	-1056	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2365	-0-	-687	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2497	-0-	-23	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2601	-0-	-3	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2417	-0-	-103	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2445	-0-	-75	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,638 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	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-					57
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	229	2			N	-0-					57
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					57
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3					60
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					65
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					67
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	629	2	3	9	N	3					70
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	484	2	1	9	N	1					71
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	N	1					72
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	N	2					74
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1					75
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 5,550 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-

GHEEN (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					140
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					140
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					140
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					140
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	417	2	14	9	N	13					153
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	451	2	8	9	N	7					160
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					160
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					160
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					160
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	493	2	30	9	N	27					187
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	477	2	39	9	N	35					222
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	167	1			55

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1804	-0-	-25 B	-21106	1804	2			N	-0-					172
02	1876	N	1730	-0-	-146 B	-21106	1730	2			N	-0-					172
03	1550	N	1802	-0-	252 B	-20854	1802	2			N	-0-					172
04	1740	N	1649	-0-	-91 B	-20854	1649	2			N	-0-					172
05	1922	N	2050	-0-	128 B	-20726	2050	2			N	-0-					172
06	1740	N	1947	-0-	207 B	-20519	1947	2			N	-0-					172
07	1705	N	1899	-0-	194 B	-20325	1899	2			N	-0-					172
08	2046	N	1989	-0-	-57 B	-20325	1989	2			N	-0-					172
09	1950	N	1864	-0-	-86 B	-20325	1864	2			N	-0-					172
10	1891	N	2073	-0-	182 B	-20143	2073	2			N	-0-					172
11	1920	N	1981	-0-	61 B	-20082	1981	2			N	-0-					172
12	1922	N	2026	-0-	104 B	-19978	2026	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 22,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	987					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-221	-0-	210	1	561	2	N	-0-					155
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	247	1	405	2	N	-0-					155
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	295	1	469	2	N	7					162
							8	9									
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	214	1	459	2	N	-0-					162
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	289	1	383	2	N	15					177
							17	9									
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	285	1	376	2	N	3					180
							3	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	295	1	400	2	N	8					188
							9	9									
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	295	1	267	2	N	42					230
							46	9									
09	660	N	470	-0-	-190	-0-	285	1	185	2	N	-0-					230
10	713	N	251	-0-	-462	-0-	113	1	138	2	N	-0-					230
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	285	1	291	2	N	-0-					230
12	496	N	332	-0-	-164	-0-	143	1	189	2	N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 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	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-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	28	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	30	1	842	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	31	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	911	-0-	-174	-0-	31	1	880	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	31	1	960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-108	-0-	120	1	206	2	N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	162	1	201	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	180	1	131	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	186	1	113	2	N	-0-					-0-
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	162	1	100	2	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	180	1	183	2	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	186	1	132	2	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	180	1	133	2	N	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	186	1	126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-345	-0-	31	1	151	2	N	-0-					-0-
02	420	N	92	-0-	-328	-0-	28	1	64	2	N	-0-					-0-
03	496	N	213	-0-	-283	-0-	31	1	182	2	N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	30	1	75	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	N	-0-					-0-
06	210	N	89	-0-	-121	-0-	30	1	59	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	31	1	66	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	30	1	225	2	N	-0-					-0-
12	682	N	216	-0-	-466	-0-	31	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

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

01	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	336	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	3504	2	Y	5					57
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	28	1	3608	2	Y	-0-					57
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	31	1	4151	2	Y	-0-					57
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	4384	2	Y	17					74
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	4256	2	Y	13					87
06	4050	X	3374	-0-	-676	-0-	30 10	1 9	3334	2	Y	9					96
07	4588	X	3574	-0-	-1014	-0-	31 15	1 9	3528	2	Y	14					110
08	4588	X	3071	-0-	-1517	-0-	31 11	1 9	3029	2	Y	10					120
09	4440	X	3770	-0-	-670	-0-	30 12	1 9	3728	2	Y	11					131
10	4309	X	4054	-0-	-255	-0-	31 23	1 9	4000	2	Y	21	134	1			18
11	3450	X	3231	-0-	-219	-0-	30 17	1 9	3184	2	Y	15					33
*12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	4301	2	Y	19					52

TOTAL GAS PROD: 45,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

01	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	27808	2	64	9	N	58					140
02	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20466	2	48	9	N	44					184
03	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21267	2	95	9	N	86	185	1			85
04	26970	X	18766	-0-	-8204	-0-	18659	2	107	9	N	97					182
05	27869	X	20452	-0-	-7417	-0-	20363	2	89	9	N	81	190	1			73
06	26970	X	18805	-0-	-8165	-0-	18686	2	119	9	N	108					181
07	22723	X	19772	-0-	-2951	-0-	19658	2	114	9	N	104	182	1			103
08	21359	X	18888	-0-	-2471	-0-	18759	2	129	9	N	117					220
09	19800	X	18523	-0-	-1277	-0-	18420	2	103	9	N	94	181	1			133
10	20460	X	19028	-0-	-1432	-0-	18893	2	135	9	N	123	187	1			69
11	19140	X	19025	-0-	-115	-0-	18873	2	152	9	N	138	1	8			206
12	19778	X	18347	-0-	-1431	-0-	18197	2	150	9	N	136	192	1	1	8	149

TOTAL GAS PROD: 241,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3572	2	8	9	N	7					25
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	2	2	9	N	2					27
03	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3491	2	12	9	N	11	1	8			37
04	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	3315	2	25	9	N	23	1	8			59
05	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	3412	2	7	9	N	6					65
06	3570	X	3046	-0-	-524	-0-	3031	2	15	9	N	14					79
07	3689	X	2513	-0-	-1176	-0-	2499	2	14	9	N	13					92
08	3503	X	2176	-0-	-1327	-0-	2162	2	14	9	N	13					105
09	3330	X	1487	-0-	-1843	-0-	1483	2	4	9	N	4					109
10	3410	X	1497	-0-	-1913	-0-	1497	2			N	-0-					109
11	3060	X	672	-0-	-2388	-0-	672	2			N	-0-					109
12	2511	X	483	-0-	-2028	-0-	483	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 29,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

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

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-

GILL RANCH (MORROW) //CONT.// 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

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	3271	-0-	-232	-0-	3246	2	25	9	Y	23					110
02	3164	X	3150	-0-	-14	-0-	3128	2	22	9	Y	20					130
03	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	3417	2	13	9	Y	12					142
04	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3298	2	34	9	Y	31	1	8			172
05	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	3395	2	22	9	Y	20					192
06	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	3314	2	10	9	Y	9	183	1			18
07	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3399	2	9	9	Y	8	1	8			25
08	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3259	2	15	9	Y	14					39
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3349	2	19	9	Y	17					56
10	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3405	2	13	9	Y	12					68
11	3330	X	2386	-0-	-944	-0-	2371	2	15	9	Y	14	1	8			81
12	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3207	2	28	9	Y	25	2	8			104

TOTAL GAS PROD: 39,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

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	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

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-					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-

GILL RANCH (MORROW -B-) //CONT.// 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

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

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

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) //CONT.// 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2310	-0-	2310	12578	74 2	1 9	2234	2	N	2	1	8			23
02	14B2 EXT		1805	-0-	1805	14383	12	1	1793	2	N	-0-					23
03	14B2 EXT		2066	-0-	2066	16449	2066	2			N	-0-					23
04	18011	X	1562	-0-	-16449	-0-	1562	2			N	-0-					23
05	2325	X	1576	-0-	-749	-0-	1575	2	1	9	N	1	1	8			23
06	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					23
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					23
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					23
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					23
10	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					23
11	1620	N	978	-0-	-642	-0-	26	1	952	2	N	-0-					23
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	74	1	1057	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

GIT MO (MORROW) //CONT.// 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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

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

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

01	713	N	208	-0-	-505	-0-	208	3		N	-0-					15
02	644	N	74	-0-	-570	-0-	74	3		N	-0-					15
03	651	N	50	-0-	-601	-0-	50	3		N	-0-					15
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3		N	-0-					15
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					68
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					68
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					68
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					68
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					68
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					68
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					68
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					68
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					38
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					38
03	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					38
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					38
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					38
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					38
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					38
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					40
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			N	-0-					40
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					40
11	390	N	131	-0-	-259	-0-	131	3			N	-0-					40
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	3193	-0-	-0-	B	-0-	3154	3	39	9	N	35					62
02	1960	#	1895	-0-	-65	B	-65	1895	3			N	-0-					62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -65																		
03	3146	R	3211	-0-	65	B	-0-	3211	3			N	-0-					62
04	2528	R	2528	-0-	-0-	B	-0-	2528	3			N	-0-					62
05	2457	R	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3			N	-0-					62
06	2770	R	2770	-0-	-0-	B	-0-	2770	3			N	-0-					62
07	2599	R	2599	-0-	-0-	B	-0-	2516	3	83	9	N	75					137
08	2390	R	2390	-0-	-0-	B	-0-	2390	3			N	-0-					137
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2612	R	2612	-0-	-0-	B	-0-	2606	3	6	9	N	5					142
10	2757	R	2757	-0-	-0-	B	-0-	2757	3			N	-0-					142
11	3040	R	3040	-0-	-0-	B	-0-	3040	3			N	-0-					142
*12	3062	R	3062	-0-	-0-	B	-0-	3062	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 32,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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 #: 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	813	-0-	-210	-0-	15	1	798	3	N	-0-					57
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	13	1	733	3	N	-0-					57
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	15	1	880	3	N	-0-					57
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					57
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					57
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					57
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					57
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					57
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					57
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					57
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					57
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	15	1	934	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) //CONT.// 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,236 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

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-

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

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-

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					91
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					91
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					91
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1557	2			N	-0-					91
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					91
06	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1340	2			N	-0-					91
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					91
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					91
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					91
10	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					91
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 17,384 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8635	-0-	-231	7152	77	1	8558	3	N	-0-					163
02	8008		7671	-0-	-337	6815	77	1	7594	3	N	-0-					163
03	8866		8386	-0-	-480	6335	77	1	8309	3	N	-0-					163
04	8580		8307	-0-	-273	6062	77	1	8230	3	N	-0-					163
05	8866		6533	-0-	-2333	3729	77	1	6456	3	N	-0-					163
06	8370	#	2780	-0-	-5590	-0-	77	1	2703	3	N	-0-					163
07	8494	#	812	-0-	-7682	-0-	77	1	735	3	N	-0-					163
08	8587	#	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					163
09	8310	#	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					163
10	6541	#	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					163
11	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					163
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 43,124 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-					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-

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	T. A.		521	-0-	521	1038	521	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		466	-0-	466	1504	466	2			Y	-0-					-0-
03	1995	X	491	-0-	-1504	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		436	-0-	436	887	436	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		615	-0-	615	1502	615	2			Y	-0-					-0-
09	2654	X	1152	-0-	-1502	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	685	-0-	-493	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	520	-0-	-500	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	357	-0-	-666	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	682	N	258	-0-	-424	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	510	N	72	-0-	-438	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,396 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

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					153
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					153
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					153
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					153
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					153
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					153
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					153
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					153
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-					153
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					153
11	1020	N	701	-0-	-319	-0-	701	2			N	-0-					153
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 11,605 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

01	4123 X	3868	-0-	-255	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	3486	-0-	-238	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3845	-0-	-216	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3656	-0-	-214	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3750	-0-	-249	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3615	-0-	-135	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3629	-0-	-246	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3427	-0-	-417	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3103	-0-	-557	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3743	-0-	-8	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3557	-0-	-73	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	3412	-0-	-215	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,184 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-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
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	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1943	-0-	-97	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,628 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	2635	X	1106	-0-	-1529	-0-	1106	2			N	-0-					90
02	2380	X	1214	-0-	-1166	-0-	1214	3			N	-0-					90
03	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	2223	2			N	-0-					90
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					90
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					90
06	2160	N	1658	-0-	-502	-0-	1658	2			N	-0-					90
07	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	1918	2			N	-0-					90
08	2232	N	1484	-0-	-748	-0-	1484	2			N	-0-					90
09	1650	N	994	-0-	-656	-0-	994	2			N	-0-					90
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					90
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					90
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 19,703 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	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
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	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,874 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	93	N	36	-0-	-57	-0-	25	2	11	9	N	10					80
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	22	2	11	9	N	10					90
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	31	2	22	9	N	20					110
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	24	2	11	9	N	10					120
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	28	2	22	9	N	20					140
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	43	2	33	9	N	30					170
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	9	N	4					174
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	21	2	3	9	N	3					177
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	13	2	4	9	N	4					181
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	2	43	9	N	39					220
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	2	23	9	N	21	196	1			45
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	8	2	17	9	N	15					60

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	780	N	80	-0-	-700	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	806	N	80	-0-	-726	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,786 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

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

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

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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 //CONT.// 953803
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

01	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 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
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SELL WELL #: 2 RRCID -> 144651 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

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

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

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	678	2	4	9	N	4					100
02	644	N	624	-0-	-20 B	-0-	618	2	6	9	N	5					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	699	2	4	9	N	4					109
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	663	2	1	9	N	1					110
05	682	N	574	-0-	-108 B	-0-	574	2			N	-0-					110
06	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			N	-0-					110
07	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2			N	-0-					110
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					110
10	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					110
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	647	2	6	9	N	5					115
12	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	627	2	4	9	N	4					119

TOTAL GAS PROD: 7,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	54	1	648	2	N	-0-					65
02	644	N	442	-0-	-202 B	-0-	38	1	404	2	N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	650	-0-	-94 B	-0-	58	1	592	2	N	-0-					65
04	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	60	1	593	2	N	-0-					65
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	62	1	663	2	N	-0-					65
06	630	N	629	-0-	-1 B	-0-	56	1	573	2	N	-0-					65
07	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	62	1	646	2	N	-0-					65
08	713	N	407	-0-	-306 B	-0-	44	1	363	2	N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	477	-0-	-153 B	-0-	38	1	439	2	N	-0-					65
10	713	N	605	-0-	-108 B	-0-	58	1	547	2	N	-0-					65
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	44	1	440	2	N	-0-					65
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	50	1	518	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	143	-0-	-291 B	-0-	30	1	113	2	N	-0-					27
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	34	1	161	2	N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	34	1	255	2	N	-0-					27
04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	36	1	231	2	N	-0-					27
05	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	34	1	122	2	N	6					33
							7	9									
06	270	N	94	-0-	-176 B	-0-	24	1	70	2	N	-0-					33
07	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	58	1	448	2	N	15					48
							17	9									
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	34	1	166	2	N	-0-					48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	24	1	274	2	N	-0-					48
10	434	N	236	-0-	-198 B	-0-	40	1	196	2	N	-0-					48
11	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	14	1	125	2	N	-0-					48
12	310	N	77	-0-	-233 B	-0-	12	1	65	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,290 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

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	589	N	230	-0-	-359	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	785	-0-	-269	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	308	-0-	-742	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	961	N	394	-0-	-567	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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 (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	5			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	5			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	5			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	5			N	-0-					-0-
05	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	5			N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	5			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	5			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	5			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	5			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	5			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	5			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	5			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	5			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	5			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	5			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	5			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	5			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	5			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	5			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	5			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	5			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	5			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
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	1085	N	970	-0-	-115	B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1397	-0-	467	B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1336	-0-	-152	B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1311	-0-	-129	B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1250	-0-	-207	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1200	-0-	-133	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1105	-0-	-215	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1105	-0-	-135	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1038	-0-	-132	B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1060	-0-	-87	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	145	-0-	-191	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	360	N	248	-0-	-112	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	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-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 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	2170	N	2239	-0-	69 B	-15818	2239	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0- B	-15818	1960	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2140	-0-	-30 B	-15818	2140	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2031	-0-	-129 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2005	-0-	-165 B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1899	-0-	-171 B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1985	-0-	-123 B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1938	-0-	-77 B	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1828	-0-	-62 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1900	-0-	-84 B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1827	-0-	-63 B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1870	-0-	-21 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 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	2170	N	2199	-0-	29 B	-18520	2199	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1941	-0-	-47 B	-18520	1941	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2102	-0-	-99 B	-18520	2102	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1972	-0-	-158 B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1930	-0-	-209 B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1837	-0-	-203 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1891	-0-	-155 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1878	-0-	-44 B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1769	-0-	-61 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1855	-0-	-36 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1782	-0-	-48 B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1825	-0-	-4 B	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	1149	-0-	1149 B	-49844	1149	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2829	-0-	505 B	-49339	2829	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	1174	-0-	-1740 B	-49339	1174	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	783	-0-	-327 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	2945		3155	-0-	210 B	210	3155	2			N	-0-					-0-
06	2850		2661	-0-	-189 B	21	2661	2			N	-0-					-0-
07	2945		2216	-0-	-729 B	-708	2216	2			N	-0-					-0-
08	2945		1600	-0-	-1345 B	-2053	1600	2			N	-0-					-0-
09	2850		2276	-0-	-574 B	-2627	2276	2			N	-0-					-0-
10	2945		2102	-0-	-843 B	-3470	2102	2			N	-0-					-0-
11	2670	#	2447	-0-	-223 B	-3693	2447	2			N	-0-					-0-
12	2356	#	2567	-0-	211 B	-3482	2567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
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	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	853	2	32	9	N	29					307
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	832	2	88	9	N	80	175	1			212
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					212
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8	9	N	7					219
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					219
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					219
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					219
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1735	2	43	9	N	39	176	1			82
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	2	11	9	N	10					92
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1339	2	69	9	N	63					155
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1170	2	50	9	N	45					200
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	N	12					212

TOTAL GAS PROD: 13,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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

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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

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 (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
VANDERBURG B WELL #: 1 RRCID -> 159589 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4884 - 4889

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - PLUGGED 04/02/18

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

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	510	N	529	-0-	19	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

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-

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

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

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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

01	4619	#	4559	-0-	-60	-0-	202	1	4335	2	N	20					225
							22	9									
02	4760	#	3589	-0-	-1171	-0-	202	1	3374	2	N	12					237
							13	9									
03	5270	#	5029	-0-	-241	-0-	202	1	4788	2	N	35					272
							39	9									
04	5100	#	4552	-0-	-548	-0-	202	1	4318	2	N	29	185	1			116
							32	9									
05	5239	#	3741	-0-	-1498	-0-	202	1	3518	2	N	19					135
							21	9									
06	4860	#	4174	-0-	-686	-0-	202	1	3968	2	N	4					139
							4	9									
07	5022	#	4061	-0-	-961	-0-	202	1	3859	2	N	-0-					139
08	5022	#	4042	-0-	-980	-0-	202	1	3811	2	N	26					165
							29	9									
09	4560	#	3097	-0-	-1463	-0-	148	1	2949	2	N	-0-					165
10	4391	R	4391	-0-	-0-	-0-	202	1	4167	2	N	20					185
							22	9									
11	4170	#	4009	-0-	-161	-0-	168	1	3841	2	N	-0-					185
12	4061	#	3544	-0-	-517	-0-	182	1	3362	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 48,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,421 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-	3					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 1,021 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-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	-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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	806	N	265	-0-	-541	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,111 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-					7
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	6			-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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					23
02	1540	N	1523	-0-	-17	-0-	1523	2			N	-0-					23
03	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-					23
04	1680	N	1193	-0-	-487	-0-	1193	2			N	-0-					23
05	1674	N	1105	-0-	-569	-0-	1105	2			N	-0-					23
06	1440	N	905	-0-	-535	-0-	905	2			N	-0-					23
07	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	2			N	-0-					23
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					23
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					23
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					23
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					23
12	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					13
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	933	2			N	-0-					13
03	1209	N	991	-0-	-218	-0-	991	2			N	-0-					13
04	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					13
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					13
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	2			N	-0-					13
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					13
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					13
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					13
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					13
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					13
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	2					74
02	1876	N	1710	-0-	-166	-0-	1710	2			N	-0-					74
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					74
04	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2			N	-0-					74
05	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2			N	-0-					74
06	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1820	2			N	-0-					74
07	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					74
08	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1352	2			N	-0-					74
09	1830	N	720	-0-	-1110	-0-	720	2			N	-0-					74
10	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1572	2	21	4	N	-0-					74
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					74
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 19,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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-

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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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	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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	690	N	212	-0-	-478	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEREX RESOURCES, INC. 560930
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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,605 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	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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: 3,137 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,394 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	900	N	485	-0-	-415	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197 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	620	X	383	-0-	-237	-0-	383	3			N	-0-					43
02	392	X	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					43
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					43
04	390	X	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					43
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					43
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					43
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					43
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					43
09	450	N	96	-0-	-354	-0-	96	3			N	-0-					43
10	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	3			N	-0-					43
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					43
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	N	5					85
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	N	5					90
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	N	3					93
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3					96
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					96
06	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2			N	-0-					96
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					96
08	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					96
09	900	N	312	-0-	-588	-0-	312	2			N	-0-					96
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					96
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	643	2	6	9	N	5					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4277	R	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					190
02	3892		3343	-0-	-549	-0-	3343	2			N	-0-					190
03	4309		3553	-0-	-756	-0-	3553	2			N	-0-					190
04	4170		1080	-0-	-3090	-0-	1080	2			N	-0-					190
05	4309		915	-0-	-3394	-0-	817	2	98	9	N	89	189	1			90
06	4140	#	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					90
07	3689	#	1629	-0-	-2060	-0-	1629	2			N	-0-					90
08	3565	#	170	-0-	-3395	-0-	170	2			N	-0-					90
09	1080	#	300	-0-	-780	-0-	300	2			N	-0-					90
10	3586	R	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					90
11	1590	#	1585	-0-	-5	-0-	1585	2			N	-0-					90
12	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 20,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					90
02	1512	N	1037	-0-	-475	-0-	1037	2			N	-0-					90
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-					90
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					90
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					90
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-					90
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					90
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					90
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					90
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					90
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					90
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 12,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3					42
	02	1120	N	815	-0-	-305	-0-	815	2			N	-0-					42
	03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					42
	04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					42
	05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					42
	06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	2			N	-0-					42
	07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					42
	08	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					42
	09	870	N	454	-0-	-416	-0-	454	2			N	-0-					42
	10	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2			N	-0-					42
	11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					42
*	12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	1			N	-0-					27
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	N	-0-					27
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	13	1	458	2	N	-0-					27
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					27
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					27
06	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	2			N	-0-					27
07	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					27
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					27
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					27
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					27
12	465	N	149	-0-	-316	-0-	13	1	136	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

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-

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	3	11	9	N	10					94
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	1328	3			N	-0-					94
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					94
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1248	3	50	9	N	45					139
05	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	1121	3	18	9	N	16					155
06	1440	N	925	-0-	-515	-0-	925	3			N	-0-	5	5			150
07	1333	N	690	-0-	-643	-0-	690	3			N	-0-					150
08	1147	N	571	-0-	-576	-0-	527	3	44	4	N	-0-					150
09	930	N	543	-0-	-387	-0-	512	3	31	4	N	-0-					150
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1761	3	13	4	N	-0-					150
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1624	3	21	4	N	-0-					150
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 14,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	648	-0-	-592	-0-	13	1	632	2	N	3					70
							3	9									
02	1036	N	769	-0-	-267	-0-	12	1	757	2	N	-0-					70
03	1054	N	695	-0-	-359	-0-	13	1	577	2	N	-0-					70
							105	4									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	34	5			36
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					36
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					36
07	1178	N	981	-0-	-197	-0-	956	2	25	9	N	23					59
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					59
09	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-					59
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					64
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					64
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	1077	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	-0-					22
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	13	1	42	3	N	-0-					22
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	14	1	50	3	N	-0-					22
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					22
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					22
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					22
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					22
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					22
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					22
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					22
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					22
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	14	1	62	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,140 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	1178	N	733	-0-	-445	-0-	13	1	720	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	664	-0-	-512	-0-	11	1	653	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	774	-0-	-466	-0-	13	1	761	2	N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	13	1	1342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					15
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					15
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-	7	5			28
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					28
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3431	3	57	4	N	-0-					28
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					28
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					28
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					28
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					28
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					28
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					28
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					28
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					28
*12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 38,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	3			N	-0-					52
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	746	3			N	-0-					52
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					52
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			N	-0-					52
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	844	3	30	9	N	27					79
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					79
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					79
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	3			N	-0-					79
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					79
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					79
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					79
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

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

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					18
02	514	N		514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					18
03	385	N		385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					18
04	339	N		339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					18
05	558	N		321	-0-	-237	-0-	321	3			N	-0-					18
06	360	N		292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					18
07	341	N		303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					18
08	310	N		304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					18
09	302	N		302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					18
10	317	N		317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					18
11	308	N		308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					18
12	310	N		310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	984	-0-	-535	-0-	13	1	959	2	N	11					165
							12	9									
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	12	1	1079	2	N	-0-					165
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	13	1	1493	2	N	2					167
							2	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					167
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					167
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1585	2	36	9	N	33					200
07	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1380	2	1	9	N	1	168	1	13	5	20
08	1581	N	1186	-0-	-395	-0-	1171	2	15	4	N	-0-					20
09	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	1404	2			N	-0-					20
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1457	2	19	9	N	17					37
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					37
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	13	1	1520	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

01	DLQ G-10		4812	-0-	4812	4812	14	1	4752	3	N	42					70
							46	9									
02	DLQ G-10		4718	-0-	4718	9530	12	1	4706	3	N	-0-					70
03	DLQ G-10		5123	-0-	5123	14653	14	1	5109	3	N	-0-					70
04	DLQ G-10		4841	-0-	4841	19494	4802	3	39	9	N	35					105
05	24348	X	4854	-0-	-19494	-0-	4854	3			N	-0-					105
06	5070	X	4723	-0-	-347	-0-	4723	3			N	-0-					105
07	5239	X	5003	-0-	-236	-0-	4968	3	35	9	N	32					137
08	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	4900	3			N	-0-					137
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					137
10	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	4900	3	22	9	N	20					157
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					157
12	5053	X	5039	-0-	-14	-0-	14	1	4997	3	N	25					182
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 58,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	12	1	1010	2	N	-0-					47
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	11	1	930	2	N	6					53
							7	9									
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	12	1	1023	2	N	-0-					53
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					53
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1470	2	30	9	N	27					80
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					80
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					80
08	1333	N	673	-0-	-660	-0-	673	2			N	-0-					80
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					80
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					80
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					80
12	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	12	1	1079	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

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

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

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	N	2					40
							2	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	2	N	-0-					40
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	N	-0-					40
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					40
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					40
06	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	2			N	-0-					40
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					40
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					40
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					40
10	837	N	312	-0-	-525	-0-	312	2			N	-0-					40
11	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					40
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	14	1	378	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	289	-0-	-207	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-			-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-			-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	14	1	2220	3	N	1			19
							41	4	1	9					
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	12	1	2018	3	N	-0-			19
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	14	1	2795	3	N	-0-			19
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-			19
05	2232	N	1707	-0-	-525	-0-	1707	3			N	-0-			19
06	2160	N	1319	-0-	-841	-0-	1319	3			N	-0-			19
07	2232	N	1593	-0-	-639	-0-	1593	3			N	-0-			19
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-			19
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-			19
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			19
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-			19
12	2232	N	1574	-0-	-658	-0-	14	1	1560	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 24,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

01	372	N	262	-0-	-110	-0-	13	1	249	3	N	-0-			50
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	12	1	217	3	N	-0-			50
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	259	3	N	2			52
							2	9							
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-			52
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			52
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-			52
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			52
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			52
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			52
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			52
*11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-			52
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

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

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	13	1	1887	2	N	-0-					95
	02	1456	N	1308	-0-	-148	-0-	12	1	1296	2	N	-0-					95
	03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1773	2	N	-0-					95
	04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1781	2			N	-0-					95
	05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					95
	06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			N	-0-					95
	07	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			N	-0-					95
	08	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1708	2			N	-0-					95
	09	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1636	2			N	-0-					95
	10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2			N	-0-					95
	11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					95
*	12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	13	1	1754	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 20,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2104	-0-	-996	-0-	14 1	2090 3	N	-0-			11
02	2800 X	2225	-0-	-575	-0-	12 1	2098 3	N	7			18
						107 4	8 9					
03	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	14 1	5724 3	N	43			61
						47 9						
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3680 3	19 9	N	17			78
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4660 3	48 9	N	44			122
06	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2656 3		N	-0-			122
07	3100 X	2597	-0-	-503	-0-	2597 3		N	-0-			122
08	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	2103 3	1 9	N	1			123
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3		N	-0-			123
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4613 3	28 9	N	25	136 1		12
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3		N	-0-			12
*12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	95 1	4016 3	N	59			71
						65 9						

TOTAL GAS PROD: 41,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	14	1	1220	2	N	-0-					112
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	12	1	1062	2	N	-0-					112
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	14	1	1181	2	N	13					125
							14	9									
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					125
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					125
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	2			N	-0-					125
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					125
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					125
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			N	-0-					125
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					125
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					125
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	13	1	1215	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 14,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2387	N	2036	-0-	-351	-0-	14	1	2022	3	N	-0-	13	5			102
02	2156	N	1791	-0-	-365	-0-	13	1	1778	3	N	-0-					102
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	N	-0-					102
04	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	1772	3	24	9	N	22					124
05	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			N	-0-					124
06	2310	N	1939	-0-	-371	-0-	1939	3			N	-0-					124
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2149	3	7	9	N	6					130
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					130
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					130
10	2170	N	1240	-0-	-930	-0-	1225	3	15	4	N	-0-					130
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2469	3	25	4	N	-0-					130
12	2387	N	2059	-0-	-328	-0-	14	1	2045	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	DLQ G-10		3020	-0-	3020	3020	14	1	3006	3	N	-0-					52
02	DLQ G-10		2483	-0-	2483	5503	12	1	2471	3	N	-0-					52
03	DLQ G-10		3252	-0-	3252	8755	14	1	3152	3	N	78					130
							86	9									
04	DLQ G-10		2783	-0-	2783	11538	2783	3			N	-0-					130
05	14859	X	3321	-0-	-11538	-0-	3083	3	238	9	N	216	154	1			192
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					192
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					192
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					192
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-	100	5			92
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					92
11	2520	X	1528	-0-	-992	-0-	1455	3	42	4	N	28					120
							31	9									
12	2604	X	39	-0-	-2565	-0-	14	1	24	3	N	1	101	1	12	5	8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	14	1	1001	3	N	-0-					87
02	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	12	1	992	3	N	-0-	87	5			-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	3	N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	14	1	1284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	810	-0-	-151	-0-	13	1	797	3	N	-0-					65
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	12	1	625	3	N	-0-					65
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	13	1	734	3	N	-0-					65
04	780	N	531	-0-	-249	-0-	531	3			N	-0-					65
05	713	N	490	-0-	-223	-0-	490	3			N	-0-					65
06	720	N	394	-0-	-326	-0-	394	3			N	-0-					65
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					65
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	768	3	74	4	N	-0-					65
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					65
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					65
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	3			N	-0-					65
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	13	1	549	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	13 108	1 4	590	2	N	-0-					50
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	12	1	703	2	N	-0-					50
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	13	1	739	2	N	-0-					50
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					50
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					50
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					50
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					50
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					50
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					50
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					50
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					50
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	13	1	677	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

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	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

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, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					129
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	3			N	-0-					129
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					129
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					129
05	992	N	-0-	-0-	-992	-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-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

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

01	0	N	-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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4416	-0-	4416	4416	11 94	1 9	4311	2	N	85					177
02	DLQ G-10		3992	-0-	3992	8408	10	1	3982	2	N	-0-					177
03	DLQ G-10		4435	-0-	4435	12843	11	1	4424	2	N	-0-					177
04	DLQ G-10		4333	-0-	4333	17176	4226	2	107	9	N	97	148	1			126
05	21353	X	4177	-0-	-17176	-0-	4177	2			N	-0-					126
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					126
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4430	2	80	9	N	73	163	1			36
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4190	2	29	9	N	26					62
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					62
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4364	2	24	9	N	22					84
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					84
*12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	11	1	5139	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 52,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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-

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	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-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: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 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	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 GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

01	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2067	-0-	-61	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	193	-0-	-171	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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	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: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

01	DLQ G-10		3833	-0-	3833	3833	3719	3	114	4	N	-0-					18
02	DLQ G-10		3576	-0-	3576	7409	3473	3	103	4	N	-0-					18
03	DLQ G-10		3940	-0-	3940	11349	3826	3	114	4	N	-0-					18
04	DLQ G-10		3749	-0-	3749	15098	3638	3	111	4	N	-0-					18
05	18430	X	3332	-0-	-15098	-0-	3216	3	114	4	N	2					20
							2	9									
06	3840	X	3546	-0-	-294	-0-	3435	3	111	4	N	-0-					20
07	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	3832	3	114	4	N	-0-					20
08	3937	X	3935	-0-	-2	-0-	3821	3	114	4	N	-0-	20	5			-0-
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3653	3	111	4	N	20					20
							22	9									
10	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	3774	3	114	4	N	-0-					20
11	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	3595	3	111	4	N	-0-					20
12	3937	X	3852	-0-	-85	-0-	3738	3	114	4	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 45,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3100	N	3612	-0-	512	512	3612	3			N	-0-					-0-
02	2295	N	1783	-0-	-512	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1780	-0-	-50	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1592	-0-	-238	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1254	-0-	-575	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1378	-0-	-513	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					147
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-					147
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					147
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					147
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 701 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	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3			N	-0-					15
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	1023	3			N	-0-					15
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					15
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					15
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					15
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			N	-0-					15
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					15
08	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	3			N	-0-					15
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					15
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					15
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					15
12	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

01	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1862	-0-	-350	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2221	-0-	121	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1940	-0-	-400	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1360	-0-	-934	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1765	-0-	-560	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1020	-0-	-930	-0-	991	3	29	4	N	-0-					-0-
10	1364	N	612	-0-	-752	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	647	-0-	-1063	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	620	-0-	-434	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC 076762
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					159
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					159
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2757	2	1	9	N	1					160
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					160
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7					167
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2443	2	19	9	N	17	170	1			14
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2531	2	2	9	N	2					16
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	2	2	9	N	2					18
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2310	2	3	9	N	3					21
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2432	2	3	9	N	3					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 25,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	200	1	610	2	N	-0-					122
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	230	1	981	2	N	-0-					122
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	280	1	941	2	N	-0-					122
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	250	1	929	2	N	-0-					122
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	280	1	871	2	N	-0-	96	1			26
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					26
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					26
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					26
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					26
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					26
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	3	3	9	N	3					29
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	3	2	9	N	2					31

TOTAL GAS PROD: 11,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					11
02	924	N	362	-0-	-562	-0-	362	3			N	-0-					11
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					11
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					11
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					11
06	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	3			N	-0-					11
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					11
08	961	N	724	-0-	-237	-0-	724	3			N	-0-					11
09	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	3			N	-0-					11
10	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	3			N	-0-					11
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	972	3	11	9	N	10					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					59
02	756	N	254	-0-	-502	-0-	254	3			N	-0-					59
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					59
04	720	N	540	-0-	-180	-0-	540	3			N	-0-					59
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					59
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					59
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	3			N	-0-					59
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					59
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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-					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, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	530	3			N	-0-					171
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					171
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					171
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	504	3	2	9	N	2					173
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					173
06	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	3			N	-0-					173
07	527	N	221	-0-	-306	-0-	221	3			N	-0-					173
08	496	N	250	-0-	-246	-0-	247	3	3	9	N	3					176
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					176
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					176
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					176
12	558	N	136	-0-	-422	-0-	136	3			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1491	3			N	-0-					79
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	1332	3			N	-0-					79
03	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3			N	-0-					79
04	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					79
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	3			N	-0-					79
06	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3			N	-0-					79
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					79
08	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	3			N	-0-					79
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					79
10	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	1141	3			N	-0-					79
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					79
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 16,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLOUGHLIN 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	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	496	N	168	-0-	-328	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 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	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	21	1	1733	3	N	-0-					67
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	19	1	1446	3	N	-0-					67
03	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	3			N	-0-					67
04	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1380	3			N	-0-					67
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1874	3	74	9	N	67					134
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					134
07	1426	N	900	-0-	-526	-0-	900	3			N	-0-					134
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1995	3	6	9	N	5					139
09	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	1232	3	33	9	N	30					169
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1674	3	3	9	N	3					172
11	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	22	1	1582	3	N	-0-					172
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	23	1	1394	3	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 18,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	216	-0-	-342	-0-	216	3			N	-0-					110
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					110
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					110
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					110
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					110
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					110
07	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					110
08	961	N	499	-0-	-462	-0-	499	3			N	-0-					110
09	870	N	520	-0-	-350	-0-	520	3			N	-0-					110
10	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	3			N	-0-					110
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					110
12	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					153
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	203	3			N	-0-					153
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					153
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					153
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					153
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			N	-0-					153
07	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					153
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					153
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					153
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					153
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	3			N	-0-					153
12	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					4
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					4
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					4
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					4
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					4
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			N	-0-					4
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			N	-0-					4
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					4
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1556	2			N	-0-					4
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					4
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					4
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 8108

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

01	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	2660	2			N	-0-					118
02	2688	X	2623	-0-	-65	-0-	2623	2			N	-0-					118
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	2	2	9	N	2					120
04	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2573	2			N	-0-					120
05	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	2498	2			N	-0-					120
06	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2743	2			N	-0-					120
07	2914	X	2686	-0-	-228	-0-	2686	2			N	-0-					120
08	2852	X	2044	-0-	-808	-0-	2044	2			N	-0-					120
09	2730	X	1755	-0-	-975	-0-	1755	2			N	-0-					120
10	2821	X	2163	-0-	-658	-0-	2163	2			N	-0-					120
11	2730	X	2490	-0-	-240	-0-	2490	2			N	-0-					120
12	2697	X	2568	-0-	-129	-0-	2568	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 29,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	3	1	1637	2	N	-0-			3
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	3	1	1444	2	N	-0-			3
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	3	1	1639	2	N	-0-			3
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	3	1	1644	2	N	-0-			3
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	3	1	1464	2	N	-0-			3
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	4	1	1811	2	N	-0-			3
07	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	3	1	1649	2	N	-0-			3
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	4	1	1807	2	N	-0-			3
09	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	3	1	1548	2	N	-0-			3
10	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	3	1	1569	2	N	-0-			3
11	1740	N	1404	-0-	-336	-0-	3	1	1401	2	N	-0-			3
12	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	2	1	1169	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 18,819 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	2	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-			-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	1	1	312	2	N	-0-			-0-
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	1	1	310	2	N	-0-			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	2	N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	2	N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	2	N	-0-			-0-
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	1	1	350	2	N	-0-			-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	1	1	301	2	N	-0-			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	2	N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	N	-0-			-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			163
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			163
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	487	1	2384	2	N	-0-			163
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	614	1	2264	2	N	-0-			163
05	3100	N	3454	-0-	354	354	1158	1	2296	2	N	-0-			163
06	2662	N	2308	-0-	-354	-0-	2308	2			N	-0-			163
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	566	1	2207	2	N	-0-			163
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			163
09	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	2824	2			N	-0-			163
10	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2			N	-0-			163
*11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			163
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			163

TOTAL GAS PROD: 31,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,061 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					20
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					20
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					20
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	2			N	-0-					20
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					20
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					20
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					52
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					52
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					52
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					52
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					52
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					52
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					52
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					52
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					52
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					52
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					43
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					43
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					43
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					43
05	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			N	-0-					43
06	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2			N	-0-					43
07	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-					43
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					43
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					43
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					43
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					43
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 17,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					42
02	2128	N	2081	-0-	-47	-0-	2081	2			N	-0-					42
03	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	2031	2			N	-0-					42
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					42
05	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					42
06	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1963	2	1	9	N	1					43
07	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	2036	2			N	-0-					43
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	2	9	N	2					45
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					45
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					45
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					45
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 25,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-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-

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1512	-0-	-565	-0-	1512	2			N	-0-					60
02	1848	N	1484	-0-	-364	-0-	1484	2			N	-0-					60
03	2232	N	1890	-0-	-342	-0-	1890	2			N	-0-					60
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					60
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					60
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					60
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					60
08	2015	N	1614	-0-	-401	-0-	1614	2			N	-0-					60
09	2100	N	855	-0-	-1245	-0-	855	2			N	-0-					60
10	2077	N	972	-0-	-1105	-0-	972	2			N	-0-					60
11	1560	N	992	-0-	-568	-0-	992	2			N	-0-					60
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 18,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2861	2	7	9	N	6					217
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					217
03	2077	N	343	-0-	-1734	-0-	343	2			N	-0-					217
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					217
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	26	183	1			60
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	140	1	1573	2	N	120	341	1			47
							132	9									
02	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	140	1	1137	2	N	87					134
							96	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	140	1	1638	2	N	-0-					134
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	140	1	1520	2	N	168					302
							185	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	140	1	1571	2	N	134					436
							147	9									
06	1710	N	1422	-0-	-288	-0-	140	1	1273	2	N	8	360	1			84
							9	9									
07	1922	N	345	-0-	-1577	-0-	140	1	205	2	N	-0-					84
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	140	1	1926	2	N	-0-					84
09	1410	N	1078	-0-	-332	-0-	140	1	938	2	N	-0-					84
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	140	1	927	2	N	-0-					84
11	2010	N	1426	-0-	-584	-0-	140	1	1286	2	N	-0-					84
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	140	1	1611	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 17,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	10	1	1053	2	N	-0-					126
02	924	N	696	-0-	-228	-0-	10	1	686	2	N	-0-					126
03	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	10	1	1063	2	N	-0-					126
04	1020	N	914	-0-	-106	-0-	10	1	904	2	N	-0-					126
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	10	1	917	2	N	-0-					126
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	10	1	991	2	N	-0-					126
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	10	1	1096	2	N	-0-					126
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	10	1	1061	2	N	-0-					126
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	10	1	1068	2	N	-0-					126
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	10	1	1138	2	N	-0-					126
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	10	1	1171	2	N	-0-					126
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	10	1	1203	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 12,471 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	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	10	1	1637	2	N	-0-					20
02	1484	N	1424	-0-	-60	-0-	10	1	1414	2	N	-0-					20
03	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	10	1	1533	2	N	-0-					20
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	10	1	1546	2	N	-0-					20
05	1581	N	1010	-0-	-571	-0-	10	1	1000	2	N	-0-					20
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	10	1	1711	2	N	-0-					20
07	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	10	1	1406	2	N	-0-					20
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	10	1	1067	2	N	-0-					20
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	10	1	1671	2	N	-0-					20
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	10	1	1613	2	N	-0-					20
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	10	1	1442	2	N	-0-					20
12	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	10	1	1408	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,568 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

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	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	1080	2			N	-0-					83
02	1176	N	995	-0-		-181	-0-	995	3			N	-0-					83
03	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	1124	2			N	-0-					83
04	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	1166	2			N	-0-					83
05	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	1146	2			N	-0-					83
06	1080	N	1028	-0-		-52	-0-	1028	2			N	-0-					83
07	1209	N	950	-0-		-259	-0-	950	2			N	-0-					83
08	1147	N	996	-0-		-151	-0-	996	2			N	-0-					83
09	1020	N	862	-0-		-158	-0-	862	2			N	-0-					83
10	961	N	821	-0-		-140	-0-	821	2			N	-0-					83
11	960	N	817	-0-		-143	-0-	817	2			N	-0-					83
12	899	N	872	-0-		-27	-0-	872	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 11,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

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	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-		-17	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-		-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-		-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-		-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-		-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	300	N	133	-0-		-167	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

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	768	N	768	-0-		-0-	-0-	768	2			N	-0-					27
02	980	N	183	-0-		-797	-0-	183	2			N	-0-					27
03	997	N	997	-0-		-0-	-0-	997	2			N	-0-					27
04	750	N	703	-0-		-47	-0-	703	2			N	-0-					27
05	778	N	778	-0-		-0-	-0-	778	2			N	-0-					27
06	960	N	467	-0-		-493	-0-	467	3			N	-0-					27
07	713	N	94	-0-		-619	-0-	94	3			N	-0-					27
08	775	N	122	-0-		-653	-0-	122	3			N	-0-					27
09	480	N	53	-0-		-427	-0-	53	3			N	-0-					27
10	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			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: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					141
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					141
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					141
04	1920	N	1440	-0-	-480	-0-	1440	2			N	-0-					141
05	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1351	2	32	9	N	29					170
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	2	8	9	N	7					177
07	3100	N	3239	-0-	139	139	3233	2	6	9	N	5					182
08	1741	N	1602	-0-	-139	-0-	1602	2			N	-0-					182
09	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	1349	2	2	9	N	2					184
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5					189
11	3000	X	1251	-0-	-1749	-0-	1251	2			N	-0-					189
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 18,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					102
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					102
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					102
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					102
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					102
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					102
07	3100	N	3695	-0-	595	595	3695	2			N	-0-					102
08	3100	N	3040	-0-	-60	535	3040	2			N	-0-					102
09	3000	N	3303	-0-	303	838	3289	2	14	9	N	13					115
10	3100	N	3114	-0-	14	852	3097	2	17	9	N	15					130
11	2670	X	1485	-0-	-1185	-0-	1485	2			N	-0-					130
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 17,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					93
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					93
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					93
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					93
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					93
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					93
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					93
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					93
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					93
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					93
11	690	N	352	-0-	-338	-0-	352	2			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					108
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					108
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					108
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					108
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					108
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					108
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					108
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					108
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					126
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					126
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					126
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					126
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					126
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					126
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					126
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					126
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					126
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	-0-					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					303
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					303
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					303
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					303
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					303
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					303
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					303
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					303
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					303
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					303
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					303
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

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

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
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-

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					216
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					216
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					216
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					216
07	1209	N	902	-0-	-307	-0-	902	2			N	-0-					216
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					216
09	900	N	67	-0-	-833	-0-	67	2			N	-0-					216
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	2	6	9	N	5					221
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 8,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					74
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	398	3			N	-0-					74
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					74
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					74
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					74
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					74
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					74
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					74
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					74
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	3			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	250	2	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 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	992	N	958	-0-	-34	-0-	83	1	875	2	N	-0-					27
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	730	2	N	-0-					27
03	837	N	603	-0-	-234	-0-	70	1	533	2	N	-0-					27
04	930	N	682	-0-	-248	-0-	73	1	609	2	N	-0-					27
05	899	N	737	-0-	-162	-0-	79	1	658	2	N	-0-					27
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	79	1	650	2	N	-0-					27
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	81	1	677	2	N	1					28
							1	9									
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	83	1	610	2	N	-0-					28
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	86	1	620	2	N	-0-					28
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	141	1	1147	2	N	1					29
							1	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	138	1	1971	2	N	2					31
							2	9									
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	127	1	1623	2	N	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	98	1	1068	2	N	-0-					27
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	2	N	-0-					27
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	105	1	1024	2	N	-0-					27
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	101	1	1009	2	N	-0-					27
05	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	102	1	976	2	N	-0-					27
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	102	1	943	2	N	-0-					27
07	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	104	1	975	2	N	1					28
							1	9									
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	105	1	872	2	N	-0-					28
09	1050	N	890	-0-	-160	-0-	101	1	789	2	N	-0-					28
10	1085	N	721	-0-	-364	-0-	91	1	629	2	N	1					29
							1	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	96	1	1202	2	N	2					31
							2	9									
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1085	2	N	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	29	1	1108	2	N	-0-					38
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	N	-0-					38
03	1085	N	957	-0-	-128	-0-	30	1	927	2	N	-0-					38
04	1110	N	959	-0-	-151	-0-	30	1	929	2	N	-0-					38
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	31	1	828	2	N	-0-					38
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	30	1	723	2	N	-0-					38
07	992	N	851	-0-	-141	-0-	31	1	820	2	N	-0-					38
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	31	1	959	2	N	-0-					38
09	750	N	544	-0-	-206	-0-	18	1	526	2	N	-0-					38
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	-0-					38
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	30	1	869	2	N	-0-					38
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	31	1	784	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	128	1	1621	2	N	-0-					54
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	136	1	1662	2	N	-0-					54
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	152	1	1676	2	N	-0-					54
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	143	1	1632	2	N	-0-					54
05	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	144	1	1625	2	N	-0-					54
06	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	147	1	1537	2	N	-0-					54
07	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	153	1	1642	2	N	1					55
							1	9									
08	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	153	1	1434	2	N	-0-					55
09	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	145	1	1279	2	N	1					56
							1	9									
10	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	147	1	1211	2	N	2					58
							2	9									
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	136	1	1928	2	N	4					62
							4	9									
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	137	1	1794	2	N	2					64
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	1501	2	N	4					147
							4	9									
02	1428	N	1030	-0-	-398	-0-	26	1	1004	2	N	-0-					147
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	29	1	1684	2	N	16					163
							18	9									
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	29	1	1432	2	N	-0-					163
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	29	1	1369	2	N	2					165
							2	9									
06	1680	N	1218	-0-	-462	-0-	30	1	1188	2	N	-0-					165
07	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	30	1	1095	2	N	-0-					165
08	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	31	1	1079	2	N	-0-					165
09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	24	1	975	2	N	-0-					165
10	1116	N	906	-0-	-210	-0-	31	1	875	2	N	-0-					165
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	30	1	1563	2	N	-0-					165
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	61	1	536	2	N	-0-					74
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	510	2	N	2					76
							2	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	N	1					77
							1	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	68	1	539	2	N	-0-					77
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	75	1	612	2	N	2					79
							2	9									
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	66	1	474	2	N	1					80
							1	9									
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	68	1	503	2	N	-0-					80
08	682	N	507	-0-	-175	-0-	68	1	439	2	N	-0-					80
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	68	1	418	2	N	-0-					80
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	64	1	347	2	N	-0-					80
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	584	2	N	-0-					80
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	28	1	2565	2	N	5			137
							6	9							
02	2240	N	2178	-0-	-62	-0-	28	1	2150	2	N	-0-			137
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	28	1	2588	2	N	6			143
							7	9							
04	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	30	1	2406	2	N	4			147
							4	9							
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	3			150
							3	9							
06	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	30	1	2211	2	N	5			155
							6	9							
07	2511	N	2264	-0-	-247	-0-	31	1	2233	2	N	-0-			155
08	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	30	1	2232	2	N	-0-			155
09	2250	N	1895	-0-	-355	-0-	25	1	1870	2	N	-0-			155
10	2263	N	1792	-0-	-471	-0-	31	1	1761	2	N	-0-			155
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	30	1	2534	2	N	3			158
							3	9							
*12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	31	1	2245	2	N	-0-			158

TOTAL GAS PROD: 27,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2976	N	2273	-0-	-703	-0-	30	1	2232	2	N	10			48
							11	9							
02	1932	N	1797	-0-	-135	-0-	27	1	1749	2	N	19			67
							21	9							
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	31	1	1819	2	N	10			77
							11	9							
04	2190	N	1813	-0-	-377	-0-	30	1	1769	2	N	13			90
							14	9							
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	12			102
							13	9							
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	29	1	2063	2	N	10			112
							11	9							
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	31	1	2270	2	N	10			122
							11	9							
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	31	1	2276	2	N	8			130
							9	9							
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	30	1	2246	2	N	10			140
							11	9							
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	28	1	2348	2	N	8			148
							9	9							
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	2276	2	N	9			157
							10	9							
12	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	31	1	2220	2	N	7			164
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 25,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	26	1	654	2	N	2					160
							2	9									
02	1008	N	620	-0-	-388	-0-	25	1	595	2	N	-0-					160
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	2					162
							2	9									
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	27	1	625	2	N	-0-					162
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	688	2	N	3					165
							3	9									
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	30	1	663	2	N	2					167
							2	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					167
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	31	1	619	2	N	-0-					167
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	26	1	515	2	N	-0-					167
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	31	1	595	2	N	-0-					167
11	630	N	505	-0-	-125	-0-	30	1	475	2	N	-0-					167
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	20	1	575	2	N	-0-					157
02	504	N	318	-0-	-186	-0-	19	1	298	2	N	1					158
							1	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	2					160
							2	9									
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	28	1	503	2	N	2					162
							2	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	2	N	-0-					162
06	810	N	480	-0-	-330	-0-	29	1	448	2	N	3					165
							3	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-					165
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	30	1	396	2	N	-0-					165
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	15	1	336	2	N	-0-					165
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	28	1	381	2	N	-0-					165
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-					165
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	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, 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. 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	1147	N	741	-0-	-406	-0-		29	1	699	2	N	12					205
								13	9									
02	560	N	546	-0-	-14	-0-		28	1	499	2	N	17	197	1			25
								19	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-		31	1	589	2	N	7					32
								8	9									
04	720	N	633	-0-	-87	-0-		30	1	594	2	N	8					40
								9	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-		31	1	611	2	N	8					48
								9	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-		30	1	644	2	N	5					53
								6	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-		31	1	729	2	N	5					58
								6	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-		31	1	934	2	N	7					65
								8	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-		29	1	1241	2	N	5					70
								6	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		26	1	1267	2	N	7					77
								8	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		30	1	1069	2	N	11					88
								12	9									
12	1333	N	1083	-0-	-250	-0-		30	1	1043	2	N	9					97
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

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	682	N	661	-0-	-21	-0-		22	1	633	2	N	5					50
								6	9									
02	532	N	513	-0-	-19	-0-		17	1	493	2	N	3					53
								3	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-		19	1	549	2	N	4					57
								4	9									
04	630	N	553	-0-	-77	-0-		20	1	530	2	N	3					60
								3	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-		19	1	536	2	N	3					63
								3	9									
06	540	N	522	-0-	-18	-0-		24	1	496	2	N	2					65
								2	9									
07	558	N	554	-0-	-4	-0-		19	1	533	2	N	2					67
								2	9									
08	558	N	544	-0-	-14	-0-		19	1	524	2	N	1					68
								1	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-		19	1	516	2	N	-0-					68
10	558	N	484	-0-	-74	-0-		18	1	466	2	N	-0-					68
11	540	N	458	-0-	-82	-0-		17	1	441	2	N	-0-					68
12	558	N	543	-0-	-15	-0-		25	1	515	2	N	3					71
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-		28	1	1628	2	N	10					185
								11	9									
02	1456	N	1339	-0-	-117	-0-		26	1	1300	2	N	12					197
								13	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		30	1	1506	2	N	9	189	1			17
								10	9									
04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-		30	1	1482	2	N	6					23
								7	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		27	1	1472	2	N	9					32
								10	9									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		27	1	1470	2	N	5					37
								6	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		31	1	1565	2	N	8					45
								9	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-		24	1	1489	2	N	7					52
								8	9									
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		27	1	1509	2	N	6					58
								7	9									
10	1612	N	1557	-0-	-55	-0-		23	1	1524	2	N	9					67
								10	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		27	1	1480	2	N	10					77
								11	9									
12	1581	N	1453	-0-	-128	-0-		27	1	1417	2	N	8					85
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		27	1	1179	2	N	6					73
								7	9									
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-		27	1	972	2	N	7					80
								8	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		31	1	1083	2	N	3					83
								3	9									
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-		29	1	1071	2	N	5					88
								6	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		31	1	1088	2	N	7					95
								8	9									
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-		30	1	1043	2	N	2					97
								2	9									
07	1147	N	1142	-0-	-5	-0-		31	1	1110	2	N	1					98
								1	9									
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-		31	1	1071	2	N	5					103
								6	9									
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-		30	1	1024	2	N	-0-					103
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-		31	1	1023	2	N	4					107
								4	9									
11	1080	N	1026	-0-	-54	-0-		29	1	991	2	N	5					112
								6	9									
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-		30	1	986	2	N	1					113
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	27	1	1601	2	N	7					67
							8	9									
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	28	1	1323	2	N	10					77
							11	9									
03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	26	1	1263	2	N	3					80
							3	9									
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	30	1	1508	2	N	3					83
							3	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	31	1	1540	2	N	5					88
							6	9									
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	29	1	1506	2	N	5					93
							6	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	31	1	1641	2	N	7					100
							8	9									
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	31	1	1519	2	N	5					105
							6	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	2	N	7					112
							8	9									
10	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	27	1	1585	2	N	-0-					112
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	30	1	1484	2	N	3					115
							3	9									
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	30	1	1492	2	N	5					120
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	27	1	1808	2	N	-0-					75
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	28	1	1544	2	N	3					78
							3	9									
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1670	2	N	-0-					78
04	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	30	1	1613	2	N	-0-					78
05	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	31	1	1671	2	N	-0-					78
06	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	30	1	1607	2	N	-0-					78
07	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	31	1	1657	2	N	-0-					78
08	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	31	1	1659	2	N	-0-					78
09	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	30	1	1605	2	N	-0-					78
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	31	1	1652	2	N	-0-					78
11	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	30	1	1600	2	N	-0-					78
12	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	31	1	1643	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 20,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	24	1	988	2	N	3					108
							3	9									
02	868	N	774	-0-	-94	-0-	19	1	755	2	N	-0-					108
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	22	1	853	2	N	4					112
							4	9									
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	22	1	843	2	N	-0-					112
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	2	N	6					118
							7	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	26	1	1243	2	N	-0-					118
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	29	1	1378	2	N	-0-					118
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	28	1	1410	2	N	-0-					118
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	25	1	1391	2	N	2					120
							2	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	24	1	1416	2	N	-0-					120
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	N	-0-					120
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	29	1	1386	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 14,610 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	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	29	1	2093	2	N	2					195
							2	9									
02	1960	N	1823	-0-	-137	-0-	26	1	1763	2	N	31	196	1			30
							34	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	31	1	2066	2	N	8					38
							9	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	30	1	2140	2	N	14					52
							15	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2125	2	N	5					57
							6	9									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	29	1	2030	2	N	5					62
							6	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	31	1	2230	2	N	5					67
							6	9									
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	26	1	2142	2	N	8					75
							9	9									
09	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	28	1	2031	2	N	5					80
							6	9									
10	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	29	1	2033	2	N	13					93
							14	9									
11	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	28	1	1935	2	N	10					103
							11	9									
12	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	27	1	1904	2	N	9					112
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	C M	COND PROD	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, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2604	N	2083	-0-	-521	-0-	30	1 9	2044	2	N	8					183
02	1848	N	1742	-0-	-106	-0-	28	1 9	1692	2	N	20					203
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	31	1 9	1753	2	N	4	189	1			18
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	30	1 9	1895	2	N	5					23
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	31	1 9	1947	2	N	12					35
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	29	1 9	1905	2	N	8					43
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	31	1 9	1818	2	N	12					55
08	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	31	1 9	1942	2	N	7					62
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	30	1 9	2021	2	N	10					72
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	26	1 9	1897	2	N	5					77
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	30	1 9	1902	2	N	13					90
12	2139	N	1830	-0-	-309	-0-	28	1 9	1793	2	N	8					98

TOTAL GAS PROD: 23,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	29	1 9	1328	2	N	5					125
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	27	1 9	1053	2	N	3					128
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	31	1 9	1162	2	N	4					132
04	1320	N	1120	-0-	-200	-0-	29	1 9	1084	2	N	6	3	8			135
05	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	29	1 9	978	2	N	3					138
06	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	28	1	1042	2	N	-0-					138
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	2	N	-0-					138
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	N	-0-					138
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	1090	2	N	-0-					138
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	30	1	1046	2	N	-0-					138
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	29	1 9	1068	2	N	2					140
12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	29	1	1050	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	28 10	1 9	1275	2	N	9					52
02	1288	N	967	-0-	-321	-0-	23 3	1 9	941	2	N	3					55
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	1330	2	N	7					62
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	1343	2	N	1					63
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	1127	2	N	7					70
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	1359	2	N	3					73
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	30	1	1337	2	N	-0-					73
08	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	27 2	1 9	1125	2	N	2					75
09	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	30 3	1 9	1315	2	N	3					78
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	1380	2	N	4					82
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1238	2	N	8					90
12	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	29	1	1281	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 15,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					15
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					15
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					15
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					15
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					15
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					15
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					15
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,996 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	930	N	505	-0-	-425	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-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-

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	93	1	2253	2	N	-0-					27
02	2520	X	2347	-0-	-173	-0-	84	1	2263	2	N	-0-					27
03	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	93	1	2354	2	N	-0-					27
04	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	60	1	2209	2	N	-0-					27
05	2604	X	2049	-0-	-555	-0-	93	1	1956	2	N	-0-					27
06	2520	X	1967	-0-	-553	-0-	62	1	1905	2	N	-0-					27
07	2604	X	2222	-0-	-382	-0-	93	1	2129	2	N	-0-					27
08	2449	X	1961	-0-	-488	-0-	62	1	1899	2	N	-0-					27
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	60	1	2319	2	N	-0-					27
10	2232	X	1991	-0-	-241	-0-	93	1	1898	2	N	-0-					27
11	2160	X	2005	-0-	-155	-0-	60	1	1945	2	N	-0-					27
12	2449	X	1753	-0-	-696	-0-	62	1	1691	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	28	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	31	1	1471	2	N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	30	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	31	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	31	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	30	1	1619	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	31	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	30	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	31	1	972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					3
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					3
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					3
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					3
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					3
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-					17
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	-0-					17
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-					17
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-					17
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-					17
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-					17
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	N	-0-					17
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-					17
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	1	1	224	2	N	-0-					17
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					17
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					17
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	1	1	343	2	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	2	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	1	1	604	2	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	1	1	592	2	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	1	635	2	N	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	1	1	581	2	N	-0-					-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	1	1	550	2	N	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	1	1	601	2	N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	1	1	568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	2	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	2	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	1	1	429	2	N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	1	1	375	2	N	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	1	1	372	2	N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	1	1	411	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	2	N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	1	1	396	2	N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	1	1	375	2	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	1	1	410	2	N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	1	1	387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	2	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	1	1	378	2	N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	1	1	405	2	N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	1	1	382	2	N	-0-					-0-
09	390	N	148	-0-	-242	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-					-0-
03	589	N	361	-0-	-228	-0-	1	1	360	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	2	N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	1	1	336	2	N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	1	1	359	2	N	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	1	1	339	2	N	-0-					-0-
09	330	N	131	-0-	-199	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					47
02	1484	N	1400	-0-	-84	-0-	1400	2			N	-0-					47
03	1612	N	810	-0-	-802	-0-	810	2			N	-0-					47
04	1530	N	986	-0-	-544	-0-	986	2			N	-0-					47
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					47
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					47
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					47
08	2046	N	719	-0-	-1327	-0-	719	2			N	-0-					47
09	1950	N	932	-0-	-1018	-0-	932	2			N	-0-					47
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			N	-0-					47
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					47
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 17,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	572	-0-	-598	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	961	-0-	-310	-0-	130	1	831	2	N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	130	1	1158	2	N	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	130	1	1340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					105
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			N	-0-					105
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					105
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					105
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					105
06	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	1007	2			N	-0-					105
07	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					105
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					105
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					105
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					105
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					105
12	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 12,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	113	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	130	1	2389	2	N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	130	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2602	-0-	-219	-0-	130	1	2472	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2280	-0-	-150	-0-	130	1	2150	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	1995	-0-	-671	-0-	130	1	1865	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	1582	-0-	-1022	-0-	130	1	1452	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1552	-0-	-728	-0-	130	1	1422	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	130	1	1530	2	N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	121	1	1546	2	N	-0-					-0-
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	122	1	1879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,272 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	2728	N	1824	-0-	-904	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1572	-0-	-752	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	934	-0-	-1236	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2397	-0-	-303	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1548	-0-	-870	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1519	-0-	-961	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
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	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					77
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					77
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					77
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-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-

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	3100	N	3432	-0-	332	1134	3418	2	14	9	N	13					67
02	4210	X	3076	-0-	-1134	-0-	3069	2	7	9	N	6					73
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3287	2	50	9	N	45					118
04	2460	X	2115	-0-	-345	-0-	2104	2	11	9	N	10					128
05	2542	X	2164	-0-	-378	-0-	2158	2	6	9	N	5					133
06	2460	X	888	-0-	-1572	-0-	882	2	6	9	N	5					138
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					138
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					138
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3026	2	18	9	N	16					154
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					154
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2962	2	22	9	N	20					174
*12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2	11	9	N	10					184

TOTAL GAS PROD: 33,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	42	1	1306	2	N	-0-					27
02	1596	N	1293	-0-	-303	-0-	42	1	1251	2	N	-0-					27
03	1798	N	1364	-0-	-434	-0-	47	1	1317	2	N	-0-					27
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	45	1	1373	2	N	-0-					27
05	1426	N	1031	-0-	-395	-0-	38	1	993	2	N	-0-					27
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	45	1	2607	2	N	-0-					27
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	47	1	2707	2	N	-0-					27
08	3100	N	3312	-0-	212	212	47	1	3265	2	N	-0-					27
09	3000	N	3042	-0-	42	254	45	1	2997	2	N	-0-					27
10	3100	N	2976	-0-	-124	130	2976	2			N	-0-					27
11	2920	N	2790	-0-	-130	-0-	2790	2			N	-0-					27
*12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2598	2	51	9	N	46					73

TOTAL GAS PROD: 26,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2354	-0-	-54	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2213	-0-	-267	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	623	-0-	-1867	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,946 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	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1059	-0-	-89	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	798	-0-	-380	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	925	-0-	-425	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	841	-0-	-209	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,809 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,496 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	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	2039	2			Y	-0-					6
02	1932	N	1723	-0-	-209	-0-	1723	2			Y	-0-					6
03	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2			Y	-0-					6
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1917	2			Y	-0-					6
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					6
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					6
07	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1840	2			Y	-0-					6
08	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2			Y	-0-					6
09	1980	N	489	-0-	-1491	-0-	476	2	13	9	Y	12					18
10	1829	N	335	-0-	-1494	-0-	335	2			Y	-0-					18
11	1740	N	482	-0-	-1258	-0-	482	2			Y	-0-					18
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					22
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5					27
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1148	2	4	9	N	4					31
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1091	2	6	9	N	5					36
05	1178	N	473	-0-	-705	-0-	473	2			N	-0-					36
06	1110	N	553	-0-	-557	-0-	553	2			N	-0-					36
07	1147	N	557	-0-	-590	-0-	557	2			N	-0-					36
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	269	2	3	9	N	3					39
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					39
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					39
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					39
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-215	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

01	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2			Y	-0-					7
02	2828	X	2753	-0-	-75	-0-	2753	2			Y	-0-					7
03	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			Y	-0-					7
04	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2870	2			Y	-0-					7
05	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2944	2			Y	-0-					7
06	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2			Y	-0-					7
07	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2589	2	58	9	Y	53					60
08	2976	X	1969	-0-	-1007	-0-	1969	2			Y	-0-					60
09	2880	X	1697	-0-	-1183	-0-	1697	2			Y	-0-					60
10	2945	X	1823	-0-	-1122	-0-	1823	2			Y	-0-					60
11	2550	X	1764	-0-	-786	-0-	1764	2			Y	-0-					60
12	2635	X	1724	-0-	-911	-0-	1724	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 28,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1779	-0-	-0-	-0-	1743	2	36	9	Y	33					83
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					83
03	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			Y	-0-					83
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1628	2			Y	-0-					83
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			Y	-0-					83
06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2			Y	-0-					83
07	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			Y	-0-					83
08	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			Y	-0-					83
09	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			Y	-0-					83
10	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	2			Y	-0-					83
11	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1328	2			Y	-0-					83
12	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	1364	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 18,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					5
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	2			N	-0-					5
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					5
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					5
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					5
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					5
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					5
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					5
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					5
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					5
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					5
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					40
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					40
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					40
04	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	2460	2			N	-0-					40
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					40
06	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	2417	2			N	-0-					40
07	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	2452	2			N	-0-					40
08	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-					40
09	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	2379	2	11	9	N	10					50
10	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2447	2			N	-0-					50
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					50
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 29,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			N	-0-					1
02	2016	N	1992	-0-	-24	-0-	1992	2			N	-0-					1
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2070	2	8	9	N	7					8
04	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1968	2	7	9	N	6					14
05	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1941	2	1	9	N	1					15
06	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	1954	2			N	-0-					15
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					15
08	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	1559	2			N	-0-					15
09	1950	N	1361	-0-	-589	-0-	1361	2			N	-0-					15
10	1953	N	1357	-0-	-596	-0-	1357	2			N	-0-					15
11	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					15
12	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 20,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2058	-0-	-205	-0-	2047	2	11	9	N	10					38
02	1932	N	1707	-0-	-225	-0-	1697	2	10	9	N	9					47
03	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	1860	2	12	9	N	11					58
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	2	11	9	N	10					68
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	N	4					72
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					72
07	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			N	-0-					72
08	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			N	-0-					72
09	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	1806	2	17	9	N	15					87
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					87
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	N	1					88
12	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 22,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3706	2	2	9	N	2			11
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3288	2	3	9	N	3			14
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3622	2	12	9	N	11			25
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3491	2	1	9	N	1			26
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-			26
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			26
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-			26
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3444	2	6	9	N	5			31
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3245	2	6	9	N	5			36
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3086	2	8	9	N	7			43
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3271	2	1	9	N	1			44
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3214	2	2	9	N	2			46

TOTAL GAS PROD: 40,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2131	-0-	-101	-0-	2131	2			N	-0-					14
02	1988	X	1895	-0-	-93	-0-	1895	2			N	-0-					14
03	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			N	-0-					14
04	2130	X	1979	-0-	-151	-0-	1979	2			N	-0-					14
05	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			N	-0-					14
06	2070	X	2033	-0-	-37	-0-	2033	2			N	-0-					14
07	2108	X	1920	-0-	-188	-0-	1920	2			N	-0-					14
08	2046	X	1632	-0-	-414	-0-	1632	2			N	-0-					14
09	2040	X	1427	-0-	-613	-0-	1402	2	25	9	N	23					37
10	2108	X	1299	-0-	-809	-0-	1299	2			N	-0-					37
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					37
*12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 22,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					72
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3474	2	1	9	N	1					73
03	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	3537	2	6	9	N	5					78
04	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	3554	2	2	9	N	2					80
05	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	3779	2			N	-0-					80
06	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	3210	2			N	-0-					80
07	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	2			N	-0-					80
08	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			N	-0-					80
09	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	3408	2			N	-0-					80
10	3782	X	3287	-0-	-495	-0-	3287	2			N	-0-					80
11	3600	X	2279	-0-	-1321	-0-	2279	2			N	-0-					80
12	3720	X	3012	-0-	-708	-0-	3012	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 40,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5303	-0-	-122	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5146	-0-	-104	-0-	5143	2	3	9	N	3					3
05	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	5272	2	2	9	N	2					5
06	5190	X	5085	-0-	-105	-0-	5085	2			N	-0-					5
07	5332	X	5243	-0-	-89	-0-	5243	2			N	-0-					5
08	5332	X	5188	-0-	-144	-0-	5188	2			N	-0-					5
09	5160	X	5104	-0-	-56	-0-	5014	2	90	9	N	82					87
10	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			N	-0-					87
11	5100	X	5007	-0-	-93	-0-	5007	2			N	-0-					87
12	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5160	2	3	9	N	3					90

TOTAL GAS PROD: 61,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682	N	394	-0-	-288	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	900	N	553	-0-	-347	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 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. (I) GAS LIFT(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-	-0-	116	1	966	2	N	-0-			8
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	N	-0-			8
03	2263	N	1028	-0-	-1235	-0-	111	1	917	2	N	-0-			8
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	156	1	1296	2	N	-0-			8
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	158	1	1312	2	N	-0-			8
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1496	2	N	-0-			8
07	1488	N	733	-0-	-755	-0-	79	1	654	2	N	-0-			8
08	1457	N	867	-0-	-590	-0-	93	1	774	2	N	-0-			8
09	1680	N	1130	-0-	-550	-0-	121	1	1009	2	N	-0-			8
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	167	1	1384	2	N	-0-			8
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	158	1	1309	2	N	-0-			8
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	162	1	1345	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 14,315 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	113	1	942	2	N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	N	-0-			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	115	1	955	2	N	-0-			-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	112	1	933	2	N	-0-			-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	132	1	1093	2	N	-0-			-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	124	1	1032	2	N	-0-			-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	130	1	1075	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	129	1	1069	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	125	1	1041	2	N	-0-			-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	135	1	1119	2	N	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	134	1	1114	2	N	-0-			-0-
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,824 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. (I) GAS LIFT(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-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	2			N	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-			-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,487 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					80
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					80
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					80
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					80
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					80
06	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	2			N	-0-					80
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					80
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					80
09	630	N	273	-0-	-357	-0-	273	2			N	-0-					80
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					80
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					80
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,773 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	124	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	389	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	203	1	1687	2	N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	215	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	210	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	191	1	1587	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	187	1	1554	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	165	1	1368	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	168	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1104	-0-	-632	-0-	119	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	490	-0-	-980	-0-	53	1	437	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	892	-0-	-720	-0-	96	1	796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,191 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					6
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					6
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					6
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					6
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					6
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			Y	-0-					6
07	1240	N	893	-0-	-347	-0-	893	2			Y	-0-					6
08	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					6
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					6
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					6
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					6
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,645 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	1974	-0-	1974	5588	212	1	1762	2	Y	-0-					11
02	SWR	10	1349	-0-	1349	6937	145	1	1204	2	Y	-0-					11
03	SWR	10	1923	-0-	1923	8860	207	1	1716	2	Y	-0-					11
04	SWR	10	1993	-0-	1993	10853	196	1	1797	2	Y	-0-					11
05	SWR	10	1038	-0-	1038	11891	112	1	926	2	Y	-0-					11
06	SWR	10	806	-0-	806	12697	87	1	719	2	Y	-0-					11
07	SWR	10	1268	-0-	1268	13965	136	1	1132	2	Y	-0-					11
08	SWR	10	1445	-0-	1445	15410	155	1	1290	2	Y	-0-					11
09	SWR	10	1567	-0-	1567	16977	168	1	1399	2	Y	-0-					11
10	SWR	10	1961	-0-	1961	18938	211	1	1750	2	Y	-0-					11
11	SWR	10	1161	-0-	1161	20099	125	1	1036	2	Y	-0-					11
12	SWR	10	1748	-0-	1748	21847	188	1	1560	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 18,233 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					8
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	2	N	-0-					8
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	16	1	130	2	N	-0-					8
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	29	1	237	2	N	-0-					8
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	31	1	254	2	N	-0-					8
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	-0-					8
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	2	N	-0-					8
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	28	1	232	2	N	-0-					8
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	28	1	229	2	N	-0-					8
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	26	1	218	2	N	-0-					8
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-					8
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	26	1	220	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,061 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	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, 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	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	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

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

WILL ENERGY CORPORATION 924319
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*10	2015	N	917	-0-	-1098	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	874	-0-	-566	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	802	-0-	-345	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC 942747
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-					10
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					10
03	1395	N	997	-0-	-398	-0-	997	2			N	-0-					10
04	1200	N	370	-0-	-830	-0-	370	2			N	-0-					10
05	1271	N	177	-0-	-1094	-0-	177	2			N	-0-					10
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					10
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					10
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					10
09	960	N	559	-0-	-401	-0-	559	2			N	-0-					10
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					10
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1229	2			N	-0-					10
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,730 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3150	2	6	9	N	5					5
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3016	2	1	9	N	1					6
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1					7
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					7
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					7
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					7
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	N	1					8
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					8
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2911	2	2	9	N	2					10
*12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2759	2	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 34,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

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 (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					7
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					7
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					7
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					7
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					7
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					7
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					7
08	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					7
09	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	2			N	-0-					7
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	589	2	3	9	N	3					10
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					10
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	2 7	1 9	819	2	N	6					55
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	935	2	N	7					62
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	984	2	N	8					70
04	810	N	604	-0-	-206	-0-	2 3	1 9	599	2	N	3					73
05	1054	N	740	-0-	-314	-0-	2 7	1 9	731	2	N	6					79
06	960	N	538	-0-	-422	-0-	2 1	1 9	535	2	N	1					80
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	472	2	4	9	N	4					84
08	744	N	475	-0-	-269	-0-	1 6	1 9	468	2	N	5					89
09	540	N	212	-0-	-328	-0-	210	2	2	9	N	2					91
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					93
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					93
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					13
02	924	N	713	-0-	-211	-0-	713	2			N	-0-					13
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					13
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					13
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					13
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					13
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					13
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					13
09	780	N	420	-0-	-360	-0-	420	2			N	-0-					13
10	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	2			N	-0-					13
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					13
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	862	3	2	9	N	2					15
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	3	3	9	N	3					18
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					18
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					18
06	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					18
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	3			N	-0-					18
08	1023	N	944	-0-	-79	-0-	937	3	7	9	N	6					24
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	864	3	24	9	N	22					46
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	887	3	1	9	N	1					47
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					47
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					5
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	3			N	-0-					5
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					5
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					5
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					5
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					5
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					5
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	1019	3			N	-0-					4
02	1316	N	1107	-0-	-209	-0-	1107	3			N	-0-					4
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					4
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					4
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					4
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					4
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					4
08	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	1083	3			N	-0-					4
09	1470	N	480	-0-	-990	-0-	480	3			N	-0-					4
10	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	3			N	-0-					4
11	1050	N	811	-0-	-239	-0-	811	3			N	-0-					4
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					45
02	1428	N	1365	-0-	-63	-0-	1359	3	6	9	N	5					50
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1569	3	3	9	N	3					53
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	3			N	-0-					53
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					53
06	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1445	3			N	-0-					53
07	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			N	-0-					53
08	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1428	3	1	9	N	1					54
09	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1422	3	1	9	N	1					55
10	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1508	3	4	9	N	4					59
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					59
12	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 17,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1273	2			N	-0-					92
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					92
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					92
04	1230	N	543	-0-	-687	-0-	543	2			N	-0-					92
05	1271	N	715	-0-	-556	-0-	715	2			N	-0-					92
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1					93
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					93
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					93
09	1560	N	1199	-0-	-361	-0-	1199	2			N	-0-					93
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					93
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	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	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	862	-0-	-316	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	2	7	9	N	6					98
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	N	3					101
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	2	6	9	N	5					106
04	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1403	2	6	9	N	5					111
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	N	7					118
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1534	2	8	9	N	7					125
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1534	2	6	9	N	5					130
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1539	2	12	9	N	11					141
09	1500	N	1215	-0-	-285	-0-	1206	2	9	9	N	8					149
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1706	2	22	9	N	20					169
11	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	1270	2	11	9	N	10					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					141
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					141
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					141
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					141
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					141
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					141
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					141
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
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-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	570	N	139	-0-	-431	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	899	N	242	-0-	-657	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	840	N	591	-0-	-249	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	838	3	40	4	N	-0-					111
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					111
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1250	3	20	9	N	18					129
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					129
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1215	3	15	9	N	14					143
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1081	3	129	9	N	117	117	1			143
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					143
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					143
09	660	N	426	-0-	-234	-0-	411	3	15	4	N	-0-	122	5			21
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	627	3	17	4	N	-0-					21
11	660	N	185	-0-	-475	-0-	185	3			N	-0-					21
12	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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: 739 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 298 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	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					40
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	3			N	-0-					40
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
04	300	N	62	-0-	-238	-0-	62	3			N	-0-					40
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

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-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

01	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	164	-0-	-1096	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	516	-0-	-786	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	744	-0-	-306	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,124 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	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					130
02	476	N	346	-0-	-130	-0-	346	3			N	-0-					130
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					130
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					130
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
RALSTON WELL #: 1 RRCID -> 060690 COMPL. DATE 11/04/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7123 - 7137

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

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					21
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	5	1	22	2	N	-0-					21
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					21
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					21
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					21
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	2	N	-0-					21
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	N	-0-					21
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					21
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					21
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					21
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-					21
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1808	2	7	9	N	6					90
02	1904	N	1719	-0-	-185	-0-	1719	2			N	-0-					90
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					90
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					90
05	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					90
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					90
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					90
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	N	2					92
09	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1673	2			N	-0-					92
10	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1871	2	1	9	N	1					93
11	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			N	-0-					93
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 22,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	959	-0-	-511	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	56	-0-	-1370	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	961	-0-	-465	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	926	-0-	-314	-0-	926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	434	N	390	-0-	-44	-0-	10	1	380	2	N	-0-			21
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	10	1	353	2	N	-0-			21
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	10	1	413	2	N	-0-			21
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	10	1	375	2	N	-0-			21
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	10	1	367	2	N	-0-			21
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	10	1	371	2	N	-0-			21
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	10	1	375	2	N	-0-			21
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	10	1	324	2	N	-0-			21
09	390	N	164	-0-	-226	-0-	10	1	154	2	N	-0-			21
10	372	N	71	-0-	-301	-0-	10	1	61	2	N	-0-			21
11	330	N	82	-0-	-248	-0-	10	1	72	2	N	-0-			21
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 3,774 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
02	1484	N	1453	-0-	-31	-0-	1453	3			N	-0-			-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
09	1530	N	344	-0-	-1186	-0-	344	2			N	-0-			-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
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	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-			259
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			259
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			259
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-			259
05	1271	N	912	-0-	-359	-0-	912	2			N	-0-			259
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	3			N	-0-			259
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-			259
08	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-			259
09	900	N	169	-0-	-731	-0-	169	3			N	-0-			259
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			259
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			259

TOTAL GAS PROD: 9,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	372	N	362	-0-	-10	-0-	45	1	317	2	N	-0-					95
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	N	-0-					95
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57	1	386	2	N	-0-					95
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	2	N	-0-					95
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	53	1	311	2	N	-0-					95
06	420	N	312	-0-	-108	-0-	49	1	263	2	N	-0-					95
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	54	1	310	2	N	-0-					95
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	52	1	247	2	N	-0-					95
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	51	1	244	2	N	-0-					95
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	55	1	269	2	N	-0-					95
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	44	1	260	2	N	-0-					95
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	52	1	351	2	N	1					96
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

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

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	1			N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	1			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	1	1	315	2	N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	2	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	1	1	291	2	N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	1	1	284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	2	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	2	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	1	1	349	2	N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	1	1	347	2	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	1	1	384	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	2	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	2	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	1	1	350	2	N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	1	1	382	2	N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	1	1	361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	74	2	N	2					74
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	76	2	N	4					78
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	1 7	1 9	82	2	N	6					84
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	1 4	1 9	54	2	N	4					88
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	1 3	1 9	60	2	N	3					91
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1 1	1 9	13	2	N	1					92
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	57	2	N	10					102
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	55	2	N	8					110
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	56	2	N	8					118
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	1 4	1 9	56	2	N	4					122
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	57	2	N	3					125
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	1 2	1 9	55	2	N	2					127

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	623	-0-	-105	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	426	-0-	-264	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 2,694 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 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	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-

WILL ENERGY CORPORATION 924319
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					83
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					83
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					83
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1097	2	30	9	N	27					110
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					110
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					110
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1441	2	110	9	N	100					210
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	164	1			46
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					46
*10	1550	N	831	-0-	-719	-0-	831	2			N	-0-					46
*11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					46
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	2	6	9	N	5					50

TOTAL GAS PROD: 15,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

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 (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	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					17
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	597	2	3	9	N	3					20
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3					23
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					23
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					23
06	840	N	477	-0-	-363	-0-	477	2			N	-0-					23
07	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					23
08	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	2			N	-0-					23
09	480	N	194	-0-	-286	-0-	194	2			N	-0-					23
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					23
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	430	2	1	9	N	1					24
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					81
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					81
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					81
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					81
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					81
06	750	N	60	-0-	-690	-0-	60	2			N	-0-					81
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					81
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					81
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					81
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					81
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 6,695 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	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					292
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					292
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					292
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					292
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					292
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					292
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					292
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					292
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					292
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					292
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					292
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: 46,569 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					118
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					118
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					118
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					118
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					118
06	1140	N	932	-0-	-208	-0-	932	2			N	-0-					118
07	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					118
08	1178	N	477	-0-	-701	-0-	477	2			N	-0-					118
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					118
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					118
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					118
12	1209	N	948	-0-	-261	-0-	948	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 12,242 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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					41
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	2			N	-0-					41
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					41
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					41
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					41
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					41
07	2294	N	2117	-0-	-177	-0-	2117	2			N	-0-					41
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					41
09	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1892	2			N	-0-					41
10	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1923	2			N	-0-					41
11	1950	N	1651	-0-	-299	-0-	1651	2			N	-0-					41
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 22,030 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	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					197
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					197
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					197
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					197
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					197
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					197
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					197
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					197
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					197
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					197
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					197
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 2,296 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	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					78
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	2			N	-0-					78
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					78
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					78
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					78
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					78
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					78
08	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					78
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-					78
10	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	2			N	-0-					78
11	690	N	312	-0-	-378	-0-	312	2			N	-0-					78
12	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		284	-0-	284	284	284	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		581	-0-	581	865	581	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		581	-0-	581	1446	581	2			N	-0-					-0-
07	2027	X	581	-0-	-1446	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	570	N	131	-0-	-439	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	589	N	175	-0-	-414	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					127
02	1400	N	1055	-0-	-345	-0-	1055	2			N	-0-					127
03	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			N	-0-					127
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					127
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					127
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					127
07	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					127
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					127
09	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			N	-0-					127
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					127
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					127
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 13,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
SPEARMAN WELL #: 1 RRCID -> 028212 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					112
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					112
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	2	N	-0-					112
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	112	7	4	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2018 - P/A 09/07/18

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA MASTER-BLODGETT WELL #: RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013

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

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-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-

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

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					40
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	37	2			N	-0-					40
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					40
04	120	N	128	-0-	8	-0-	128	2			N	-0-					40
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					40
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					40
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					40
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					40
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					40
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					40
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGSLEY WELL #: 1 RRCID -> 135935 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-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-

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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2493	2	6	9	N	5					32
02	2212	N	2162	-0-	-50	-0-	2162	2			N	-0-					32
03	2635	N	1965	-0-	-670	-0-	1963	2	2	9	N	2					34
04	2430	N	1891	-0-	-539	-0-	1889	2	2	9	N	2					36
05	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	1919	2	9	9	N	8					44
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3	9	N	3					47
07	1953	N	1714	-0-	-239	-0-	1711	2	3	9	N	3					50
08	1922	N	689	-0-	-1233	-0-	686	2	3	9	N	3					53
09	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	1702	2	17	9	N	15					68
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2163	2	37	9	N	34					102
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2504	2	7	9	N	6					108
*12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2686	2	6	9	N	5					113

TOTAL GAS PROD: 23,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					183
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	538	2			N	-0-					183
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2					185
04	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					185
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					185
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					185
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					185
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					187
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	803	2	2	9	N	2					189
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	799	2	2	9	N	2					191
11	810	N	748	-0-	-62	-0-	746	2	2	9	N	2					193
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	756	2	2	9	N	2					195

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					28
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					28
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					28
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					28
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					28
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					28
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					28
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					28
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					28
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					28
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					28
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	95	1	2207	3	N	7					80
							8	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	86	1	1863	3	N	-0-					80
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	95	1	2348	3	N	-0-					80
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	79	1	1854	3	N	24					104
							26	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	3	N	-0-					104
							76	4									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	3	N	-0-					104
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	3	N	5					109
							6	9									
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	3	N	-0-	17	5			92
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	3	N	17					109
							19	9									
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	82	1	2166	3	N	-0-					109
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	79	1	1124	3	N	-0-					109
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	95	1	2059	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 23,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

01	14B DENY	-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-

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

01	465	N	290	-0-	-175	-0-	12	1	278	3	N	-0-					40
02	448	N	289	-0-	-159	-0-	11	1	278	3	N	-0-					40
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	12	1	257	3	N	-0-					40
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					40
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					40
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					40
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					40
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					40
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					40
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					40
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					40
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					58
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	521	3			N	-0-					58
03	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-	23	5			35
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	531	3	16	4	N	-0-					35
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					35
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					35
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					35
08	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	3			N	-0-					35
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					35
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					35
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					35
12	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

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-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	12	1	381	3	N	-0-					42
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	11	1	302	3	N	-0-					42
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	12	1	405	3	N	-0-					42
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					42
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					42
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					42
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					42
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					42
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					42
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					42
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					42
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					40
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					40
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					40
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					40
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	1			N	-0-					40
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					40
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	1			N	-0-					40
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1332	2	N	-0-					75
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	12	1	1417	2	N	-0-					75
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	13	1	1383	2	N	-0-					75
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					75
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					75
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					75
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					75
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					75
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					75
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					75
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					75
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	13	1	1529	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 16,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

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

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	-0-	-602	-0-	13	1	253	3	N	-0-					35
02	784	N	375	-0-	-409	-0-	12	1	363	3	N	-0-					35
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	13	1	767	3	N	-0-					35
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					35
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					35
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					35
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					35
08	1023	N	535	-0-	-488	-0-	535	3			N	-0-					35
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					35
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					35
11	510	N	12	-0-	-498	-0-	12	3			N	-0-					35
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	14	1	1345	2	N	13					53
							14	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	12	1	1257	2	N	-0-					53
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	14	1	1575	2	N	-0-					53
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1474	2	35	9	N	32					85
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					85
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					85
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1550	2	21	9	N	19					104
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					104
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					104
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1507	2	14	9	N	13					117
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					117
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	14	1	1280	3	N	27					144
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	21	1	1306	2	N	-0-					18
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	19	1	1273	2	N	-0-					18
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	21	1	1570	2	N	-0-					18
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					18
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					18
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					18
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					18
08	1054	N	165	-0-	-889	-0-	165	2			N	-0-					18
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					18
10	1054	N	653	-0-	-401	-0-	653	2			N	-0-	18	5			-0-
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	847	-0-	-207	-0-	21	1	826	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	128	1	1830	2	N	3					167
							3	9									
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	115	1	1840	2	N	-0-					167
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	128	1	1852	2	N	-0-					167
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	111	1	2056	2	N	-0-					167
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	114	1	1634	2	N	-0-	43	5			124
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	110	1	1391	2	N	-0-					124
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	114	1	2786	2	N	-0-					124
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	114	1	1474	2	N	-0-	19	5			105
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	110	1	755	2	N	20					125
							22	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	114	1	1527	2	N	-0-					125
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	110	1	950	2	N	-0-					125
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	127	1	1849	3	N	-0-					125
							39	4									

TOTAL GAS PROD: 21,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

01	DLQ G-10		3873	-0-	3873	3873	225	1	3623	2	N	23					147
							25	9									
02	DLQ G-10		3103	-0-	3103	6976	203	1	2900	2	N	-0-					147
03	DLQ G-10		4039	-0-	4039	11015	225	1	3814	2	N	-0-					147
04	DLQ G-10		3755	-0-	3755	14770	206	1	3549	2	N	-0-					147
05	18423	X	3653	-0-	-14770	-0-	211	1	3411	2	N	28					175
							31	9									
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	205	1	3439	2	N	-0-					175
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	211	1	2785	2	N	5					180
							6	9									
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	211	1	3425	2	N	1	54	5			127
							1	9									
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	205	1	2341	2	N	53					180
							58	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	211	1	3199	2	N	-0-					180
							18	4									
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	205	1	2303	2	N	-0-					180
*12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	224	1	2812	3	N	-0-					180
							16	4									

TOTAL GAS PROD: 40,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

01	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	2	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	2	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	12	1	1008	3	N	21					59
							23	9									
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	11	1	899	3	N	-0-					59
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	12	1	1074	3	N	-0-					59
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					59
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	995	3	11	9	N	10					69
06	1050	N	930	-0-	-120	-0-	930	3			N	-0-					69
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					69
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					69
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					69
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					69
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	3			N	-0-					69
12	930	N	782	-0-	-148	-0-	12	1	770	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	60	-0-	-360	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					70
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3			N	-0-					70
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					70
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					70
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					70
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					70
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					70
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

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

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

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	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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					27
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	3			N	-0-					27
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					27
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					27
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2009	3	58	4	N	-0-					27
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					27
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					27
08	2046	N	786	-0-	-1260	-0-	786	3			N	-0-					27
09	1230	N	732	-0-	-498	-0-	732	3			N	-0-					27
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					27
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					27
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,809 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	1643	N	285	-0-	-1358	-0-	285	3			N	-0-					12
02	560	N	148	-0-	-412	-0-	148	3			N	-0-					12
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					12
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					12
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					12
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					12
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					12
08	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-					12
09	1650	N	1087	-0-	-563	-0-	1087	3			N	-0-					12
10	1798	N	577	-0-	-1221	-0-	577	3			N	-0-					12
11	1560	N	371	-0-	-1189	-0-	371	3			N	-0-					12
12	1116	N	186	-0-	-930	-0-	186	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					14
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	122	3			N	-0-					14
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					14
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	2921	3			N	-0-					29
02	DLQ G-10		1822	-0-	1822	4743	1822	3			N	-0-					29
03	DLQ G-10		4162	-0-	4162	8905	4162	3			N	-0-					29
04	DLQ G-10		2499	-0-	2499	11404	2499	3			N	-0-					29
05	14769	X	3365	-0-	-11404	-0-	3365	3			N	-0-					29
06	3750	X	2521	-0-	-1229	-0-	2521	3			N	-0-					29
07	3875	X	2669	-0-	-1206	-0-	2669	3			N	-0-					29
08	3875	X	1018	-0-	-2857	-0-	1018	3			N	-0-					29
09	3240	X	2078	-0-	-1162	-0-	2078	3			N	-0-					29
10	3379	X	2767	-0-	-612	-0-	2767	3			N	-0-					29
11	2580	X	90	-0-	-2490	-0-	90	3			N	-0-					29
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 25,912 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	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					74
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	506	3			N	-0-					74
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					74
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					74
05	558	N	-0-	-0-	-558	-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: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					38
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2			N	-0-					38
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/04/1997 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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CATOR, D.A. 140250
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
02	504	N	128	-0-	-376	-0-	128	1			N	-0-					1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					1
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					1
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					1
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					1
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1
08	1023	N	330	-0-	-693	-0-	330	1			N	-0-					1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 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	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

01	310	N	235	-0-	-75	-0-	41	1	194	2	N	-0-					80
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	39	1	161	2	N	-0-					80
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-					80
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-					80
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	2	N	-0-					80
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	39	1	272	2	N	-0-					80
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	39	1	215	2	N	-0-					80
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	39	1	143	2	N	-0-					80
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	39	1	187	2	N	-0-					80
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	N	-0-					80
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	39	1	147	2	N	-0-					80
12	248	N	134	-0-	-114	-0-	39	1	95	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

01	713	N	477	-0-	-236	-0-	84	1	393	2	N	-0-					246
02	756	N	445	-0-	-311	-0-	86	1	359	2	N	-0-					246
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	86	1	765	2	N	-0-					246
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	658	2	N	-0-					246
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	87	1	461	2	N	-0-					246
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	87	1	610	2	N	-0-					246
07	775	N	568	-0-	-207	-0-	87	1	481	2	N	-0-					246
08	558	N	405	-0-	-153	-0-	87	1	318	2	N	-0-					246
09	690	N	496	-0-	-194	-0-	86	1	410	2	N	-0-					246
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	87	1	580	2	N	-0-					246
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	87	1	326	2	N	-0-					246
12	527	N	298	-0-	-229	-0-	87	1	211	2	N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	682	N	349	-0-	-333	-0-	349	2			N	-0-					33
02	644	N	152	-0-	-492	-0-	152	2			N	-0-					33
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					33
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					33
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					33
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					33
08	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					33
09	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					33
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					33
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					33
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,661 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					9
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					9
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					9
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					9
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					9
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					9
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					9
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					9
09	750	N	117	-0-	-633	-0-	117	2			N	-0-					9
10	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-					9
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					9
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		179	-0-	179	245	179	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		178	-0-	178	423	178	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		302	-0-	302	725	302	3			Y	-0-					-0-
11	951	N	226	-0-	-725	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					122
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2439	3	15	9	N	14					136
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					136
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					136
05	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	2616	3	1	9	N	1					137
06	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	2478	3	1	9	N	1					138
07	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	2612	3			N	-0-					138
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2625	3	4	9	N	4					142
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					142
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					142
11	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	2548	3			N	-0-					142
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 31,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					45
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					45
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					45
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					45
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					45
06	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1244	3			N	-0-					45
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3			N	-0-					45
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					45
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					45
10	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	3			N	-0-					45
11	1440	N	231	-0-	-1209	-0-	231	3			N	-0-					45
12	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	1165	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2014	3	100	9	N	91					155
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1730	3	41	9	N	37					192
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					192
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	3			N	-0-					192
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					192
06	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1878	3	17	9	N	15					207
07	2015	N	1626	-0-	-389	-0-	1626	3			N	-0-					207
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2038	3	8	9	N	7					214
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1884	3			N	-0-	172	1			42
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1957	3	13	9	N	12					54
11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1876	3	12	9	N	11					65
12	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 22,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					49
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					49
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					49
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					49
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					49
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					49
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					49
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					49
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					49
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					49
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					49
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,336 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	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					19
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					19
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					19
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					19
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					19
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					19
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					19
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					19
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					19
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					19
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					19
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	2416	3			N	-0-					37
02	2324	N	2297	-0-	-27	-0-	2285	3	12	9	N	11					48
03	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	2549	3			N	-0-					48
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					48
05	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	2517	3			N	-0-					48
06	2460	N	2388	-0-	-72	-0-	2388	3			N	-0-					48
07	2573	N	2483	-0-	-90	-0-	2483	3			N	-0-					48
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2502	3	4	9	N	4					52
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					52
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					52
11	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	2205	3			N	-0-					52
*12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 29,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2697	X	2187	-0-	-510	-0-	2187	3			N	-0-					125
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					125
03	3100	N	3159	-0-	59	59	3159	3			N	-0-					125
04	3000	N	3306	-0-	306	365	3292	3	14	9	N	13	116	1			22
05	3100	N	3339	-0-	239	604	3219	3	120	9	N	109					131
06	3793	X	3189	-0-	-604	-0-	3189	3			N	-0-					131
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					131
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					131
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					131
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-	109	1			22
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2830	3	34	9	N	31					53
*12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 36,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2143	3			N	-0-					104
02	1988	N	1918	-0-	-70	-0-	1918	3			N	-0-					104
03	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3			N	-0-					104
04	2070	N	1885	-0-	-185	-0-	1885	3			N	-0-					104
05	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1985	3			N	-0-					104
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					104
07	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3			N	-0-					104
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					104
09	1980	N	1822	-0-	-158	-0-	1822	3			N	-0-					104
10	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					104
11	1920	N	1592	-0-	-328	-0-	1592	3			N	-0-					104
12	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	1613	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 22,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	128	-0-	-1670	-0-	128	3			N	-0-					107
02	1568	N	708	-0-	-860	-0-	708	3			N	-0-					107
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					107
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	N	8					115
05	3100	N	4308	-0-	1208	1208	4306	3	2	9	N	2					117
06	3000	N	4298	-0-	1298	2506	4298	3			N	-0-					117
07	3100	N	4382	-0-	1282	3788	4382	3			N	-0-					117
08	7698	X	3910	-0-	-3788	-0-	3898	3	12	9	N	11					128
09	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2594	3	2	9	N	2					130
10	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	2298	3			N	-0-					130
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					130
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 33,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					97
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					97
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					97
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					97
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					97
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					97
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					97
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					97
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					97
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					97
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					97
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 5,711 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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

01	682	N	672	-0-	-10	-0-	62	1	610	2	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	N	-0-					-0-
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	62	1	530	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	60	1	616	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	2	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	56	1	515	2	N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	877	2	N	-0-					-0-
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	62	1	670	2	N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	60	1	524	2	N	-0-					-0-
12	961	N	658	-0-	-303	-0-	62	1	596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	408	2	N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	56	1	293	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	60	1	373	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	60	1	268	2	N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	58	1	303	2	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	133	-0-	-197	-0-	32	1	101	2	N	-0-					-0-
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	62	1	97	2	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	60	1	85	2	N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	20	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

01	527	N	52	-0-	-475	-0-	22	1	30	2	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-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: 52 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

01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	3	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	807	-0-	-278	-0-	2	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	815	-0-	-565	-0-	2	1	813	2	N	-0-					-0-
05	992	N	422	-0-	-570	-0-	1	1	421	2	N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	887	2	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	2	N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	2	N	-0-					-0-
09	900	N	552	-0-	-348	-0-	1	1	551	2	N	-0-					-0-
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	2	1	812	2	N	-0-					-0-
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	2	1	719	2	N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					135
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					135
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					135
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					135
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					135
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					135
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					135
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					135
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					135
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					135
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 3,182 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	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	3	1	9	N	1					63
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					63
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2565	2	2	9	N	2					65
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					65
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					65
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	3	3	9	N	3					68
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					68
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2598	3	2	9	N	2					70
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					70
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2790	3	3	9	N	3					73
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	3	2	9	N	2					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 28,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. 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-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

01	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1900	-0-	-144	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

01	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1581	2	22	9	N	20					122
02	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					122
03	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	1328	2	21	9	N	19					141
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					141
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1924	2	19	9	N	17					158
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					158
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-	120	1			38
08	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1716	2	7	9	N	6					44
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1994	2	12	9	N	11					55
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2083	2	19	9	N	17					72
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1826	2	15	9	N	14					86
12	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	1950	2	3	9	N	3					89

TOTAL GAS PROD: 21,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					35
02	476	N	304	-0-	-172	-0-	304	2			N	-0-					35
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					35
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					35
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					35
06	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	2			N	-0-					35
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					35
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					35
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					35
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					35
11	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					35
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

01	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2764	2			N	-0-					103
02	2800	X	2670	-0-	-130	-0-	2670	2			N	-0-					103
03	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	2712	2			N	-0-					103
04	3000	X	2680	-0-	-320	-0-	2655	2	25	9	N	23					126
05	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	2435	2			N	-0-					126
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					126
07	2759	N	2753	-0-	-6	-0-	2753	2			N	-0-					126
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	N	2					128
09	2640	N	2203	-0-	-437	-0-	2203	2			N	-0-					128
10	2759	N	2228	-0-	-531	-0-	2228	2			N	-0-					128
11	2580	N	2181	-0-	-399	-0-	2181	2			N	-0-					128
*12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 30,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

01	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1424	2	3	9	N	3					47
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1291	2			N	-0-					47
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					47
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1287	2	2	9	N	2					49
05	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					49
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1288	2	4	9	N	4					53
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1					54
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	N	3					57
09	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			N	-0-					57
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					57
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2			N	-0-					57
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	140	1			-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: 2

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	713	N	-0-	-0-	-713	-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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1477	-0-	-175	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

G. & S. INC. 292316
BENNETT WELL #: RRCID -> 033394 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2011

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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	134	1	1358	2	N	-0-					163
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	134	1	1571	2	N	-0-					163
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	134	1	903	2	N	-0-					163
04	1440	N	678	-0-	-762	-0-	134	1	544	2	N	-0-					163
05	1891	N	783	-0-	-1108	-0-	134	1	649	2	N	-0-					163
06	990	N	719	-0-	-271	-0-	134	1	585	2	N	-0-					163
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	134	1	709	2	N	-0-					163
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	134	1	856	2	N	-0-					163
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	134	1	600	2	N	-0-					163
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	134	1	578	2	N	-0-					163
11	960	N	683	-0-	-277	-0-	134	1	549	2	N	-0-					163
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	134	1	558	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 11,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	72	1	1247	2	N	-0-					152
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	72	1	1219	2	N	-0-					152
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	N	-0-					152
04	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	72	1	1114	2	N	-0-					152
05	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	72	1	1109	2	N	-0-					152
06	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	72	1	1103	2	N	-0-					152
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	72	1	1042	2	N	-0-					152
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	72	1	1201	2	N	-0-					152
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1109	2	N	-0-					152
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	-0-					152
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	72	1	1337	2	N	-0-					152
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 15,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	10	1	2696	2	N	20					108
							22	9									
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	10	1	2489	2	N	-0-					108
03	2573	N	2202	-0-	-371	-0-	10	1	2157	2	N	32					140
							35	9									
04	2640	N	2277	-0-	-363	-0-	10	1	2234	2	N	30					170
							33	9									
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	10	1	2885	2	N	-0-					170
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	10	1	2655	2	N	38	168	1			40
							42	9									
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	10	1	2733	2	N	-0-					40
08	2759	N	2208	-0-	-551	-0-	10	1	2198	2	N	-0-					40
09	2670	N	974	-0-	-1696	-0-	10	1	964	2	N	-0-					40
10	2728	N	1437	-0-	-1291	-0-	10	1	1427	2	N	-0-					40
11	2130	N	1871	-0-	-259	-0-	10	1	1861	2	N	-0-					40
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	1045	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	651	N	435	-0-	-216	-0-	10	1	425	2	N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	10	1	616	2	N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	10	1	812	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	10	1	718	2	N	-0-					-0-
05	682	N	424	-0-	-258	-0-	10	1	414	2	N	-0-					-0-
06	810	N	337	-0-	-473	-0-	10	1	327	2	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	899	2	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	520	2	N	-0-					-0-
09	330	N	84	-0-	-246	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
10	899	N	125	-0-	-774	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
11	510	N	83	-0-	-427	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	2	N	-0-					25
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					25
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					25
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	2	N	-0-					25
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	N	-0-					25
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	2	N	-0-					25
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					25
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	N	-0-					25
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	2	N	-0-					25
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	2	N	-0-					25
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	N	-0-					25
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	4431	X	2799	-0-	-1632	-0-	2799	2			N	-0-					108
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					108
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					108
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					108
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					108
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					108
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					108
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					108
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					108
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					108
11	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	1395	2			N	-0-					108
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 27,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
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	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					104
02	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			N	-0-					104
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					104
04	2490	N	2297	-0-	-193	-0-	2297	2			N	-0-					104
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					104
06	2550	N	2494	-0-	-56	-0-	2494	3			N	-0-					104
07	2387	N	2211	-0-	-176	-0-	2211	3			N	-0-					104
08	2635	N	2164	-0-	-471	-0-	2164	3			N	-0-					104
09	2490	N	2089	-0-	-401	-0-	2089	3			N	-0-					104
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					104
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					104
*12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 27,929 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
K & D OPERATING CO. A 448436
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	1426	N	742	-0-	-684	-0-	742	1			N	-0-					-0-
02	1232	N	705	-0-	-527	-0-	705	1			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	1			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	1			N	-0-					-0-
07	1302	N	556	-0-	-746	-0-	556	1			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	38	-0-	-520	-0-	38	1			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: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					40
02	924	N	907	-0-	-17	-0-	907	2			N	-0-					40
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					40
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					40
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					40
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					40
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					40
08	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	2			N	-0-					40
09	960	N	364	-0-	-596	-0-	364	2			N	-0-					40
10	961	N	364	-0-	-597	-0-	364	2			N	-0-					40
11	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					67
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					67
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					67
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					67
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					67
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					67
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					67
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					67
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					67
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					67
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 10,032 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					101
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					101
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					101
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					101
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					101
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					101
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					101
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					101
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					101
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					101
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					111
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					111
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					111
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					111
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					111
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					111
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					111
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					111
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					111
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					111
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					91
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					91
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					91
04	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	2			N	-0-					91
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					91
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					91
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					91
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					91
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					91
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					91
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					91
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 6,185 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	1			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 436 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	2728	N	2457	-0-	-271	-0-	2457	3			N	-0-					29
02	2380	N	2122	-0-	-258	-0-	2122	3			N	-0-					29
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					29
04	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2362	3			N	-0-					29
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					29
06	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	2615	3			N	-0-					29
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					29
08	2604	N	2280	-0-	-324	-0-	2280	3			N	-0-					29
09	2610	N	1364	-0-	-1246	-0-	1364	3			N	-0-					29
10	2480	N	1005	-0-	-1475	-0-	1005	3			N	-0-					29
11	2220	N	1503	-0-	-717	-0-	1503	3			N	-0-					29
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 23,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 1021 RRCID -> 028311 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7976 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2018 - P/A 01/29/2018

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

AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	1825	2	N	3	63	1			33
							3	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	28	1	1717	2	N	-0-					33
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	-0-					33
04	1770	N	1241	-0-	-529	-0-	30	1	1211	2	N	-0-					33
05	1829	N	945	-0-	-884	-0-	31	1	914	2	N	-0-					33
06	1770	N	856	-0-	-914	-0-	30	1	826	2	N	-0-					33
07	1271	N	986	-0-	-285	-0-	31	1	955	2	N	-0-					33
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	31	1	890	2	N	-0-					33
09	870	N	684	-0-	-186	-0-	28	1	654	2	N	2					35
							2	9									
10	992	N	522	-0-	-470	-0-	30	1	492	2	N	-0-					35
11	900	N	640	-0-	-260	-0-	30	1	610	2	N	-0-					35
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	21	2	N	-0-					79
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	28	1	19	2	N	-0-					79
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	31	1	16	2	N	-0-					79
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	30	1	12	2	N	-0-					79
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					79
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	30	1	20	2	N	-0-					79
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	-0-					79
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	2	N	-0-					79
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	30	1	17	2	N	-0-					79
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	2	N	-0-					79
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	30	1	11	2	N	-0-					79
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	31	1	14	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 569 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	N	2					82
							2	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	N	-0-					82
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	496	2	N	-0-					82
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	N	-0-					82
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	24	1	555	2	N	-0-					82
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	21	1	431	2	N	-0-					82
07	806	N	379	-0-	-427	-0-	27	1	352	2	N	-0-					82
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	25	1	386	2	N	-0-					82
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	N	-0-					82
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	702	2	N	-0-					82
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	3					85
							3	9									
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	18	1	472	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	-0-					55
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	N	2					57
							2	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	3					60
							3	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	3					63
							3	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	31	1	1662	2	N	4					67
							4	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	30	1	1406	2	N	1					68
							1	9									
07	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	32	1	1188	2	N	-0-					68
08	1705	N	1063	-0-	-642	-0-	32	1	1031	2	N	-0-					68
09	1440	N	609	-0-	-831	-0-	23	1	586	2	N	-0-					68
10	1209	N	793	-0-	-416	-0-	31	1	762	2	N	-0-					68
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	31	1	944	2	N	-0-					68
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	742	2	N	1					69
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1749	-0-	-1165	-0-	28 15	1 9	1706	2	N	14					70
02	1960	N	1894	-0-	-66	-0-	28	1	1866	2	N	-0-					70
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	2697	2	N	4					74
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	2445	2	N	12					86
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	2591	2	N	6					92
06	2640	N	2286	-0-	-354	-0-	30 4	1 9	2252	2	N	4					96
07	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	30 4	1 9	2309	2	N	4					100
08	2635	N	1030	-0-	-1605	-0-	21	1	1009	2	N	-0-					100
09	2280	N	313	-0-	-1967	-0-	14 2	1 9	297	2	N	2					102
10	2356	N	320	-0-	-2036	-0-	29	1	291	2	N	-0-					102
11	990	N	617	-0-	-373	-0-	29 1	1 9	587	2	N	1					103
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	361	2	N	3					106

TOTAL GAS PROD: 18,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	N	-0-			138
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	28	1	218	2	N	-0-			138
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	31	1	106	2	N	-0-			138
04	600	N	368	-0-	-232	-0-	29	1	339	2	N	-0-			138
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-			138
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-			138
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-			138
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	31	1	406	2	N	2			140
							2	9							
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-			140
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	31	1	482	2	N	-0-			140
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	N	1			141
							1	9							
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	31	1	504	2	N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	795	2	N	-0-			180
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	N	-0-			180
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	N	-0-			180
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	2	N	-0-			180
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	59	1	875	2	N	-0-			180
06	1020	N	826	-0-	-194	-0-	55	1	771	2	N	-0-			180
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	61	1	936	2	N	-0-			180
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	58	1	831	2	N	-0-			180
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	56	1	779	2	N	-0-			180
10	992	N	812	-0-	-180	-0-	56	1	756	2	N	-0-			180
11	870	N	676	-0-	-194	-0-	50	1	626	2	N	-0-			180
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	2	N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: 10,747 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	28	1	1427	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	28	1	1150	2	N	-0-			-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	30	1	1367	2	N	-0-			-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1399	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	30	1	1345	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	31	1	1387	2	N	-0-			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	-0-			-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	2	N	-0-			-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	31	1	1411	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	30	1	1339	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	31	1	1341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	961	N	931	-0-	-30	-0-	29	1	902	2	N	-0-					25
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	28	1	794	2	N	5					30
							6	9									
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	31	1	851	2	N	2					32
							2	9									
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	27	1	832	2	N	3					35
							3	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	N	2					37
							2	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-					37
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	3					40
							3	9									
08	930	N	455	-0-	-475	-0-	21	1	434	2	N	-0-					40
09	900	N	435	-0-	-465	-0-	23	1	412	2	N	-0-					40
10	930	N	504	-0-	-426	-0-	29	1	475	2	N	-0-					40
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	5					45
							6	9									
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 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	2635	N	1193	-0-	-1442	-0-	29	1	1157	2	N	6					203
							7	9									
02	1820	N	1252	-0-	-568	-0-	28	1	1202	2	N	20					223
							22	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1793	2	N	9	189	1			43
							10	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	9					52
							10	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	29	1	1746	2	N	3					55
							3	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	30	1	2304	2	N	8					63
							9	9									
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	31	1	2421	2	N	10					73
							11	9									
08	1767	N	863	-0-	-904	-0-	21	1	838	2	N	4					77
							4	9									
09	2340	N	349	-0-	-1991	-0-	18	1	331	2	N	-0-					77
10	2449	N	499	-0-	-1950	-0-	30	1	469	2	N	-0-					77
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					77
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 15,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	2077	N	1666	-0-	-411	-0-	124	1	1542	2	N	-0-					153
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	133	1	1625	2	N	5					158
							6	9									
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	149	1	1629	2	N	4					162
							4	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	146	1	1642	2	N	3					165
							3	9									
05	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	148	1	1624	2	N	3					168
							3	9									
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	142	1	1479	2	N	2					170
							2	9									
07	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	145	1	1532	2	N	2					172
							2	9									
08	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	143	1	1323	2	N	-0-					172
09	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	133	1	1149	2	N	6					178
							7	9									
10	1674	N	952	-0-	-722	-0-	112	1	840	2	N	-0-					178
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	117	1	1586	2	N	-0-					178
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	135	1	1747	2	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 19,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	775	N	711	-0-	-64	-0-	68	1	643	2	N	-0-					37
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	N	1					38
							1	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	N	-0-					38
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	75	1	644	2	N	-0-					38
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	76	1	620	2	N	1					39
							1	9									
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	74	1	580	2	N	1					40
							1	9									
07	744	N	686	-0-	-58	-0-	76	1	610	2	N	-0-					40
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	76	1	527	2	N	-0-					40
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	75	1	496	2	N	-0-					40
10	682	N	465	-0-	-217	-0-	69	1	396	2	N	-0-					40
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	67	1	681	2	N	-0-					40
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	72	1	692	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	21	1	944	2	N	-0-					60
02	644	N	385	-0-	-259	-0-	19	1	357	2	N	8					68
							9	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	31	1	1492	2	N	-0-					68
04	930	N	557	-0-	-373	-0-	25	1	532	2	N	-0-					68
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	5					73
							6	9									
06	1470	N	723	-0-	-747	-0-	29	1	694	2	N	-0-					73
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-					73
08	1178	N	691	-0-	-487	-0-	30	1	661	2	N	-0-					73
09	720	N	503	-0-	-217	-0-	21	1	482	2	N	-0-					73
10	744	N	424	-0-	-320	-0-	29	1	395	2	N	-0-					73
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	N	-0-					73
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	N	1					74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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	3526	-0-	-659	-0-	26	1	3496	2	N	4			62
							4	9							
02	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	28	1	3463	2	N	-0-			62
03	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	31	1	3786	2	N	20			82
							22	9							
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	27	1	3549	2	N	8			90
							9	9							
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	31	1	4405	2	N	8			98
							9	9							
06	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	29	1	3604	2	N	5			103
							6	9							
07	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	29	1	3295	2	N	5			108
							6	9							
08	4371	X	3903	-0-	-468	-0-	31	1	3866	2	N	5			113
							6	9							
09	4230	X	3327	-0-	-903	-0-	30	1	3291	2	N	5			118
							6	9							
10	4371	X	3147	-0-	-1224	-0-	30	1	3113	2	N	4			122
							4	9							
11	3780	X	3322	-0-	-458	-0-	30	1	3286	2	N	5			127
							6	9							
12	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	31	1	3478	2	N	3			130
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 43,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1223	2	N	3			95
							3	9							
02	1036	N	712	-0-	-324	-0-	15	1	697	2	N	-0-			95
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	2	N	3			98
							3	9							
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1259	2	N	-0-			98
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	26	1	1193	2	N	2			100
							2	9							
06	1320	N	1025	-0-	-295	-0-	26	1	997	2	N	2			102
							2	9							
07	1333	N	898	-0-	-435	-0-	27	1	871	2	N	-0-			102
08	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	30	1	1125	2	N	-0-			102
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	29	1	1125	2	N	-0-			102
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	1092	2	N	-0-			102
11	1110	N	983	-0-	-127	-0-	26	1	957	2	N	-0-			102
12	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	29	1	1048	2	N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 13,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	N	-0-			8
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	N	-0-			8
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-			8
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	29	1	578	2	N	-0-			8
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-			8
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	29	1	426	2	N	-0-			8
07	620	N	431	-0-	-189	-0-	30	1	401	2	N	-0-			8
08	744	N	541	-0-	-203	-0-	31	1	510	2	N	-0-			8
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	29	1	404	2	N	-0-			8
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	N	-0-			8
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-			8
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	N	-0-					175
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-					175
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	3					178
							3	9									
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	30	1	683	2	N	2					180
							2	9									
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	31	1	809	2	N	3					183
							3	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	4					187
							4	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-					187
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	31	1	724	2	N	-0-					187
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	30	1	713	2	N	-0-					187
10	775	N	695	-0-	-80	-0-	31	1	664	2	N	-0-					187
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	-0-					187
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					36
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					36
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			Y	-0-					36
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			Y	-0-					36
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					36
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			Y	-0-					36
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					36
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					36
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					36
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					36
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					36
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1773	-0-	-103	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1921	-0-	-311	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1430	-0-	-580	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	933	-0-	-1020	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1230	-0-	-630	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1057	-0-	-431	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	956	-0-	-284	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1084	-0-	-776	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1374	-0-	-194	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	772	-0-	-747	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	917	-0-	-733	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 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	899	N	630	-0-	-269	-0-	619	3	11	9	N	10					193
02	784	N	643	-0-	-141	-0-	640	3	3	9	N	3					196
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	812	3	12	9	N	11					207
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	836	3	4	9	N	4					211
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-	189	1			22
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	841	3	3	9	N	3					25
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					25
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					25
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	3			N	-0-					25
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	726	3	6	9	N	5					30
11	780	N	623	-0-	-157	-0-	617	3	6	9	N	5					35
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	636	3	15	9	N	14					49

TOTAL GAS PROD: 9,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 203254 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424

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-

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	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					52
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					52
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					52
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					52
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					52
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					52
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					52
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					52
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					52
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					52
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					52
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 4,942 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		14577	-0-	14577	71210	14516	2	61	9	N	55					55
02	0		9004	-0-	9004	80214	9004	2			N	-0-					55
03	87935	X	7721	-0-	-80214	-0-	7655	2	66	9	N	60					115
04	27210	X	5607	-0-	-21603	-0-	5601	2	6	9	N	5					120
05	28117	X	4914	-0-	-23203	-0-	4914	2			N	-0-					120
06	27210	X	4085	-0-	-23125	-0-	4085	2			N	-0-					120
07	28117	X	3583	-0-	-24534	-0-	3583	2			N	-0-					120
08	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10097	2	52	9	N	47					167
09	48685	X	48685	-0-	-0-	-0-	48561	2	124	9	N	113					280
10	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	24460	2			N	-0-					280
11	37422	X	37422	-0-	-0-	-0-	37400	2	22	9	N	20	197	1			103
12	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 170,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					15
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					15
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					15
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					15
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					15
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					15
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					15
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					15
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	16	1	763	2	N	-0-					15
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	20	1	757	2	N	-0-					15
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					15
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,890 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	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2434	-0-	-56	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1879	-0-	-341	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2214	-0-	-297	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,614 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1384	2	N	-0-					22
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	3	1	1333	2	N	-0-					22
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-					22
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	2	N	-0-					22
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	3	1	1744	2	N	-0-					22
06	1560	N	595	-0-	-965	-0-	1	1	594	2	N	-0-					22
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	4	1	1747	2	N	-0-					22
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	4	1	1841	2	N	-0-					22
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	3	1	1467	2	N	-0-					22
10	1736	N	1126	-0-	-610	-0-	2	1	1124	2	N	-0-					22
11	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	2	1	1540	2	N	-0-					22
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	3	1	1580	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 17,622 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

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-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	130	1	4585	2	N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	130	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4056	-0-	-439	-0-	130	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3271	-0-	-1079	-0-	130	1	3141	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3455	-0-	-1040	-0-	130	1	3325	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2990	-0-	-1360	-0-	130	1	2860	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2123	-0-	-2372	-0-	130	1	1993	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	130	1	3156	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	130	1	3043	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	130	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	104	1	2706	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2749	-0-	-537	-0-	130	1	2619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -> 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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	68	1	4560	2	N	-0-					-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	68	1	3750	2	N	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	68	1	4121	2	N	-0-					-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	68	1	3783	2	N	-0-					-0-
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	68	1	3407	2	N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	68	1	2892	2	N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	68	1	2963	2	N	-0-					-0-
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	68	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	59	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2590	-0-	-290	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	130	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	130	1	203	2	N	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	130	1	1161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,156 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	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-					1
02	1316	N	1313	-0-	-3	-0-	1313	2			N	-0-					1
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					1
04	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			N	-0-					1
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					1
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-					1
07	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					1
08	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-					1
09	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1271	2			N	-0-					1
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					1
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					1
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

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	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					2
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	799	2			N	-0-					2
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					2
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	2			N	-0-					2
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					2
06	1200	N	895	-0-	-305	-0-	895	2			N	-0-					2
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					2
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					2
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					2
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					2
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					2
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

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

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	91	-0-	-569	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,449 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	624	-0-	-426	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			4
02	1344	N	986	-0-	-358	-0-	986	2		N	-0-			4
03	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	2		N	-0-			4
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			4
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			4
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			4
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			4
08	1364	N	743	-0-	-621	-0-	743	2		N	-0-			4
09	960	N	54	-0-	-906	-0-	54	2		N	-0-			4
10	992	N	44	-0-	-948	-0-	44	2		N	-0-			4
11	720	N	183	-0-	-537	-0-	183	2		N	-0-			4
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

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

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			1
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-			1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			1
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			1
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			1
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			1
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-			1
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			1
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			1
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 666 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 #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

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

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3274	-0-	-74	-0-	3257	3	17	9	N	15					127
02	3024	X	2989	-0-	-35	-0-	2981	3	8	9	N	7					134
03	3348	X	3026	-0-	-322	-0-	3015	3	11	9	N	10					144
04	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3015	3	9	9	N	8					152
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3360	3	14	9	N	13					165
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3418	3	22	9	N	20					185
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3360	3	21	9	N	19					204
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3439	3	14	9	N	13					217
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3310	3	14	9	N	13					230
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3410	3	19	9	N	17					247
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-	193	1			54
12	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3327	3	14	9	N	13					67

TOTAL GAS PROD: 39,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

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

WILL ENERGY CORPORATION 924319
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

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

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILL ENERGY CORPORATION //CONT.// 924319
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	300	N	725	-0-	425	425	725	2			N	-0-			26
02	T. A.		1594	-0-	1594	2019	1594	2			N	-0-			26
03	T. A.		2009	-0-	2009	4028	2009	2			N	-0-			26
04	T. A.		1769	-0-	1769	5797	1769	2			N	-0-			26
05	T. A.		1807	-0-	1807	7604	1807	2			N	-0-			26
06	T. A.		1631	-0-	1631	9235	1631	2			N	-0-			26
07	10893	X	1658	-0-	-9235	-0-	1658	2			N	-0-			26
08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			26
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			26
*10	1643	N	1172	-0-	-471	-0-	1172	2			N	-0-			26
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			N	-0-			26
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 18,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
*10	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-			-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			19
02	1344	N	376	-0-	-968	-0-	376	3			N	-0-			19
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			19
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-			19
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			19
06	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-			19
07	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			N	-0-			19
08	775	N	130	-0-	-645	-0-	130	3			N	-0-			19
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-			19
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	440	3	14	9	N	13			32
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			32
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

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

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-303	-0-	472	2			N	-0-					16
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	552	2	24	9	N	22					38
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11					49
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					49
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6					55
06	780	N	473	-0-	-307	-0-	473	2			N	-0-					55
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-					55
08	744	N	488	-0-	-256	-0-	487	2	1	9	N	1					56
09	480	N	66	-0-	-414	-0-	65	2	1	9	N	1					57
10	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			N	-0-					57
11	480	N	190	-0-	-290	-0-	190	2			N	-0-					57
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-308	-0-	436	2			N	-0-					54
02	588	N	366	-0-	-222	-0-	352	2	14	9	N	13					67
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	523	2	10	9	N	9	69	1			7
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					7
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7					14
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					14
07	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	2			N	-0-					14
08	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					14
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5					19
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					20
11	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	2			N	-0-					20
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					30
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					38
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					38
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	637	2	22	9	N	20					58
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	226	2	1	9	N	1					59
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					59
06	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-					59
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					59
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	392	2	12	9	N	11					70
09	420	N	188	-0-	-232	-0-	187	2	1	9	N	1					71
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					71
11	390	N	117	-0-	-273	-0-	117	2			N	-0-					71
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			N	-0-					16
02	728	N	542	-0-	-186	-0-	542	2			N	-0-					16
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	631	2	19	9	N	17					33
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					33
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	561	2	1	9	N	1					34
06	630	N	488	-0-	-142	-0-	487	2	1	9	N	1					35
07	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-					35
08	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					35
09	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	2			N	-0-					35
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-					35
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	359	2	1	9	N	1					36
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2790	N	2397	-0-	-393	-0-	2395	2	2	9	N	2					92
02	2464	N	2070	-0-	-394	-0-	2063	2	7	9	N	6					98
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2763	2	6	9	N	5					103
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2	1	9	N	1					104
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5					109
06	2670	N	2631	-0-	-39	-0-	2631	2			N	-0-					109
07	2759	N	2729	-0-	-30	-0-	2714	2	15	9	N	14	104	1			19
08	2759	N	2703	-0-	-56	-0-	2703	2			N	-0-					19
09	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N	-0-					19
10	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					19
11	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	2546	2	2	9	N	2					21
12	2697	N	2521	-0-	-176	-0-	2518	2	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 31,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

01	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	2			N	-0-					37
02	616	N	378	-0-	-238	-0-	378	2			N	-0-					37
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	N	4					41
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	N	1					42
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					44
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					44
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					44
08	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	2			N	-0-					44
09	660	N	140	-0-	-520	-0-	140	2			N	-0-					44
10	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					44
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					44
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-			8
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	533 2	9 9	N	8			16
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			16
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	630 2	4 9	N	4			20
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			20
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612 2		N	-0-			20
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 2		N	-0-			20
08	651 N	603	-0-	-48	-0-	602 2	1 9	N	1			21
09	600 N	429	-0-	-171	-0-	423 2	6 9	N	5			26
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	577 2		N	-0-			26
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	522 2		N	-0-			26
12	434 N	335	-0-	-99	-0-	335 2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1299	-0-	-747	-0-	1299	2			N	-0-					42
02	1792	N	1360	-0-	-432	-0-	1334	2	26	9	N	24					66
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1798	2	11	9	N	10					76
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2	4	9	N	4					80
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					80
06	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	1545	2			N	-0-					80
07	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	1584	2			N	-0-					80
08	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	2			N	-0-					80
09	1560	N	1179	-0-	-381	-0-	1179	2			N	-0-					80
10	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1246	2	8	9	N	7					87
11	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	1174	2	2	9	N	2					89
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 17,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 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	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					45
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	376	2			N	-0-					45
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	N	15					60
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					60
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					65
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					65
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	524	2	4	9	N	4					69
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	473	2	1	9	N	1					70
09	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					70
10	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					70
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	437	2	3	9	N	3					73
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1					74

TOTAL GAS PROD: 6,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	364	2	10	9	N	9					9
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	469	2	19	9	N	17					26
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	689	2	15	9	N	14					40
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	239	2	6	9	N	5					45
07	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					45
08	713	N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-					45
09	240	N	20	-0-	-220	-0-	13	2	7	9	N	6					51
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					51
11	330	N	70	-0-	-260	-0-	67	2	3	9	N	3					54
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1					55

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1076	-0-	-40	-0-	1065	2	11	9	N	10					83
02	980	N	760	-0-	-220	-0-	756	2	4	9	N	4					87
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5	48	1			44
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5					49
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					49
06	1230	N	964	-0-	-266	-0-	962	2	2	9	N	2					51
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					51
08	1116	N	938	-0-	-178	-0-	938	2			N	-0-					51
09	960	N	664	-0-	-296	-0-	663	2	1	9	N	1					52
10	1085	N	891	-0-	-194	-0-	890	2	1	9	N	1					53
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	890	2	7	9	N	6					59
12	682	N	483	-0-	-199	-0-	482	2	1	9	N	1					60

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-676	-0-	378	2			N	-0-					22
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	N	7					29
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					29
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	2	15	9	N	14					43
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					43
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					43
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-	37	1			6
08	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	2			N	-0-					6
09	870	N	296	-0-	-574	-0-	296	2			N	-0-					6
10	930	N	393	-0-	-537	-0-	393	2			N	-0-					6
11	750	N	415	-0-	-335	-0-	415	2			N	-0-					6
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	634	-0-	-203	-0-	608	3	26	9	N	24					104
02	700	N	549	-0-	-151	-0-	536	3	13	9	N	12					116
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					118
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	680	3	15	9	N	14					132
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	3	4	9	N	4	77	1			59
06	720	N	450	-0-	-270	-0-	447	3	3	9	N	3					62
07	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					62
08	775	N	527	-0-	-248	-0-	515	3	12	9	N	11					73
09	450	N	65	-0-	-385	-0-	61	3	4	9	N	4					77
10	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	3			N	-0-					77
11	510	N	195	-0-	-315	-0-	195	3			N	-0-					77
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	3			N	-0-					22
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	984	3	14	9	N	13					35
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1136	3	10	9	N	9					44
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	3	3	9	N	3					47
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	3	1	9	N	1					48
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					48
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					48
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	851	3	7	9	N	6					54
09	1050	N	304	-0-	-746	-0-	303	3	1	9	N	1					55
10	1023	N	457	-0-	-566	-0-	457	3			N	-0-					55
11	840	N	596	-0-	-244	-0-	596	3			N	-0-					55
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1477	-0-	-445	-0-	1460	3	17	9	N	15					131
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2002	3	21	9	N	19					150
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2249	3	15	9	N	14	130	1			34
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2064	3	9	9	N	8					42
05	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	1742	3	10	9	N	9					51
06	2190	N	544	-0-	-1646	-0-	544	3			N	-0-					51
07	2139	N	1227	-0-	-912	-0-	1224	3	3	9	N	3					54
08	1767	N	1166	-0-	-601	-0-	1159	3	7	9	N	6					60
09	540	N	286	-0-	-254	-0-	285	3	1	9	N	1					61
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					61
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	3	3	9	N	3					64
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	979	3	4	9	N	4					68

TOTAL GAS PROD: 16,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					60
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	196	3			N	-0-					60
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	389	3	18	9	N	16					76
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	N	2					78
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					80
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					80
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3	9	N	3					83
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					84
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	273	3	9	9	N	8					92
10	620	N	38	-0-	-582	-0-	38	3			N	-0-					92
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					92
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	148	1	2645	3	N	10					89
							11	9									
02	2800	N	2952	-0-	152	152	148	1	2790	3	N	13					102
							14	9									
03	3100	N	3783	-0-	683	835	162	1	3607	3	N	13					115
							14	9									
04	3000	N	3634	-0-	634	1469	158	1	3456	3	N	18					133
							20	9									
05	5275	X	3806	-0-	-1469	-0-	164	1	3636	3	N	5	120	1			18
							6	9									
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	158	1	3229	3	N	5					23
							6	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	164	1	3167	3	N	9					32
							10	9									
08	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	164	1	2845	3	N	13					45
							14	9									
09	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	158	1	2514	3	N	28					73
							31	9									
10	3069	X	2362	-0-	-707	-0-	164	1	2197	3	N	1					74
							1	9									
11	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	158	1	2481	3	N	4					78
							4	9									
12	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	164	1	2756	3	N	19					97
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

01	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	3			N	-0-					92
02	952	N	606	-0-	-346	-0-	596	3	10	9	N	9					101
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	N	4					105
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	606	3	1	9	N	1					106
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	N	1					107
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					107
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					107
08	992	N	424	-0-	-568	-0-	423	3	1	9	N	1					108
09	900	N	136	-0-	-764	-0-	136	3			N	-0-					108
10	589	N	21	-0-	-568	-0-	21	3			N	-0-					108
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					108
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					17
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					17
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					17
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					17
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					17
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					17
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					17
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					17
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					17
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					16
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					16
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					16
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					16
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					16
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					16
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					16
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					16
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					16
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					16
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

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

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

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

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	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					104
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					104
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					104
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	2			N	-0-					104
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					104
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					104
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					104
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					104
09	600	N	283	-0-	-317	-0-	283	2			N	-0-					104
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					104
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					9
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					15
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					15
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1918	2	12	9	N	11					26
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					26
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	2	2	9	N	2					28
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	N	2					30
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	N	2					32
11	630	N	354	-0-	-276	-0-	354	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 13,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -B- WELL #: 1 RRCID -> 078921 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-

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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

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

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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					72
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					72
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					72
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					72
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					72
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1788	2	11	9	N	10					82
07	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1888	2	1	9	N	1					83
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					83
09	1800	N	980	-0-	-820	-0-	980	2			N	-0-					83
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					83
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	N	17					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 19,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					16
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					16
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					16
04	1590	N	1233	-0-	-357	-0-	1233	2			N	-0-					16
05	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1268	2			N	-0-					16
06	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-					16
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					16
08	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					16
09	1260	N	608	-0-	-652	-0-	608	2			N	-0-					16
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					16
11	1170	N	906	-0-	-264	-0-	906	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 13,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

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	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					5
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					5
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					5
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					5
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					5
06	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1057	2			N	-0-					5
07	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	1163	2			N	-0-					5
08	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-					5
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					5
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					5
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

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-	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		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					16

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
ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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, 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	713	#	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					48
02	644	#	593	-0-	-51	-0-	593	2			N	-0-					48
03	713	#	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					48
04	660	#	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-					48
05	651	#	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					48
06	660	#	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					48
07	682	#	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					48
08	682	#	85	-0-	-597	-0-	85	2			N	-0-					48
09	630	#	34	-0-	-596	-0-	34	2			N	-0-					48
10	651	#	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					48
11	570	#	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					48
12	558	#	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) //CONT.// 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	7	1	23	2	N	-0-					75
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	5	1	24	2	N	-0-					75
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	2	N	-0-					75
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	2	N	-0-					75
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					75
06	60	#	28	-0-	-32	-0-	6	1	22	2	N	-0-					75
07	62	#	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					75
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	N	-0-					75
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					75
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					75
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					75
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 413 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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	3534	X	1555	-0-	-1979	-0-	10	1	1545	2	N	-0-					316
02	3052	X	809	-0-	-2243	-0-	10	1	799	2	N	-0-					316
03	2449	X	1120	-0-	-1329	-0-	10	1	1110	2	N	-0-					316
04	1500	X	1300	-0-	-200	-0-	10	1	1290	2	N	-0-					316
05	1550	X	1076	-0-	-474	-0-	10	1	1066	2	N	-0-					316
06	1500	X	789	-0-	-711	-0-	10	1	779	2	N	-0-					316
07	1333	X	602	-0-	-731	-0-	10	1	592	2	N	-0-					316
08	1333	X	564	-0-	-769	-0-	10	1	554	2	N	-0-					316
09	1290	X	514	-0-	-776	-0-	10	1	504	2	N	-0-					316
10	1085	X	381	-0-	-704	-0-	10	1	371	2	N	-0-					316
11	780	X	371	-0-	-409	-0-	10	1	361	2	N	-0-					316
12	589	X	249	-0-	-340	-0-	10	1	239	2	N	-0-					316

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCCLELLAN WELL #: 2012 RRCID -> 162898 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	403	N	161	-0-	-242	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2018 - P/A 09/07/2018

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					17
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					17
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					17
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					17
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					17
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					17
07	1054	N	373	-0-	-681	-0-	373	3			N	-0-					17
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					17
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					17
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 9,828 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	2	1	848	2	N	-0-					17
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	2	N	-0-					17
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	2	1	793	2	N	-0-					17
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	2	1	729	2	N	-0-					17
05	899	N	696	-0-	-203	-0-	2	1	694	2	N	-0-					17
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	2	1	655	2	N	-0-					17
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	2	1	665	2	N	-0-					17
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	2	1	642	2	N	-0-					17
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	1	1	613	2	N	-0-					17
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	1	1	611	2	N	-0-					17
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	1	1	587	2	N	-0-					17
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	1	1	593	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,258 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		83	-0-	83	91	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 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-					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-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-367	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 58 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					90
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					90
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					90
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					90
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					90
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					90
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					90
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					90
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					90
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					90
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					90
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 559 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1380	2			N	-0-					105
02	1540	N	1183	-0-	-357	-0-	1183	2			N	-0-					105
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					105
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					105
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					105
06	1920	N	1211	-0-	-709	-0-	1211	2			N	-0-					105
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					105
08	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					105
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2			N	-0-					105
10	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					105
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-					105
12	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 15,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					207
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	818	2			N	-0-					207
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					207
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					207
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					207
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					207
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					207
08	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					207
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					207
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					207
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					207
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 9,784 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	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					189
02	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					189
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					189
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					189
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					189
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					189
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					189
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					189
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					189
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					189
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					189
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 9,721 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	868	N	738	-0-	-130	-0-	14	1	724	2	N	-0-					54
02	728	N	385	-0-	-343	-0-	12	1	373	2	N	-0-					54
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	14	1	1183	2	N	8					62
							9	9									
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					62
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	762	2	11	4	N	-0-					62
06	1170	N	490	-0-	-680	-0-	490	2			N	-0-					62
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					62
08	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	2			N	-0-					62
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					62
10	806	N	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-					62
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	576	2	28	4	N	-0-					62
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	308	N	204	-0-	-104	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					70
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					70
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					70
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					70
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					70
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					70
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					70
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					70
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					70
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					70
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 3,312 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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	-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: 1,568 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	674	2			N	-0-					38
02	588	N	145	-0-	-443	-0-	145	2			N	-0-					38
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					38
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					38
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					38
06	720	N	430	-0-	-290	-0-	430	2			N	-0-					38
07	558	N	117	-0-	-441	-0-	117	2			N	-0-					38
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	636	2	7	9	N	6					44
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					44
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					44
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					44
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4478	-0-	-234	-0-	10	1	4468	2	N	-0-					160
02	4256	X	4254	-0-	-2	-0-	10	1	4244	2	N	-0-					160
03	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	10	1	4436	2	N	-0-					160
04	4440	X	4266	-0-	-174	-0-	10	1	4245	2	N	10					170
							11	9									
05	4712	X	4375	-0-	-337	-0-	10	1	4365	2	N	-0-					170
06	4560	X	4173	-0-	-387	-0-	10	1	4163	2	N	-0-					170
07	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	10	1	4269	2	N	-0-					170
08	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	10	1	4244	2	N	-0-					170
09	4260	X	4095	-0-	-165	-0-	10	1	4085	2	N	-0-					170
10	4371	X	4199	-0-	-172	-0-	10	1	4189	2	N	-0-					170
11	4170	X	3977	-0-	-193	-0-	10	1	3967	2	N	-0-					170
12	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	10	1	4121	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 50,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1497	-0-	-177	-0-	28 17	1 9	1452	2	N	15					205
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	1300	2	N	7					212
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	31	1	1535	2	N	-0-					212
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	28 7	1 9	1402	2	N	6					218
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	1495	2	N	5					223
06	1530	N	1360	-0-	-170	-0-	30 6	1 9	1324	2	N	5	185	1			43
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	31	1	1448	2	N	-0-					43
08	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	31	1	1346	2	N	-0-					43
09	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	24	1	1007	2	N	-0-					43
10	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	31	1	1430	2	N	-0-					43
11	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	30	1	1214	2	N	-0-					43
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	1228	2	N	19					62

TOTAL GAS PROD: 16,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
US PETRO LP 879302
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

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

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

WILHAM INVESTMENTS, INC. 924100
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					89
02	1176	N	571	-0-	-605	-0-	571	2			N	-0-					89
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					89
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					89
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					89
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-					89
07	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					89
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					89
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			N	-0-					89
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-					89
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					89
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,585 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					174
02	560	N	294	-0-	-266	-0-	294	3			N	-0-					174
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					174
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	3			N	-0-	1	1			173
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					173
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3			N	-0-					173
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					173
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					173
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	3			N	-0-					173
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					173
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					173
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	165	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					7
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	2			N	-0-					7
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					7
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					7
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					7
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					7
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					7
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					7
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					7
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	N	1					8
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					39
02	840	N	381	-0-	-459	-0-	380	3	1	9	N	1					40
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					40
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					40
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					40
06	930	N	116	-0-	-814	-0-	116	3			N	-0-					40
07	930	N	251	-0-	-679	-0-	251	3			N	-0-					40
08	837	N	296	-0-	-541	-0-	296	3			N	-0-					40
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					40
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					40
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					40
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,179 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	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					50
02	504	N	30	-0-	-474	-0-	30	2			N	-0-					50
03	713	N	169	-0-	-544	-0-	169	2			N	-0-					50
04	510	N	209	-0-	-301	-0-	209	2			N	-0-					50
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					50
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					50
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					50
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					50
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					50
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					50
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					50
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			N	-0-					196
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	1513	2			N	-0-					196
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					196
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					196
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					196
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1765	2			N	-0-					196
07	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			N	-0-					196
08	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					196
09	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	1393	2			N	-0-					196
10	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	1504	2			N	-0-					196
11	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	1493	2			N	-0-					196
12	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 19,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-			20
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			20
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-			20
04	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	3			N	-0-			20
05	465	N	27	-0-	-438	-0-	27	3			N	-0-			20
06	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	3			N	-0-			20
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-			20
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			20
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			20
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			20
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			20
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	13	1	3482	3	N	-0-			5
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	12	1	2794	3	N	-0-			5
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	13	1	3329	3	N	-0-			5
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-			5
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-			5
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-			5
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-			5
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-			5
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-			5
10	2232	X	1628	-0-	-604	-0-	1615	3	13	4	N	-0-			5
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-			5
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 32,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	350		-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-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-

DACO, INC. 196940
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,068 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					3
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	2			N	-0-					3
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					3
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					3
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					3
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					3
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	X	324	-0-	-48	-0-	130	1	194	2	N	-0-					-0-
02	364	X	340	-0-	-24	-0-	130	1	210	2	N	-0-					-0-
03	403	X	287	-0-	-116	-0-	130	1	157	2	N	-0-					-0-
04	390	X	164	-0-	-226	-0-	130	1	34	2	N	-0-					-0-
05	372	X	258	-0-	-114	-0-	130	1	128	2	N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-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: 1,373 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					15
02	924	N	269	-0-	-655	-0-	269	2			Y	-0-					15
03	1054	N	733	-0-	-321	-0-	733	2			Y	-0-					15
04	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			Y	-0-					15
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					15
06	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			Y	-0-					15
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-					15
08	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			Y	-0-					15
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	2			Y	-0-					15
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					15
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					15
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	130	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	138	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	155	1	1378	2	N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	150	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	45	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	950	-0-	-250	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	25	1	992	2	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	25	1	989	2	N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	155	1	953	2	N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	150	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	971	-0-	-52	-0-	155	1	816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,945 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

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	840	N	393	-0-	-447	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	775	N	573	-0-	-202	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	810	N	453	-0-	-357	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	837	N	434	-0-	-403	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	569	-0-	-1335	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1499	-0-	-640	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1169	-0-	-871	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	952	-0-	-1001	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 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	713	N	650	-0-	-63	-0-	649	2	1	9	N	1					150
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					150
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					150
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					150
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					150
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	386	2	7	9	N	6					156
07	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					156
08	620	N	259	-0-	-361	-0-	259	2			N	-0-					156
09	390	N	146	-0-	-244	-0-	146	2			N	-0-					156
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					156
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 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-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	750	N	481	-0-	-269	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	651	N	155	-0-	-496	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 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	3100	N	3826	-0-	726	726	3826	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2636	-0-	-164	562	2636	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2858	-0-	-242	320	2858	2			N	-0-					-0-
04	3426	X	3106	-0-	-320	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	724	-0-	-986	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) //CONT.// 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	62	1	102	2	N	4			99
							4	9							
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	56	1	143	2	N	1			100
							1	9							
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	-0-			100
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	60	1	74	2	N	-0-			100
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	62	1	117	2	N	-0-			100
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	60	1	138	2	N	-0-			100
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	54	1	251	2	N	-0-			100
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	2	N	-0-			100
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	60	1	128	2	N	-0-			100
10	310	N	160	-0-	-150	-0-	62	1	98	2	N	-0-			100
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	58	1	72	2	N	-0-			100
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	52	1	135	2	N	7			107
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
JTL OPERATING CO., INC 448052
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	279	N	220	-0-	-59 B	-23769	31	1	189	2	N	-0-			-0-
02	252	N	177	-0-	-75 B	-23769	28	1	149	2	N	-0-			-0-
03	248	N	187	-0-	-61 B	-23769	31	1	156	2	N	-0-			-0-
04	210	N	144	-0-	-66 B	-0-	30	1	114	2	N	-0-			-0-
05	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	31	1	119	2	N	-0-			-0-
06	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
10	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-			-0-
11	7500		17555	-0-	10055 B	10055	17555	3			N	-0-			-0-
*12	7750		17693	-0-	9943 B	19998	17693	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
*11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
*12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
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	0	N	1840	-0-	1840 B	-61594	1840	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1592	-0-	1592 B	-60002	1592	3			N	-0-					-0-
03	0	N	1494	-0-	1494 B	-58508	1494	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1278	-0-	1278 B	-57230	1278	3			N	-0-					-0-
05	0	N	1460	-0-	1460 B	-55770	1460	3			N	-0-					-0-
06	0	N	1817	-0-	1817 B	-53953	1817	3			N	-0-					-0-
07	0	N	1849	-0-	1849 B	-52104	1849	3			N	-0-					-0-
08	0	N	1712	-0-	1712 B	-50392	1712	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1530	-0-	-300 B	-50392	1530	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1688	-0-	-172 B	-50392	1688	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1630	-0-	-20 B	-50392	1630	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	523	-0-	-1058 B	-50392	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,413 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	961	N	27	-0-	-934	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 592 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	980	N	395	-0-	-585	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	682	N	15	-0-	-667	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	392	N	242	-0-	-150	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	806	N	477	-0-	-329	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	270	-0-	-567	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 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	3255	X	1355	-0-	-1900	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1765	-0-	-1397	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2435	-0-	-1099	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	993	-0-	-2200	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	128	-0-	-430	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	71	-0-	-487	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	636	-0-	-387	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	250	-0-	-618	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,857 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	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2		N	-0-			-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 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	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 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	372	X	152	-0-	-220	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	364	X	169	-0-	-195	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	403	X	9	-0-	-394	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	713	N	342	-0-	-371	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	660	N	89	-0-	-571	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	802	-0-	-402	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	766	-0-	-567	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	870	N	414	-0-	-456	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

01	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-				53
02	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3			N	-0-				53
03	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1405	3	1	9	N	1				54
04	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-				54
05	1426	N	1387	-0-	-39	B	-0-	1387	3			N	-0-				54
06	1350	N	1334	-0-	-16	B	-0-	1319	3	15	9	N	14				68
07	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1339	3	218	9	N	198	186	1		80
08	1395	N	1336	-0-	-59	B	-0-	1336	3			N	-0-				80
09	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1294	3	30	9	N	27				107
10	1426	N	1330	-0-	-96	B	-0-	1330	3			N	-0-				107
11	1290	N	1282	-0-	-8	B	-0-	1282	3			N	-0-				107
12	1364	N	1317	-0-	-47	B	-0-	1317	3			N	-0-				107

TOTAL GAS PROD: 16,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

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	240	-0-	-380	B	-0-	34	1	206	2	N	-0-					149
02	560	N	439	-0-	-121	B	-0-	56	1	383	2	N	-0-					149
03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	62	1	396	2	N	-0-					149
04	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	54	1	268	2	N	-0-					149
05	496	N	103	-0-	-393	B	-0-	12	1	91	2	N	-0-					149
06	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	60	1	719	2	N	-0-					149
07	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	52	1	589	2	N	-0-					149
08	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	54	1	438	2	N	-0-					149
09	600	N	594	-0-	-6	B	-0-	60	1	534	2	N	-0-					149
10	620	N	613	-0-	-7	B	-0-	62	1	551	2	N	-0-					149
11	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	60	1	520	2	N	-0-					149
12	620	N	525	-0-	-95	B	-0-	60	1	465	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	135	-0-	-144	B	-0-	135	2			N	-0-					95
02	140	N	107	-0-	-33	B	-0-	107	2			N	-0-					95
03	186	N	99	-0-	-87	B	-0-	99	2			N	-0-					95
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					95
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					95
06	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	2			N	-0-					95
07	155	N	23	-0-	-132	B	-0-	23	2			N	-0-					95
08	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2			N	-0-					95
09	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					95
10	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					95
11	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					95
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
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	403	N	578	-0-	175 B	-755	561	2	17	9	N	15					298
02	532	N	202	-0-	-330 B	-755	202	2			N	-0-					298
03	589	N	537	-0-	-52 B	-755	531	2	6	9	N	5					303
04	570	N	479	-0-	-91 B	-755	459	2	20	9	N	18					321
05	217	N	425	-0-	208 B	-547	384	2	41	9	N	37					358
06	510	N	527	-0-	17 B	-530	514	2	13	9	N	12					370
07	496	N	464	-0-	-32 B	-530	464	2			N	-0-					370
08	434	N	416	-0-	-18 B	-530	416	2			N	-0-	186	1			184
09	540	N	534	-0-	-6 B	-530	534	2			N	-0-					184
10	465	N	266	-0-	-199 B	-530	266	2			N	-0-					184
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-530					N	-0-					184
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-530					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88

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

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	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1029	3	30	9	N	27					199
02	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1162	3	42	9	N	38					237
03	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1157	3	35	9	N	32					269
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1214	3	37	9	N	34					303
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-	192	1			111
06	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	923	3	33	9	N	30					141
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1110	3	14	9	N	13					154
08	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1184	3	88	9	N	80					234
09	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1086	3	35	9	N	32					266
10	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1228	3	22	9	N	20					286
11	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1161	3	18	9	N	16	188	1			114
*12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1183	3	57	9	N	52					166

TOTAL GAS PROD: 13,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

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

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

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

DAVIS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 160747 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7506 - 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	589	N	552	-0-	-37	B	-0-	552	2			N	-0-					55
02	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	424	2	6	9	N	5					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - P/A 02/27/2018

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1540	2	1	9	Y	1					291
02	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	661	2	1	9	Y	1					292
03	837	N	478	-0-	-359 B	-0-	475	2	3	9	Y	3					295
04	1050	N	346	-0-	-704 B	-0-	346	2			Y	-0-					295
05	744	N	223	-0-	-521 B	-0-	223	2			Y	-0-					295
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					295
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					295
08	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			Y	-0-					295
09	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			Y	-0-					295
10	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			Y	-0-					295
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	452	2	6	9	Y	5					300
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	364	-0-	23 B	-5334	342	2	22	9	N	20					303
02	0	N	331	-0-	331 B	-5003	314	2	17	9	N	15					318
03	341	N	351	-0-	10 B	-4993	331	2	20	9	N	18					336
04	360	N	246	-0-	-114 B	-4993	234	2	12	9	N	11					347
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-4993					N	13	119	1			241
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-4993					N	-0-					241
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-4993					N	-0-					241
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-4993					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		414	-0-	414 B	414	413	2	1	9	N	1					27
04	14B2 EXT		408	-0-	408 B	822	407	2	1	9	N	1					28
05	14B2 EXT		345	-0-	345 B	1167	343	2	2	9	N	2					30
06	14B2 EXT		420	-0-	420 B	1587	420	2			N	-0-					30
07	14B2 EXT		529	-0-	529 B	2116	529	2			N	-0-					30
08	2720		604	-0-	-2116 B	-0-	604	2			N	-0-					30
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	107	1			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1341	2	23	9	N	21	128	1			20
02	1372	N	1224	-0-	-148	-0-	1203	2	21	9	N	19					39
03	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1258	2	19	9	N	17					56
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	1192	2	17	9	N	15					71
05	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1269	2	14	9	N	13					84
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1336	2	15	9	N	14					98
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	N	11					109
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1301	2	12	9	N	11					120
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1168	2	12	9	N	11					131
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1172	2	7	9	N	6					137
11	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1140	2	25	9	N	23	137	1			23
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1340	2	19	9	N	17					40

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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.		-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

01	837	N	822	-0-	-15	-0-	794	2	28	9	N	25					100
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	726	2	2	9	N	2					102
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	806	2	23	9	N	21					123
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	758	2	6	9	N	5					128
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	777	2	7	9	N	6					134
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	757	2	4	9	N	4					138
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7	9	N	6					144
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	741	2	11	9	N	10					154
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					157
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	755	2	4	9	N	4					161
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	N	13					174
12	775	N	621	-0-	-154	-0-	615	2	6	9	N	5					179

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

01	1426	N	711	-0-	-715	-0-	12	1	699	2	N	-0-					99
02	1344	N	852	-0-	-492	-0-	11	1	841	2	N	-0-					99
03	1333	N	854	-0-	-479	-0-	12	1	842	2	N	-0-					99
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					99
05	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-					99
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					99
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	9	5			90
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					90
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					90
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					90
11	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	2			N	-0-					90
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	12	1	1547	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 13,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					18
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-					18
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					18
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					18
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					18
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					18
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					18
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					18
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					18
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					18
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					18
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	N	-0-					45
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	11	1	371	3	N	-0-					45
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	513	3	N	2					47
							2	9									
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					47
05	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					47
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	498	3	1	9	N	1					48
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					48
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	393	3	101	4	N	-0-					48
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					48
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					48
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					48
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	13	1	370	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	448	N	330	-0-	-118	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	404	3	22	9	N	20					20
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					20
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					20
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					20
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					20
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					20
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					20
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1111	2	14	9	N	13					60
02	1148	N	953	-0-	-195	-0-	936	2	17	9	N	15					75
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	N	17	4	8			88
04	1080	N	1288	-0-	208	-0-	1263	2	25	9	N	23					111
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1307	2	10	9	N	9					120
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1259	2	22	9	N	20					140
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			N	-0-					140
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1305	2	23	9	N	21	4	8			157
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1185	2	6	9	N	5	131	1	4	8	27
10	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					27
11	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1176	2	1	9	N	1					28
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1134	2	35	9	N	32					60

TOTAL GAS PROD: 14,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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

01	310	N	255	-0-	-55	-0-	252	2	3	9	N	3					37
02	364	N	186	-0-	-178	-0-	179	2	7	9	N	6					43
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	232	2	8	9	N	7					50
04	240	N	54	-0-	-186	-0-	53	2	1	9	N	1					51
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					51
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	42	1			9
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	2	17	9	N	15					24
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	938	2	30	9	N	27					51
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	838	2	30	9	N	27					69

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

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

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	66	2			N	-0-					155
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	N	15					170
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	140	2	13	9	N	12					182
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	175	2	15	9	N	14	161	1			35
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	163	2	15	9	N	14					49
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	134	2	12	9	N	11					60
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	167	2	11	9	N	10					70
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3					73
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	205	2	10	9	N	9					82
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					85
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	190	2	8	9	N	7					92
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	155	2	17	9	N	15					107

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 5 RRCID -> 249949 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8056 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	212	1			109
03	P&A-COND		179	-0-	179	179	59	2	120	9	N	109	174	1			44
04	P&A-COND		1719	-0-	1719	1898	1071	2	648	9	N	589	530	1			103
05	P&A-COND		1521	-0-	1521	3419	1006	2	515	9	N	468	535	1			36
06	P&A-COND		1221	-0-	1221	4640	791	2	430	9	N	391	328	1			99
07	P&A-COND		1111	-0-	1111	5751	758	2	353	9	N	321	319	1			101
08	0	A	-0-	-0-	-0-	5751					N	-0-	101	7			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09628 02/16/2018

TOTAL GAS PROD: 5,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					14
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			N	-0-					14
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					14
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					14
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					14
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					14
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					14
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					14
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					14
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					14
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					14
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,491 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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17					167
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1254	2	8	9	N	7					174
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	2	7	9	N	6					180
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	41	9	N	37	189	1			28
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	N	2					30
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2					32
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					34
08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1242	2	2	9	N	2					36
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	N	1					37
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1330	2	12	9	N	11					48
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1482	2	62	9	N	56					104
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	N	10					114

TOTAL GAS PROD: 16,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	2	17	9	N	15					158
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1592	2	12	9	N	11					169
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	N	3					172
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1708	2	7	9	N	6					178
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1734	2	30	9	N	27	173	1			32
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	N	1					33
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1					34
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2					36
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	N	2					38
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2					40
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	N	1					41
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 19,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					23
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	2			N	-0-					23
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					23
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					23
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					23
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					23
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					23
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					23
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					23
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					23
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					23
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,712 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	2	6	9	N	5					38
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					38
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					38
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					38
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					38
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					38
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					38
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					38
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					38
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					38
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					38
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1336	2	28	9	N	25					95
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	1087	2	2	9	N	2					97
03	1302	N	964	-0-	-338	-0-	964	2			N	-0-					97
04	1320	N	676	-0-	-644	-0-	675	2	1	9	N	1					98
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	N	4					102
06	930	N	597	-0-	-333	-0-	596	2	1	9	N	1					103
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	687	2	2	9	N	2					105
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1					106
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6					112
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1					113
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4	9	N	4					117
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	N	1					118

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	2	9	9	N	8					63
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	2	4	9	N	4					67
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					72
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	2	7	9	N	6					78
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	2	4	9	N	4					82
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					85
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	20	2	8	9	N	7					92
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	16	2	43	9	N	39	98	1			33
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	2	6	9	N	5					38
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	2	4	9	N	4					42
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	2	6	9	N	5					47
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	2	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					134
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					134
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					134
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					134
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					134
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					134
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					134
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					134
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					134
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1	9	N	1					135
11	2010 N	1915	-0-	-95	-0-	1915	2			N	-0-					135
12	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 25,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2671	2	40	9	N	36					163
02	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	1568	2	4	9	N	4					167
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	60					227
04	1800	X	306	-0-	-1494	-0-	305	2	1	9	N	1	199	1			29
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2857	2	14	9	N	13					42
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4524	2	17	9	N	15					57
07	3100	N	5683	-0-	2583	2583	5654	2	29	9	N	26					83
08	3100	N	5557	-0-	2457	5040	5536	2	21	9	N	19					102
09	10160	X	5120	-0-	-5040	-0-	5107	2	13	9	N	12					114
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4982	2	12	9	N	11					125
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4696	2	3	9	N	3					128
*12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 42,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4831	2	43	9	N	39					232
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4188	2	70	9	N	64	201	1			95
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4627	2	30	9	N	27					122
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4508	2	51	9	N	46					168
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4706	2	50	9	N	45					213
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4620	2	48	9	N	44	184	1			73
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4892	2	23	9	N	21					94
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4972	2	43	9	N	39					133
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4607	2	43	9	N	39					172
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4697	2	45	9	N	41					213
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4756	2	44	9	N	40					253
*12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4760	2	68	9	N	62	192	1			123

TOTAL GAS PROD: 56,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1511	2	35	9	N	32					67
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1588	2	26	9	N	24					91
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1876	2	17	9	N	15					106
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1800	2	30	9	N	27					133
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1885	2	25	9	N	23					156
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	2	19	9	N	17					173
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2424	2	29	9	N	26					199
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2432	2	37	9	N	34	194	1			39
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2802	2	14	9	N	13					52
10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	2993	2	45	9	N	41					93
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2883	2	43	9	N	39					132
*12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2822	2	36	9	N	33					165

TOTAL GAS PROD: 27,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2340	-0-	-292	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2468	-0-	-202	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					84
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					84
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			10

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	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2288	2	37	9	N	34					210
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2093	2	58	9	N	53	191	1			72
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11					83
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	N	32					115
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2304	2	42	9	N	38					153
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2191	2	39	9	N	35					188
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2198	2	24	9	N	22					210
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2111	2	48	9	N	44	192	1			62
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2104	2	11	9	N	10					72
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2100	2	29	9	N	26					98
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2056	2	35	9	N	32					130
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1912	2	32	9	N	29					159

TOTAL GAS PROD: 26,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	824	-0-	-406	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	631	-0-	-539	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,390 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1851	2	37	9	N	34					199
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1893	2	30	9	N	27					226
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1975	2	29	9	N	26					252
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1824	2	19	9	N	17					269
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1901	2	26	9	N	24	190	1			103
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	N	3					106
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	N	10					116
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15					131
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1749	2	15	9	N	14					145
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1780	2	25	9	N	23					168
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1706	2	24	9	N	22					190
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	N	19					209

TOTAL GAS PROD: 22,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1329	2	30	9	N	27					65
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2					67
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1274	2	2	9	N	2					69
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1278	2	11	9	N	10					79
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	N	5					84
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	2	7	9	N	6					90
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					91
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	N	2					93
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	N	2					95
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1139	2	41	9	N	37	118	1			14
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	N	2					16
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1209	2	3	9	N	3					19

TOTAL GAS PROD: 14,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	961	N	909	-0-	-52	-0-	635	2	274	9	N	249	192	1	1	8	258
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	558	2	211	9	N	192	191	1			259
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	606	2	202	9	N	184	190	1			253
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	570	2	168	9	N	153	189	1			217
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	523	2	146	9	N	133	186	1			164
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	649	2	169	9	N	154	195	1			123
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	702	2	167	9	N	152					275
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	738	2	160	9	N	145	182	1			238
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	698	2	143	9	N	130	181	1			187
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	728	2	133	9	N	121	191	1			117
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	708	2	141	9	N	128					245
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	708	2	114	9	N	104	181	1			168

TOTAL GAS PROD: 9,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS "B" WELL #: 1053 RRCID -> 183734 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 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	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	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-

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2403	-0-	-0-	-0-	2373	2	30	9	N	27					190
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30	190	1			30
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2385	2	12	9	N	11					41
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2249	2	13	9	N	12					53
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2338	2	13	9	N	12					65
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					65
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					65
08	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2113	2	14	9	N	13					78
09	2160	N	1668	-0-	-492	-0-	1664	2	4	9	N	4					82
10	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2173	2	14	9	N	13					95
11	2070	N	1690	-0-	-380	-0-	1679	2	11	9	N	10					105
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1724	2	13	9	N	12					117

TOTAL GAS PROD: 25,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					76
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4350	2	8	9	N	7					83
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					83
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					83
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					83
06	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7632	2	7	9	N	6					89
07	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8682	2	18	9	N	16					105
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9018	2	24	9	N	22					127
09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6958	2	11	9	N	10					137
10	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					137
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					137
*12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 77,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HEFLEY WELL #: 1013 RRCID -> 185706 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7924 - 8127

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018

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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	478	2	62	9	N	56					122
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	415	2	89	9	N	81					203
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	439	2	55	9	N	50					253
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	473	2	47	9	N	43	196	1			100
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	609	2	144	9	N	131	194	1			37
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	635	2	80	9	N	73					110
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	554	2	62	9	N	56					166
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	700	2	56	9	N	51					217
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	633	2	26	9	N	24					241
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	700	2	58	9	N	53	184	1			110
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	661	2	69	9	N	63					173
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	610	2	46	9	N	42					215

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2031	2	47	9	N	43					135
02	1904	N	1781	-0-	-123	-0-	1775	2	6	9	N	5					140
03	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1982	2	12	9	N	11					151
04	2010	N	1492	-0-	-518	-0-	1479	2	13	9	N	12					163
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	180	1			27
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					28

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	310	N	148	-0-	-162	-0-	135	2	13	9	N	12					65
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	99	2	11	9	N	10					75
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	183	2	14	9	N	13					88
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	2	11	9	N	10					98
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	N	15					113
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	311	2	19	9	N	17					130
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	349	2	14	9	N	13					143
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	326	2	11	9	N	10					153
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	277	2	2	9	N	2					155
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	259	2	20	9	N	18					173
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	285	2	11	9	N	10					183
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	274	2	4	9	N	4					187

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	8			35
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1	1	8			35
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	128	2	4	9	N	4	2	8			37
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					37
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	1	8			37
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					37
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					37
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					37
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	N	1	1	8			37
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					37
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	8			37

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1085	N	929	-0-	-156	-0-	922	2	7	9	N	6					134
02	924	N	659	-0-	-265	-0-	647	2	12	9	N	11					145
03	992	N	336	-0-	-656	-0-	335	2	1	9	N	1					146
04	900	N	18	-0-	-882	-0-	18	2			N	-0-					146
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					146
06	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	2			N	-0-					146
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					146
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					146
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					146
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					146
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					146
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	N	11	1	8			43
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2651	2	14	9	N	13					56
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3022	2	35	9	N	32					88
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2919	2	28	9	N	25					113
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3041	2	39	9	N	35					148
06	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2949	2	18	9	N	16					164
07	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3044	2	9	9	N	8					172
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3049	2	41	9	N	37					209
09	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2913	2	20	9	N	18	192	1			35
10	3100	N	3425	-0-	325	325	3392	2	33	9	N	30					65
11	3000	N	3148	-0-	148	473	3126	2	22	9	N	20					85
*12	1974	N	1501	-0-	-473	-0-	1489	2	12	9	N	11					96

TOTAL GAS PROD: 34,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 10/11/2006 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.		-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-

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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1735	2	2	9	N	2					53
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	1555	2	12	9	N	11					64
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1771	2	14	9	N	13					77
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6					83
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1816	2	12	9	N	11					94
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1662	2	12	9	N	11					105
07	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1778	2	14	9	N	13					118
08	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1663	2	13	9	N	12					130
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	2	14	9	N	13					143
10	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1495	2	11	9	N	10					153
11	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	1356	2	6	9	N	5					158
12	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1391	2	3	9	N	3					161

TOTAL GAS PROD: 19,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	93	N	35	-0-	-58	-0-	29	2	6	9	N	5					175
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	150	2	31	9	N	28					203
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	181	2	15	9	N	14					217
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	204	2	29	9	N	26					243
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	207	2	15	9	N	14					257
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	206	2	23	9	N	21					278
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	244	2	15	9	N	14					292
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	239	2	18	9	N	16					308
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	223	2	10	9	N	9					317
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10					327
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	N	11					338
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	N	10					348

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 49 WELL #: 4 RRCID -> 228561 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7853 - 8033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	65					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	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: 65

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

01	1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	2			N	-0-					176
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					176
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					176
04	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-					176
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					176
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					176
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					176
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					176
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					176
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					176
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					176
12	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "D" WELL #: 2021 RRCID -> 229357 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7813 - 8087

01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					130
02	1036 N	898	-0-	-138	-0-	898	2			N	-0-					130
03	1116 N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					130
04	1050 N	759	-0-	-291	-0-	759	2			N	-0-					130
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	114	1			17

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

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

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

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

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	8587 X	7309	-0-	-1278	-0-	7022	2	287	9	N	261	357	1	4	8	125
02	7756 X	6414	-0-	-1342	-0-	6187	2	227	9	N	206	173	1	1	8	157
03	7626 X	6741	-0-	-885	-0-	6517	2	224	9	N	204	176	1	5	8	180
04	7380 X	7254	-0-	-126	-0-	7033	2	221	9	N	201	166	1			215
05	7626 X	7225	-0-	-401	-0-	6975	2	250	9	N	227	187	1			255
06	7080 X	6867	-0-	-213	-0-	6632	2	235	9	N	214	171	1	2	8	296
07	7502 X	6957	-0-	-545	-0-	6733	2	224	9	N	204	344	1			156
08	7502 X	6878	-0-	-624	-0-	6650	2	228	9	N	207	172	1			191
09	7260 X	6490	-0-	-770	-0-	6272	2	218	9	N	198	175	1			214
10	7223 X	6654	-0-	-569	-0-	6470	2	184	9	N	167	168	1	1	8	212
11	6870 X	6186	-0-	-684	-0-	6014	2	172	9	N	156	184	1			184
12	6944 X	6261	-0-	-683	-0-	6085	2	176	9	N	160	177	1	1	8	166

TOTAL GAS PROD: 81,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

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	16616	X	12278	-0-	-4338	-0-	11894	2	384	9	N	349	258	1			273
02	14364	X	10444	-0-	-3920	-0-	10097	2	347	9	N	315	387	1			201
03	15376	X	12358	-0-	-3018	-0-	11923	2	435	9	N	395	458	1	3	8	135
04	14340	X	11787	-0-	-2553	-0-	11390	2	397	9	N	361	287	1			209
05	13733	X	11707	-0-	-2026	-0-	11332	2	375	9	N	341	347	1			203
06	11970	X	11071	-0-	-899	-0-	10721	2	350	9	N	318	357	1	1	8	163
07	12369	X	11282	-0-	-1087	-0-	10970	2	312	9	N	284	330	1			117
08	12369	X	11288	-0-	-1081	-0-	10932	2	356	9	N	324	326	1			115
09	11790	X	10394	-0-	-1396	-0-	10090	2	304	9	N	276	150	1			241
10	11718	X	10473	-0-	-1245	-0-	10169	2	304	9	N	276	338	1	1	8	178
11	11070	X	9912	-0-	-1158	-0-	9576	2	336	9	N	305	361	1			122
12	11284	X	10169	-0-	-1115	-0-	9840	2	329	9	N	299	175	1			246

TOTAL GAS PROD: 133,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,843

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8468 - 12647

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	10695	X	8665	-0-	-2030	-0-	8476	2	189	9	N	172	176	1	5	8	130
02	9436	X	7632	-0-	-1804	-0-	7481	2	151	9	N	137	160	1			107
03	10230	X	8681	-0-	-1549	-0-	8514	2	167	9	N	152	150	1			109
04	9900	X	8264	-0-	-1636	-0-	8130	2	134	9	N	122	79	1			152
05	8990	X	8830	-0-	-160	-0-	8683	2	147	9	N	134	162	1			124
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8457	2	155	9	N	141					265
07	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8676	2	142	9	N	129	180	1			214
08	8835	X	8617	-0-	-218	-0-	8477	2	140	9	N	127	151	1			190
09	8610	X	8136	-0-	-474	-0-	7982	2	154	9	N	140	190	1			140
10	8897	X	8274	-0-	-623	-0-	8164	2	110	9	N	100	61	1	1	8	178
11	8610	X	7751	-0-	-859	-0-	7606	2	145	9	N	132					310
12	8804	X	7615	-0-	-1189	-0-	7454	2	161	9	N	146	191	1	1	8	264

TOTAL GAS PROD: 99,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

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	12028	X	8081	-0-	-3947	-0-	7954	2	127	9	N	115	193	1			46
02	10528	X	6994	-0-	-3534	-0-	6914	2	80	9	N	73					119
03	11563	X	8517	-0-	-3046	-0-	8422	2	95	9	N	86					205
04	10830	X	10807	-0-	-23	-0-	10654	2	153	9	N	139	197	1			147
05	11191	X	10406	-0-	-785	-0-	10252	2	154	9	N	140					287
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8871	2	106	9	N	96	192	1			191
07	11160	X	7939	-0-	-3221	-0-	7811	2	128	9	N	116	190	1			117
08	11160	X	6540	-0-	-4620	-0-	6526	2	14	9	N	13					130
09	10800	X	3913	-0-	-6887	-0-	3913	2			N	-0-					130
10	10416	X	6772	-0-	-3644	-0-	6772	2			N	-0-					130
11	8970	X	5956	-0-	-3014	-0-	5884	2	72	9	N	65					195
12	7936	X	6050	-0-	-1886	-0-	5996	2	54	9	N	49					244

TOTAL GAS PROD: 90,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9981	-0-	-2171	-0-	9948	2	33	9	N	30					159
02	10780	X	8768	-0-	-2012	-0-	8717	2	51	9	N	46					205
03	11842	X	9678	-0-	-2164	-0-	9548	2	130	9	N	118	192	1			131
04	11100	X	9209	-0-	-1891	-0-	9172	2	37	9	N	34					165
05	10850	X	9274	-0-	-1576	-0-	9182	2	92	9	N	84					249
06	9660	X	8638	-0-	-1022	-0-	8566	2	72	9	N	65	198	1			116
07	9703	X	8691	-0-	-1012	-0-	8630	2	61	9	N	55					171
08	9672	X	8638	-0-	-1034	-0-	8572	2	66	9	N	60					231
09	9210	X	8123	-0-	-1087	-0-	8059	2	64	9	N	58					289
10	9269	X	8516	-0-	-753	-0-	8439	2	77	9	N	70	161	1			198
11	8640	X	7865	-0-	-775	-0-	7844	2	21	9	N	19					217
12	8680	X	7952	-0-	-728	-0-	7819	2	133	9	N	121	176	1			162

TOTAL GAS PROD: 105,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	7724	-0-	-5699	-0-	7423	2	301	9	N	274	385	1	8	8	219
02	11396	X	5667	-0-	-5729	-0-	5410	2	257	9	N	234	194	1	2	8	257
03	11005	X	5125	-0-	-5880	-0-	4847	2	278	9	N	253	189	1	8	8	313
04	10050	X	5840	-0-	-4210	-0-	5687	2	153	9	N	139	194	1			258
05	8680	X	7786	-0-	-894	-0-	7513	2	273	9	N	248	179	1			327
06	7470	X	4504	-0-	-2966	-0-	4259	2	245	9	N	223	190	1	2	8	358
07	6262	X	3615	-0-	-2647	-0-	3388	2	227	9	N	206	192	1			372
08	7781	X	3693	-0-	-4088	-0-	3469	2	224	9	N	204	371	1			205
09	7530	X	4174	-0-	-3356	-0-	3978	2	196	9	N	178					383
10	7781	X	3279	-0-	-4502	-0-	3069	2	210	9	N	191	375	1	2	8	197
11	4500	X	2950	-0-	-1550	-0-	2799	2	151	9	N	137					334
12	4309	X	2694	-0-	-1615	-0-	2444	2	250	9	N	227	191	1	2	8	368

TOTAL GAS PROD: 57,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8860	-0-	-1463	-0-	8546	2	314	9	N	285	398	1	8	8	187
02	9072	X	8104	-0-	-968	-0-	7782	2	322	9	N	293	199	1	3	8	278
03	9889	X	8858	-0-	-1031	-0-	8540	2	318	9	N	289	392	1	7	8	168
04	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	7853	2	267	9	N	243	196	1			215
05	9145	X	8403	-0-	-742	-0-	8116	2	287	9	N	261	196	1			280
06	8670	X	7990	-0-	-680	-0-	7724	2	266	9	N	242	195	1	2	8	325
07	8959	X	8066	-0-	-893	-0-	7820	2	246	9	N	224	385	1			164
08	8866	X	7883	-0-	-983	-0-	7601	2	282	9	N	256	192	1			228
09	8130	X	7311	-0-	-819	-0-	7055	2	256	9	N	233	190	1			271
10	8401	X	7114	-0-	-1287	-0-	6912	2	202	9	N	184	318	1	1	8	136
11	7980	X	7049	-0-	-931	-0-	6812	2	237	9	N	215	196	1			155
12	8060	X	7081	-0-	-979	-0-	6895	2	186	9	N	169	197	1	2	8	125

TOTAL GAS PROD: 94,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,894

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	18508	-0-	-2975	-0-	17508	2	1000	9	N	909	949	1	1	8	398
02	19236	X	15625	-0-	-3611	-0-	14837	2	788	9	N	716	749	1			365
03	19871	X	18088	-0-	-1783	-0-	17177	2	911	9	N	828	796	1	4	8	393
04	18570	X	17347	-0-	-1223	-0-	16530	2	817	9	N	743	750	1			386
05	18569	X	17178	-0-	-1391	-0-	16424	2	754	9	N	685	691	1			380
06	17910	X	16018	-0-	-1892	-0-	15354	2	664	9	N	604	618	1	1	8	365
07	18073	X	16248	-0-	-1825	-0-	15542	2	706	9	N	642	558	1			449
08	18073	X	15696	-0-	-2377	-0-	15002	2	694	9	N	631	748	1	2	8	330
09	17340	X	14629	-0-	-2711	-0-	13991	2	638	9	N	580	549	1			361
10	17174	X	14629	-0-	-2545	-0-	13979	2	650	9	N	591	545	1	1	8	406
11	16020	X	13130	-0-	-2890	-0-	12576	2	554	9	N	504	540	1			370
12	16244	X	13563	-0-	-2681	-0-	12929	2	634	9	N	576	540	1			406

TOTAL GAS PROD: 190,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,009

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4795	2	593	9	N	539	592	1			260
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4736	2	524	9	N	476	389	1			347
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4029	2	493	9	N	448	390	1			405
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3630	2	547	9	N	497	395	1			507
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	3899	2	505	9	N	459	579	1			387
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3576	2	516	9	N	469	373	1			483
07	4216	X	4014	-0-	-202	-0-	3570	2	444	9	N	404	374	1			513
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					513
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4042	2	659	9	N	599	765	1			347
10	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	3485	2	513	9	N	466	386	1			427
11	4080	X	3409	-0-	-671	-0-	2915	2	494	9	N	449	588	1			288
12	4216	X	3562	-0-	-654	-0-	3158	2	404	9	N	367	186	1			469

TOTAL GAS PROD: 47,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,173

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7285	-0-	-217	-0-	7150	2	135	9	N	123	190	1	1	8	236
02	6944	X	6462	-0-	-482	-0-	6373	2	89	9	N	81	188	1			129
03	7688	X	6027	-0-	-1661	-0-	5974	2	53	9	N	48					177
04	7440	X	5331	-0-	-2109	-0-	5268	2	63	9	N	57					234
05	7285	X	6857	-0-	-428	-0-	6784	2	73	9	N	66	195	1			105
06	7050	X	6466	-0-	-584	-0-	6402	2	64	9	N	58	1	8			162
07	7161	X	6615	-0-	-546	-0-	6529	2	86	9	N	78					240
08	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	6678	2	56	9	N	51	191	1			100
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6678	2	66	9	N	60					160
10	6851	X	6753	-0-	-98	-0-	6689	2	64	9	N	58	1	8			217
11	6510	X	6320	-0-	-190	-0-	6269	2	51	9	N	46	195	1	1	8	67
12	6975	X	6269	-0-	-706	-0-	6210	2	59	9	N	54	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 77,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	3777	2	388	9	N	353	195	1	2	8	503
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3199	2	355	9	N	323	577	1	1	8	248
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3764	2	457	9	N	415	192	1	3	8	468
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3405	2	451	9	N	410	381	1			497
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3630	2	459	9	N	417	367	1			547
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3243	2	402	9	N	365	381	1	1	8	530
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3622	2	470	9	N	427	558	1			399
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3431	2	406	9	N	369	363	1			405
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3343	2	399	9	N	363	358	1			410
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3295	2	414	9	N	376	186	1	1	8	599
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3386	2	398	9	N	362	713	1			248
*12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3140	2	430	9	N	391	1	8			638

TOTAL GAS PROD: 46,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,571

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	3317	X	1575	-0-	-1742	-0-	1300	2	275	9	N	250	198	1	2	8	513
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	889	2	276	9	N	251	200	1	1	8	563
03	1364	X	1181	-0-	-183	-0-	889	2	292	9	N	265	593	1	3	8	232
04	1530	X	550	-0-	-980	-0-	277	2	273	9	N	248	195	1			285
05	1581	X	1249	-0-	-332	-0-	970	2	279	9	N	254	186	1			353
06	1530	X	1068	-0-	-462	-0-	847	2	221	9	N	201	195	1	1	8	358
07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1383	2	278	9	N	253	192	1			419
08	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1203	2	239	9	N	217	181	1			455
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1028	2	201	9	N	183	375	1			263
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1454	2	231	9	N	210	184	1	1	8	288
11	1620	X	1475	-0-	-145	-0-	1288	2	187	9	N	170	182	1			276
12	1674	X	1476	-0-	-198	-0-	1247	2	229	9	N	208	185	1	1	8	298

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

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	6665	X	4743	-0-	-1922	-0-	4076	2	667	9	N	606	508	1			269
02	5908	X	4715	-0-	-1193	-0-	4211	2	504	9	N	458	545	1			182
03	6045	X	5262	-0-	-783	-0-	4682	2	580	9	N	527	491	1			218
04	4920	X	4855	-0-	-65	-0-	4340	2	515	9	N	468	536	1			150
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	4839	2	592	9	N	538	500	1			188
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	4796	2	484	9	N	440	467	1			161
07	5270	X	5098	-0-	-172	-0-	4566	2	532	9	N	484	378	1			267
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	4842	2	457	9	N	415	543	1			139
09	5250	X	4877	-0-	-373	-0-	4403	2	474	9	N	431	498	1			72
10	5456	X	5066	-0-	-390	-0-	4585	2	481	9	N	437	345	1			164
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					164
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 50,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,804

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8380 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	9785	-0-		-1871	-0-	9482	2	303	9	N	275	193	1	3	8	435
02	9772	X	7804	-0-		-1968	-0-	7592	2	212	9	N	193	189	1	1	8	438
03	10819	X	10304	-0-		-515	-0-	10040	2	264	9	N	240	182	1	7	8	489
04	10099	X	10099	-0-		-0-	-0-	9876	2	223	9	N	203	361	1			331
05	10218	X	10218	-0-		-0-	-0-	9987	2	231	9	N	210	378	1			163
06	10828	X	10828	-0-		-0-	-0-	10605	2	223	9	N	203	182	1	1	8	183
07	10447	X	9797	-0-		-650	-0-	9580	2	217	9	N	197					380
08	10447	X	9822	-0-		-625	-0-	9615	2	207	9	N	188	386	1	1	8	181
09	10830	X	9050	-0-		-1780	-0-	8851	2	199	9	N	181	189	1			173
10	11191	X	9059	-0-		-2132	-0-	8851	2	208	9	N	189	186	1	2	8	174
11	10830	X	8715	-0-		-2115	-0-	8521	2	194	9	N	176	179	1			171
12	9827	X	8690	-0-		-1137	-0-	8496	2	194	9	N	176	2	8			345

TOTAL GAS PROD: 114,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,431

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	10491	-0-		-1506	-0-	10227	2	264	9	N	240	380	1			119
02	10388	X	9379	-0-		-1009	-0-	9113	2	266	9	N	242	188	1			173
03	10912	X	10173	-0-		-739	-0-	9883	2	290	9	N	264	188	1			249
04	10170	X	9622	-0-		-548	-0-	9348	2	274	9	N	249	381	1			117
05	10478	X	9626	-0-		-852	-0-	9360	2	266	9	N	242	187	1			172
06	10140	X	9010	-0-		-1130	-0-	8760	2	250	9	N	227	181	1			218
07	10385	X	9042	-0-		-1343	-0-	8766	2	276	9	N	251	376	1			93
08	10168	X	8857	-0-		-1311	-0-	8590	2	267	9	N	243					336
09	9630	X	8286	-0-		-1344	-0-	8066	2	220	9	N	200	379	1			157
10	9641	X	8780	-0-		-861	-0-	8554	2	226	9	N	205	189	1			173
11	9000	X	8398	-0-		-602	-0-	8177	2	221	9	N	201	194	1			180
12	9052	X	8510	-0-		-542	-0-	8281	2	229	9	N	208	197	1			191

TOTAL GAS PROD: 110,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,772

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3195	-0-		-2602	-0-	2531	2	664	9	N	604	742	1	12	8	391
02	5236	X	2669	-0-		-2567	-0-	2105	2	564	9	N	513	732	1	3	8	169
03	5797	X	3019	-0-		-2778	-0-	2441	2	578	9	N	525	550	1	12	8	132
04	5280	X	2915	-0-		-2365	-0-	2356	2	559	9	N	508	375	1			265
05	4743	X	3814	-0-		-929	-0-	3243	2	571	9	N	519	551	1			233
06	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-	3099	2	585	9	N	532	565	1	3	8	197
07	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-	3439	2	579	9	N	526	382	1			341
08	3904	X	3904	-0-		-0-	-0-	3363	2	541	9	N	492	566	1			267
09	3833	X	3833	-0-		-0-	-0-	3345	2	488	9	N	444	377	1			334
10	4372	X	4372	-0-		-0-	-0-	3794	2	578	9	N	525	581	1	3	8	275
11	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	3636	2	457	9	N	415	382	1			308
12	4030	X	3889	-0-		-141	-0-	3414	2	475	9	N	432	379	1	3	8	358

TOTAL GAS PROD: 43,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,035

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5119	-0-	-1856	-0-	4389	2	730	9	N	664	584	1	7	8	263
02	6300	X	4430	-0-	-1870	-0-	3826	2	604	9	N	549	587	1	2	8	223
03	6727	X	5233	-0-	-1494	-0-	4585	2	648	9	N	589	584	1	12	8	216
04	6000	X	5471	-0-	-529	-0-	4873	2	598	9	N	544	584	1			176
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4691	2	581	9	N	528	578	1			126
06	5070	X	4568	-0-	-502	-0-	4019	2	549	9	N	499	385	1	2	8	238
07	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	4093	2	532	9	N	484	383	1			339
08	5642	X	4361	-0-	-1281	-0-	3879	2	482	9	N	438	374	1			403
09	5460	X	4152	-0-	-1308	-0-	3687	2	465	9	N	423	564	1			262
10	5270	X	4028	-0-	-1242	-0-	3606	2	422	9	N	384	380	1	3	8	263
11	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	3752	2	432	9	N	393	384	1			272
12	4619	X	3937	-0-	-682	-0-	3515	2	422	9	N	384	386	1	2	8	268

TOTAL GAS PROD: 55,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,879

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5408	-0-	-2156	-0-	4954	2	454	9	N	413	342	1	10	8	182
02	6468	X	5096	-0-	-1372	-0-	4691	2	405	9	N	368	344	1	3	8	203
03	6603	X	5620	-0-	-983	-0-	5178	2	442	9	N	402	344	1	12	8	249
04	6240	X	4400	-0-	-1840	-0-	3997	2	403	9	N	366	345	1			270
05	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	5110	2	359	9	N	326	354	1			242
06	5460	X	5194	-0-	-266	-0-	4871	2	323	9	N	294	347	1	3	8	186
07	5642	X	5373	-0-	-269	-0-	5019	2	354	9	N	322	340	1			168
08	5611	X	5233	-0-	-378	-0-	4875	2	358	9	N	325	349	1			144
09	5280	X	4909	-0-	-371	-0-	4579	2	330	9	N	300	350	1			94
10	5456	X	4755	-0-	-701	-0-	4465	2	290	9	N	264	183	1	2	8	173
11	5190	X	4606	-0-	-584	-0-	4365	2	241	9	N	219	173	1			219
12	5363	X	4952	-0-	-411	-0-	4653	2	299	9	N	272	344	1	3	8	144

TOTAL GAS PROD: 61,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,871

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	10323	X	9024	-0-	-1299	-0-	8045	2	979	9	N	890	763	1			241
02	9324	X	7923	-0-	-1401	-0-	7063	2	860	9	N	782	754	1	5	8	264
03	10323	X	8362	-0-	-1961	-0-	7429	2	933	9	N	848	950	1			162
04	9870	X	7724	-0-	-2146	-0-	6880	2	844	9	N	767	756	1			173
05	9021	X	7828	-0-	-1193	-0-	6975	2	853	9	N	775	749	1	4	8	195
06	8730	X	7603	-0-	-1127	-0-	6766	2	837	9	N	761	558	1	5	8	393
07	8773	X	7950	-0-	-823	-0-	7075	2	875	9	N	795	751	1	5	8	432
08	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	7238	2	850	9	N	773	939	1	13	8	253
09	7710	X	7585	-0-	-125	-0-	6838	2	747	9	N	679	561	1			371
10	7936	X	7197	-0-	-739	-0-	6450	2	747	9	N	679	763	1	6	8	281
11	7830	X	7045	-0-	-785	-0-	6265	2	780	9	N	709	782	1	4	8	204
12	8091	X	7038	-0-	-1053	-0-	6284	2	754	9	N	685	587	1	4	8	298

TOTAL GAS PROD: 93,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,143

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	53733	X	53733	-0-	-0-	-0-	49622	2	4111	9	N	3737	3526	1			780
02	26958	X	26958	-0-	-0-	-0-	23696	2	3262	9	N	2965	3142	1			603
03	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	24623	2	3122	9	N	2838	2753	1			688
04	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	20850	2	2489	9	N	2263	2143	1			808
05	24793	X	24793	-0-	-0-	-0-	22458	2	2335	9	N	2123	2489	1			442
06	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	18406	2	1917	9	N	1743	1712	1	9	8	464
07	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	15799	2	1775	9	N	1614	1485	1			593
08	22785	X	19439	-0-	-3346	-0-	17725	2	1714	9	N	1558	1480	1			671
09	22050	X	19372	-0-	-2678	-0-	17832	2	1540	9	N	1400	1484	1			587
10	22785	X	19713	-0-	-3072	-0-	18141	2	1572	9	N	1429	1634	1	7	8	375
11	20310	X	17263	-0-	-3047	-0-	15876	2	1387	9	N	1261	1243	1			393
12	20026	X	15455	-0-	-4571	-0-	14189	2	1266	9	N	1151	1128	1	6	8	410

TOTAL GAS PROD: 285,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,082

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	12028	X	10774	-0-	-1254	-0-	9425	2	1349	9	N	1226	1160	1	2	8	330
02	10304	X	9873	-0-	-431	-0-	8747	2	1126	9	N	1024	1250	1	5	8	99
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	9906	2	1177	9	N	1070	986	1	6	8	177
04	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	9683	2	1139	9	N	1035	959	1			253
05	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	11037	2	1140	9	N	1036	1191	1			98
06	10740	X	10728	-0-	-12	-0-	9714	2	1014	9	N	922	823	1	3	8	194
07	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	10703	2	991	9	N	901	912	1			183
08	12183	X	11362	-0-	-821	-0-	10347	2	1015	9	N	923	953	1	2	8	151
09	11790	X	10333	-0-	-1457	-0-	9483	2	850	9	N	773	665	1			259
10	12183	X	10109	-0-	-2074	-0-	9204	2	905	9	N	823	813	1	5	8	264
11	11310	X	8971	-0-	-2339	-0-	8171	2	800	9	N	727	734	1			257
12	11687	X	8783	-0-	-2904	-0-	8006	2	777	9	N	706	550	1	3	8	410

TOTAL GAS PROD: 126,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,166

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	14055	-0-	-4142	-0-	12989	2	1066	9	N	969	1036	1			325
02	14868	X	12388	-0-	-2480	-0-	11469	2	919	9	N	835	867	1	4	8	289
03	15314	X	13503	-0-	-1811	-0-	12566	2	937	9	N	852	862	1			279
04	14820	X	13597	-0-	-1223	-0-	12751	2	846	9	N	769	853	1			195
05	15314	X	13223	-0-	-2091	-0-	12432	2	791	9	N	719	701	1	5	8	208
06	13590	X	12519	-0-	-1071	-0-	11776	2	743	9	N	675	686	1	6	8	191
07	14043	X	12880	-0-	-1163	-0-	12150	2	730	9	N	664	685	1			170
08	14043	X	12466	-0-	-1577	-0-	11760	2	706	9	N	642	512	1	13	8	287
09	13590	X	11583	-0-	-2007	-0-	10966	2	617	9	N	561	699	1			149
10	13237	X	11721	-0-	-1516	-0-	11069	2	652	9	N	593	516	1	5	8	221
11	12510	X	11865	-0-	-645	-0-	11274	2	591	9	N	537	512	1	4	8	242
12	12865	X	11709	-0-	-1156	-0-	11139	2	570	9	N	518	524	1	5	8	231

TOTAL GAS PROD: 151,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,334

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1212	-0-	-462	-0-	884	2	328	9	N	298	20	8			533
02	1512	X	972	-0-	-540	-0-	717	2	255	9	N	232	384	1	6	8	375
03	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	729	2	321	9	N	292	191	1	20	8	456
04	1350	X	1170	-0-	-180	-0-	931	2	239	9	N	217	382	1			291
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1191	2	320	9	N	291	369	1			213
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1041	2	263	9	N	239	189	1	5	8	258
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1063	2	273	9	N	248	369	1			137
08	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	1003	2	265	9	N	241	183	1			195
09	1290	N	903	-0-	-387	-0-	709	2	194	9	N	176	186	1			185
10	1333	N	929	-0-	-404	-0-	668	2	261	9	N	237	182	1	5	8	235
11	1230	N	414	-0-	-816	-0-	176	2	238	9	N	216	190	1			261
12	930	N	816	-0-	-114	-0-	603	2	213	9	N	194	186	1	5	8	264

TOTAL GAS PROD: 12,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,881

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	31805	-0-	-3938	-0-	30105	2	1700	9	N	1545	1748	1			340
02	32284	X	26978	-0-	-5306	-0-	25585	2	1393	9	N	1266	1396	1	2	8	208
03	32736	X	28477	-0-	-4259	-0-	27043	2	1434	9	N	1304	1210	1			302
04	31680	X	25959	-0-	-5721	-0-	24698	2	1261	9	N	1146	862	1			586
05	32736	X	25942	-0-	-6794	-0-	24637	2	1305	9	N	1186	1519	1	2	8	251
06	30780	X	29464	-0-	-1316	-0-	28019	2	1445	9	N	1314	1206	1	3	8	356
07	30409	X	30409	-0-	-0-	-0-	29074	2	1335	9	N	1214	1207	1			363
08	29511	X	29511	-0-	-0-	-0-	28223	2	1288	9	N	1171	1041	1	5	8	488
09	29460	X	27932	-0-	-1528	-0-	26769	2	1163	9	N	1057	1213	1			332
10	30442	X	27785	-0-	-2657	-0-	26674	2	1111	9	N	1010	1045	1	3	8	294
11	29460	X	25112	-0-	-4348	-0-	24115	2	997	9	N	906	871	1	2	8	327
12	30411	X	27168	-0-	-3243	-0-	26070	2	1098	9	N	998	874	1	2	8	449

TOTAL GAS PROD: 336,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,117

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	19530	X	16877	-0-	-2653	-0-	15348	2	1529	9	N	1390	1751	1			287
02	16072	X	14060	-0-	-2012	-0-	12815	2	1245	9	N	1132	1041	1	4	8	374
03	17391	X	14986	-0-	-2405	-0-	13656	2	1330	9	N	1209	1215	1			368
04	16830	X	14471	-0-	-2359	-0-	13210	2	1261	9	N	1146	1025	1			489
05	17267	X	14759	-0-	-2508	-0-	13539	2	1220	9	N	1109	1350	1	6	8	242
06	16320	X	13864	-0-	-2456	-0-	12735	2	1129	9	N	1026	850	1	6	8	412
07	15562	X	13732	-0-	-1830	-0-	12642	2	1090	9	N	991	1031	1			372
08	14973	X	13208	-0-	-1765	-0-	12129	2	1079	9	N	981	863	1	10	8	480
09	14460	X	12234	-0-	-2226	-0-	11297	2	937	9	N	852	1027	1			305
10	14756	X	12605	-0-	-2151	-0-	11602	2	1003	9	N	912	862	1	6	8	349
11	13860	X	11433	-0-	-2427	-0-	10520	2	913	9	N	830	856	1	3	8	320
12	13733	X	11479	-0-	-2254	-0-	10545	2	934	9	N	849	690	1	4	8	475

TOTAL GAS PROD: 163,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,427

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

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	7533	X	7336	-0-	-197	-0-	6156	2	1180	9	N	1073	1136	1	19	8	459
02	6804	X	5843	-0-	-961	-0-	4834	2	1009	9	N	917	960	1	5	8	411
03	7533	X	5935	-0-	-1598	-0-	4880	2	1055	9	N	959	948	1	19	8	403
04	7290	X	5539	-0-	-1751	-0-	4589	2	950	9	N	864	915	1			352
05	7533	X	5409	-0-	-2124	-0-	4485	2	924	9	N	840	942	1			250
06	7110	X	4646	-0-	-2464	-0-	3792	2	854	9	N	776	752	1	5	8	269
07	6479	X	5847	-0-	-632	-0-	4911	2	936	9	N	851	755	1			365
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	5540	2	793	9	N	721	716	1			370
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5202	2	792	9	N	720	742	1			348
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5342	2	803	9	N	730	763	1	5	8	310
11	6120	X	6044	-0-	-76	-0-	5298	2	746	9	N	678	476	1			512
12	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	5388	2	661	9	N	601	746	1	5	8	362

TOTAL GAS PROD: 71,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,730

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

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	10075	X	6133	-0-	-3942	-0-	5049	2	1084	9	N	985	955	1	8	8	235
02	8540	X	6021	-0-	-2519	-0-	5076	2	945	9	N	859	770	1	2	8	322
03	8029	X	7605	-0-	-424	-0-	6435	2	1170	9	N	1064	1137	1	10	8	239
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	5898	2	932	9	N	847	763	1			323
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	6282	2	925	9	N	841	752	1			412
06	7350	X	6417	-0-	-933	-0-	5547	2	870	9	N	791	937	1	2	8	264
07	7595	X	6279	-0-	-1316	-0-	5437	2	842	9	N	765	738	1			291
08	7595	X	5318	-0-	-2277	-0-	4514	2	804	9	N	731	545	1			477
09	6960	X	5628	-0-	-1332	-0-	4838	2	790	9	N	718	911	1			284
10	7192	X	6269	-0-	-923	-0-	5577	2	692	9	N	629	541	1	3	8	369
11	6420	X	5792	-0-	-628	-0-	5048	2	744	9	N	676	760	1			285
12	6293	X	5804	-0-	-489	-0-	5101	2	703	9	N	639	571	1	3	8	350

TOTAL GAS PROD: 75,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,545

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

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	7874	X	5036	-0-	-2838	-0-	3938	2	1098	9	N	998	771	1	10	8	415
02	6720	X	3977	-0-	-2743	-0-	3005	2	972	9	N	884	764	1	3	8	532
03	6634	X	5269	-0-	-1365	-0-	4324	2	945	9	N	859	1127	1	10	8	254
04	5610	X	4451	-0-	-1159	-0-	3583	2	868	9	N	789	759	1			284
05	5735	X	5204	-0-	-531	-0-	4263	2	941	9	N	855	942	1			197
06	5100	X	4779	-0-	-321	-0-	3915	2	864	9	N	785	762	1	3	8	217
07	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	3947	2	894	9	N	813	571	1			459
08	5270	X	4735	-0-	-535	-0-	3901	2	834	9	N	758	910	1			307
09	5040	X	4569	-0-	-471	-0-	3777	2	792	9	N	720	557	1			470
10	5208	X	4880	-0-	-328	-0-	4100	2	780	9	N	709	946	1	3	8	230
11	4770	X	4275	-0-	-495	-0-	3565	2	710	9	N	645	574	1			301
12	4836	X	4041	-0-	-795	-0-	3346	2	695	9	N	632	751	1	3	8	179

TOTAL GAS PROD: 56,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,447

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

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	12617	X	12445	-0-	-172	-0-	11600	2	845	9	N	768	760	1	5	8	409
02	11396	X	11284	-0-	-112	-0-	10532	2	752	9	N	684	758	1	6	8	329
03	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	11826	2	814	9	N	740	742	1	7	8	320
04	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	11552	2	711	9	N	646	565	1			401
05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	11942	2	692	9	N	629	558	1			472
06	12210	X	12050	-0-	-160	-0-	11361	2	689	9	N	626	550	1	3	8	545
07	12617	X	12053	-0-	-564	-0-	11434	2	619	9	N	563	741	1			367
08	12617	X	11889	-0-	-728	-0-	11347	2	542	9	N	493	558	1			302
09	12210	X	10932	-0-	-1278	-0-	10447	2	485	9	N	441	188	1			555
10	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10523	2	480	9	N	436	560	1	3	8	428
11	10170	X	9664	-0-	-506	-0-	9250	2	414	9	N	376	390	1	1	8	413
12	10509	X	9148	-0-	-1361	-0-	8733	2	415	9	N	377	3	8			787

TOTAL GAS PROD: 138,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,779

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

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	5983	X	4600	-0-	-1383	-0-	3573	2	1027	9	N	934	556	1	20	8	828
02	5236	X	4546	-0-	-690	-0-	3636	2	910	9	N	827	1157	1	6	8	492
03	5673	X	4592	-0-	-1081	-0-	3742	2	850	9	N	773	942	1	22	8	301
04	5400	X	4564	-0-	-836	-0-	3660	2	904	9	N	822	756	1			367
05	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	3580	2	911	9	N	828	946	1			249
06	4860	X	4447	-0-	-413	-0-	3569	2	878	9	N	798	751	1	5	8	291
07	5022	X	4807	-0-	-215	-0-	3937	2	870	9	N	791	720	1			362
08	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	3649	2	782	9	N	711	734	1			339
09	4560	X	3985	-0-	-575	-0-	3229	2	756	9	N	687	909	1			117
10	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	3583	2	767	9	N	697	536	1	6	8	272
11	4650	X	3548	-0-	-1102	-0-	2813	2	735	9	N	668	550	1			390
12	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	3380	2	667	9	N	606	731	1	6	8	259

TOTAL GAS PROD: 52,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,142

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

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	6417	X	5081	-0-	-1336	-0-	4015	2	1066	9	N	969	1127	1			393
02	5572	X	4787	-0-	-785	-0-	3923	2	864	9	N	785	968	1			210
03	5890	X	5189	-0-	-701	-0-	4219	2	970	9	N	882	770	1			322
04	5700	X	4870	-0-	-830	-0-	3955	2	915	9	N	832	951	1			203
05	5456	X	4671	-0-	-785	-0-	3804	2	867	9	N	788	753	1			238
06	5130	X	4953	-0-	-177	-0-	4117	2	836	9	N	760	746	1			252
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	4839	2	889	9	N	808	913	1			147
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	4843	2	850	9	N	773	560	1			360
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	4365	2	748	9	N	680	723	1			317
10	5735	X	5267	-0-	-468	-0-	4484	2	783	9	N	712	742	1			287
11	5550	X	4803	-0-	-747	-0-	4097	2	706	9	N	642	573	1			356
12	5735	X	4845	-0-	-890	-0-	4116	2	729	9	N	663	565	1			454

TOTAL GAS PROD: 61,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,294

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

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	17298	X	13973	-0-	-3325	-0-	12231	2	1742	9	N	1584	1730	1	14	8	529
02	15232	X	12264	-0-	-2968	-0-	10791	2	1473	9	N	1339	1157	1	4	8	707
03	16089	X	12908	-0-	-3181	-0-	11356	2	1552	9	N	1411	1526	1	14	8	578
04	15390	X	12217	-0-	-3173	-0-	10772	2	1445	9	N	1314	1345	1			547
05	15035	X	12329	-0-	-2706	-0-	10866	2	1463	9	N	1330	1580	1			297
06	13530	X	11478	-0-	-2052	-0-	10166	2	1312	9	N	1193	1345	1	4	8	141
07	13578	X	11611	-0-	-1967	-0-	10358	2	1253	9	N	1139	1116	1			164
08	12896	X	11197	-0-	-1699	-0-	9970	2	1227	9	N	1115	736	1			543
09	12210	X	10438	-0-	-1772	-0-	9301	2	1137	9	N	1034	921	1			656
10	12338	X	10202	-0-	-2136	-0-	9093	2	1109	9	N	1008	1286	1	3	8	375
11	11490	X	9504	-0-	-1986	-0-	8441	2	1063	9	N	966	919	1			422
12	11625	X	9497	-0-	-2128	-0-	8467	2	1030	9	N	936	906	1	3	8	449

TOTAL GAS PROD: 137,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,369

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

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	11563	X	9381	-0-	-2182	-0-	8363	2	1018	9	N	925	981	1			247
02	9996	X	7174	-0-	-2822	-0-	6299	2	875	9	N	795	898	1			144
03	10478	X	7741	-0-	-2737	-0-	6789	2	952	9	N	865	730	1			279
04	9870	X	8218	-0-	-1652	-0-	7284	2	934	9	N	849	849	1			279
05	9393	X	8910	-0-	-483	-0-	7968	2	942	9	N	856	876	1			259
06	9090	X	8717	-0-	-373	-0-	7826	2	891	9	N	810	815	1			254
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8066	2	867	9	N	788	902	1			140
08	8897	X	8645	-0-	-252	-0-	7823	2	822	9	N	747	742	1			145
09	8730	X	8078	-0-	-652	-0-	7317	2	761	9	N	692	568	1			269
10	9021	X	8234	-0-	-787	-0-	7402	2	832	9	N	756	707	1			318
11	8730	X	7707	-0-	-1023	-0-	6957	2	750	9	N	682	726	1			274
12	8928	X	7730	-0-	-1198	-0-	6982	2	748	9	N	680	715	1			239

TOTAL GAS PROD: 99,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,445

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	17484	X	10068	-0-	-7416	-0-	9017	2	1051	9	N	955	941	1	1	8	460
02	14420	X	9031	-0-	-5389	-0-	8116	2	915	9	N	832	953	1	2	8	337
03	14415	X	10984	-0-	-3431	-0-	9941	2	1043	9	N	948	951	1	4	8	330
04	13080	X	10292	-0-	-2788	-0-	9361	2	931	9	N	846	752	1			424
05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10051	2	919	9	N	835	926	1	1	8	332
06	10620	X	10000	-0-	-620	-0-	9229	2	771	9	N	701	742	1	2	8	289
07	10974	X	10193	-0-	-781	-0-	9442	2	751	9	N	683	558	1			414
08	10974	X	10209	-0-	-765	-0-	9455	2	754	9	N	685	746	1	1	8	352
09	10620	X	9872	-0-	-748	-0-	9121	2	751	9	N	683	755	1			280
10	10974	X	8681	-0-	-2293	-0-	7937	2	744	9	N	676	753	1	1	8	202
11	9990	X	7843	-0-	-2147	-0-	7125	2	718	9	N	653	585	1	1	8	269
12	10199	X	7394	-0-	-2805	-0-	6765	2	629	9	N	572	386	1	1	8	454

TOTAL GAS PROD: 115,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,069

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	23767	-0-		-10147		-0-	22400	2	1367	9	N	1243	1330	1			268
02	30632	X	23153	-0-		-7479		-0-	21797	2	1356	9	N	1233	1132	1	5	8	364
03	30845	X	25815	-0-		-5030		-0-	24379	2	1436	9	N	1305	1325	1			344
04	29850	X	25579	-0-		-4271		-0-	24241	2	1338	9	N	1216	1323	1			237
05	26846	X	25847	-0-		-999		-0-	24615	2	1232	9	N	1120	933	1	4	8	420
06	24990	X	23917	-0-		-1073		-0-	22831	2	1086	9	N	987	1126	1	5	8	276
07	26443	X	21996	-0-		-4447		-0-	21092	2	904	9	N	822	738	1			360
08	26443	X	21757	-0-		-4686		-0-	20829	2	928	9	N	844	755	1	10	8	439
09	25590	X	21223	-0-		-4367		-0-	20376	2	847	9	N	770	761	1			448
10	25854	X	21668	-0-		-4186		-0-	20758	2	910	9	N	827	956	1	6	8	313
11	23910	X	19402	-0-		-4508		-0-	18661	2	741	9	N	674	578	1	3	8	406
12	22010	X	19546	-0-		-2464		-0-	18762	2	784	9	N	713	764	1	3	8	352

TOTAL GAS PROD: 273,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,754

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8076	-0-		-2278		-0-	6815	2	1261	9	N	1146	973	1	10	8	574
02	9352	X	7500	-0-		-1852		-0-	6418	2	1082	9	N	984	1159	1	3	8	396
03	9610	X	8247	-0-		-1363		-0-	7030	2	1217	9	N	1106	1143	1	11	8	348
04	9060	X	7456	-0-		-1604		-0-	6415	2	1041	9	N	946	946	1			348
05	8308	X	6758	-0-		-1550		-0-	5777	2	981	9	N	892	940	1			300
06	8040	X	6395	-0-		-1645		-0-	5441	2	954	9	N	867	737	1	3	8	427
07	8308	X	7059	-0-		-1249		-0-	6104	2	955	9	N	868	937	1			358
08	8246	X	7101	-0-		-1145		-0-	6177	2	924	9	N	840	917	1			281
09	7470	X	6423	-0-		-1047		-0-	5605	2	818	9	N	744	738	1			287
10	7068	X	6778	-0-		-290		-0-	5934	2	844	9	N	767	751	1	3	8	300
11	6870	X	6400	-0-		-470		-0-	5697	2	703	9	N	639	387	1			552
12	7099	X	6412	-0-		-687		-0-	5665	2	747	9	N	679	1115	1	3	8	113

TOTAL GAS PROD: 84,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,478

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

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	6014	X	4534	-0-		-1480		-0-	4179	2	355	9	N	323	188	1	7	8	480
02	5292	X	4281	-0-		-1011		-0-	4038	2	243	9	N	221	387	1	2	8	312
03	5363	X	4764	-0-		-599		-0-	4478	2	286	9	N	260	192	1	12	8	368
04	5190	X	4174	-0-		-1016		-0-	3955	2	219	9	N	199	377	1			190
05	5022	X	4024	-0-		-998		-0-	3827	2	197	9	N	179	187	1			182
06	4620	X	3460	-0-		-1160		-0-	3249	2	211	9	N	192	194	1	3	8	177
07	4774	X	3454	-0-		-1320		-0-	3280	2	174	9	N	158	194	1			141
08	4774	X	3352	-0-		-1422		-0-	3189	2	163	9	N	148					289
09	4170	X	2956	-0-		-1214		-0-	2838	2	118	9	N	107	186	1			210
10	4030	X	2865	-0-		-1165		-0-	2680	2	185	9	N	168	191	1	3	8	184
11	3450	X	2436	-0-		-1014		-0-	2303	2	133	9	N	121					305
12	3441	X	2978	-0-		-463		-0-	2889	2	89	9	N	81	199	1	2	8	185

TOTAL GAS PROD: 43,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	7006	X	4693	-0-	-2313	-0-	4196	2	497	9	N	452	578	1	8	8	441
02	6020	X	4116	-0-	-1904	-0-	3678	2	438	9	N	398	384	1	2	8	453
03	6386	X	4925	-0-	-1461	-0-	4437	2	488	9	N	444	388	1	12	8	497
04	6030	X	4896	-0-	-1134	-0-	4447	2	449	9	N	408	586	1			319
05	5332	X	4748	-0-	-584	-0-	4371	2	377	9	N	343	383	1			279
06	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	4203	2	366	9	N	333	374	1	3	8	235
07	5053	X	4186	-0-	-867	-0-	3864	2	322	9	N	293	382	1			146
08	5053	X	3918	-0-	-1135	-0-	3595	2	323	9	N	294	189	1			251
09	4890	X	3444	-0-	-1446	-0-	3162	2	282	9	N	256	190	1			317
10	4743	X	3259	-0-	-1484	-0-	2949	2	310	9	N	282	368	1	3	8	228
11	4560	X	2685	-0-	-1875	-0-	2430	2	255	9	N	232	190	1			270
12	4185	X	2744	-0-	-1441	-0-	2533	2	211	9	N	192	183	1	4	8	275

TOTAL GAS PROD: 48,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,927

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	12524	X	9603	-0-	-2921	-0-	7375	2	2228	9	N	2025	1947	1	7	8	348
02	10640	X	8080	-0-	-2560	-0-	6319	2	1761	9	N	1601	1367	1	3	8	579
03	10788	X	8522	-0-	-2266	-0-	6831	2	1691	9	N	1537	1923	1	11	8	182
04	9660	X	7636	-0-	-2024	-0-	6013	2	1623	9	N	1475	1363	1			294
05	9610	X	7418	-0-	-2192	-0-	5748	2	1670	9	N	1518	1525	1			287
06	9300	X	6912	-0-	-2388	-0-	5439	2	1473	9	N	1339	1333	1	4	8	289
07	8959	X	7864	-0-	-1095	-0-	6327	2	1537	9	N	1397	1516	1			170
08	8525	X	7767	-0-	-758	-0-	6306	2	1461	9	N	1328	1326	1			172
09	7650	X	6981	-0-	-669	-0-	5659	2	1322	9	N	1202	950	1			424
10	7874	X	6941	-0-	-933	-0-	5678	2	1263	9	N	1148	1322	1	3	8	247
11	7620	X	6728	-0-	-892	-0-	5541	2	1187	9	N	1079	1144	1			182
12	7874	X	7272	-0-	-602	-0-	6043	2	1229	9	N	1117	960	1	3	8	336

TOTAL GAS PROD: 91,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,766

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-	-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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	6580	-0-	-2596	-0-	6016	2	564	9	N	513	785	1	15	8	187
02	7812	X	5651	-0-	-2161	-0-	5180	2	471	9	N	428	398	1	4	8	213
03	8153	X	6404	-0-	-1749	-0-	5919	2	485	9	N	441	393	1	17	8	244
04	7890	X	5734	-0-	-2156	-0-	5271	2	463	9	N	421	193	1			472
05	7502	X	5180	-0-	-2322	-0-	4737	2	443	9	N	403	571	1			304
06	6360	X	4378	-0-	-1982	-0-	3959	2	419	9	N	381	377	1	4	8	304
07	6417	X	4969	-0-	-1448	-0-	4545	2	424	9	N	385	381	1			308
08	6417	X	5080	-0-	-1337	-0-	4654	2	426	9	N	387	354	1			341
09	5730	X	4876	-0-	-854	-0-	4487	2	389	9	N	354	375	1			320
10	5177	X	4341	-0-	-836	-0-	3965	2	376	9	N	342	371	1	4	8	287
11	4920	X	3547	-0-	-1373	-0-	3221	2	326	9	N	296	192	1			391
12	5084	X	3005	-0-	-2079	-0-	2710	2	295	9	N	268	384	1	3	8	272

TOTAL GAS PROD: 59,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,619

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 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	22847	X	17383	-0-	-5464	-0-	15806	2	1577	9	N	1434	1572	1			292
02	20468	X	14898	-0-	-5570	-0-	13565	2	1333	9	N	1212	1225	1	7	8	272
03	19623	X	16826	-0-	-2797	-0-	15433	2	1393	9	N	1266	1213	1			325
04	18330	X	14874	-0-	-3456	-0-	13623	2	1251	9	N	1137	861	1			601
05	17391	X	15349	-0-	-2042	-0-	14164	2	1185	9	N	1077	1389	1	7	8	282
06	16830	X	14296	-0-	-2534	-0-	13172	2	1124	9	N	1022	854	1	7	8	443
07	16833	X	14124	-0-	-2709	-0-	13051	2	1073	9	N	975	1195	1			223
08	16833	X	13708	-0-	-3125	-0-	12652	2	1056	9	N	960	863	1	17	8	303
09	14880	X	12811	-0-	-2069	-0-	11862	2	949	9	N	863	868	1			298
10	15345	X	12748	-0-	-2597	-0-	11790	2	958	9	N	871	868	1	8	8	293
11	14310	X	10361	-0-	-3949	-0-	9500	2	861	9	N	783	863	1	4	8	209
12	14136	X	10257	-0-	-3879	-0-	9387	2	870	9	N	791	529	1	5	8	466

TOTAL GAS PROD: 167,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,391

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	27249	X	12163	-0-	-15086	-0-	9967	2	2196	9	N	1996	1954	1	20	8	449
02	12936	X	9334	-0-	-3602	-0-	7724	2	1610	9	N	1464	1371	1	5	8	537
03	14322	X	11482	-0-	-2840	-0-	9835	2	1647	9	N	1497	1360	1	19	8	655
04	13830	X	10317	-0-	-3513	-0-	8979	2	1338	9	N	1216	1361	1			510
05	12989	X	12542	-0-	-447	-0-	11123	2	1419	9	N	1290	1346	1			454
06	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	11364	2	1087	9	N	988	1142	1	5	8	295
07	11470	X	10183	-0-	-1287	-0-	9134	2	1049	9	N	954	958	1			291
08	12555	X	9882	-0-	-2673	-0-	8836	2	1046	9	N	951	934	1			308
09	12450	X	8211	-0-	-4239	-0-	7393	2	818	9	N	744	743	1			309
10	12865	X	6108	-0-	-6757	-0-	5394	2	714	9	N	649	710	1	4	8	244
11	12450	X	6018	-0-	-6432	-0-	5303	2	715	9	N	650	561	1			333
12	10168	X	6116	-0-	-4052	-0-	5398	2	718	9	N	653	739	1	3	8	244

TOTAL GAS PROD: 114,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,052

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	19065	X	12077	-0-	-6988	-0-	10128	2	1949	9	N	1772	1765	1	22	8	388
02	15904	X	9739	-0-	-6165	-0-	8208	2	1531	9	N	1392	1561	1	6	8	213
03	17608	X	10515	-0-	-7093	-0-	8906	2	1609	9	N	1463	1364	1	23	8	289
04	15720	X	11092	-0-	-4628	-0-	9533	2	1559	9	N	1417	979	1			727
05	13671	X	10095	-0-	-3576	-0-	8753	2	1342	9	N	1220	1696	1			251
06	11700	X	10368	-0-	-1332	-0-	9103	2	1265	9	N	1150	1121	1	6	8	274
07	11470	X	10820	-0-	-650	-0-	9533	2	1287	9	N	1170	1121	1			323
08	11470	X	10951	-0-	-519	-0-	9691	2	1260	9	N	1145	1085	1			383
09	11100	X	9993	-0-	-1107	-0-	8873	2	1120	9	N	1018	1282	1			119
10	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	10127	2	1163	9	N	1057	561	1	5	8	610
11	10590	X	9872	-0-	-718	-0-	8950	2	922	9	N	838	1101	1			347
12	10943	X	9748	-0-	-1195	-0-	8778	2	970	9	N	882	923	1	5	8	301

TOTAL GAS PROD: 126,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,524

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	96441	X	62637	-0-	-33804	-0-	55067	2	7570	9	N	6882	7141	1	22	8	308
02	87108	X	56557	-0-	-30551	-0-	49948	2	6609	9	N	6008	5763	1	15	8	538
03	68040	X	68040	-0-	-0-	-0-	61328	2	6712	9	N	6102	6112	1	28	8	500
04	68283	X	68283	-0-	-0-	-0-	62963	2	5320	9	N	4836	4543	1			793
05	69542	X	69542	-0-	-0-	-0-	64843	2	4699	9	N	4272	4462	1	1	8	602
06	65850	X	64437	-0-	-1413	-0-	60678	2	3759	9	N	3417	3242	1	10	8	767
07	70556	X	65106	-0-	-5450	-0-	61725	2	3381	9	N	3074	3261	1			580
08	70556	X	61982	-0-	-8574	-0-	59130	2	2852	9	N	2593	2298	1	1	8	874
09	68280	X	56581	-0-	-11699	-0-	54179	2	2402	9	N	2184	2679	1			379
10	69533	X	55671	-0-	-13862	-0-	53413	2	2258	9	N	2053	2031	1	11	8	390
11	64440	X	50919	-0-	-13521	-0-	48996	2	1923	9	N	1748	1875	1	1	8	262
12	65100	X	48315	-0-	-16785	-0-	46538	2	1777	9	N	1615	1513	1	7	8	357

TOTAL GAS PROD: 728,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,784

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	77072	X	14702	-0-	-62370	-0-	11416	2	3286	9	N	2987	3161	1			325
02	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	13665	2	2697	9	N	2452	2342	1			435
03	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	15615	2	2688	9	N	2444	2541	1	22	8	316
04	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	13939	2	2295	9	N	2086	1961	1			441
05	15779	X	15388	-0-	-391	-0-	13331	2	2057	9	N	1870	2115	1			196
06	15270	X	12175	-0-	-3095	-0-	10582	2	1593	9	N	1448	1332	1	4	8	308
07	15779	X	12117	-0-	-3662	-0-	10488	2	1629	9	N	1481	1522	1			267
08	15779	X	12530	-0-	-3249	-0-	10998	2	1532	9	N	1393	1326	1			334
09	15270	X	12157	-0-	-3113	-0-	10791	2	1366	9	N	1242	1127	1			449
10	15376	X	11056	-0-	-4320	-0-	9809	2	1247	9	N	1134	1283	1	4	8	296
11	12180	X	9651	-0-	-2529	-0-	8570	2	1081	9	N	983	947	1			332
12	12555	X	9557	-0-	-2998	-0-	8532	2	1025	9	N	932	955	1	3	8	306

TOTAL GAS PROD: 160,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,452

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	0		41911	-0-	41911	440427	37251	2	4660	9	N	4236	4159	1			366
02	476218	X	35791	-0-	-440427	-0-	31847	2	3944	9	N	3585	3427	1			524
03	38148	X	38148	-0-	-0-	-0-	34190	2	3958	9	N	3598	3614	1			508
04	36248	X	36248	-0-	-0-	-0-	32727	2	3521	9	N	3201	3394	1			315
05	35774	X	33891	-0-	-1883	-0-	30713	2	3178	9	N	2889	2561	1	3	8	640
06	34620	X	31517	-0-	-3103	-0-	28599	2	2918	9	N	2653	2774	1	3	8	516
07	35774	X	32303	-0-	-3471	-0-	29523	2	2780	9	N	2527	2434	1	4	8	605
08	35774	X	31717	-0-	-4057	-0-	29040	2	2677	9	N	2434	2471	1	9	8	559
09	34620	X	30165	-0-	-4455	-0-	27800	2	2365	9	N	2150	2071	1			638
10	33883	X	30130	-0-	-3753	-0-	27851	2	2279	9	N	2072	2277	1	4	8	429
11	31530	X	27760	-0-	-3770	-0-	25740	2	2020	9	N	1836	1735	1	2	8	528
12	32302	X	27204	-0-	-5098	-0-	25198	2	2006	9	N	1824	2089	1	2	8	261

TOTAL GAS PROD: 396,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,005

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	0		45077	-0-	45077	501558	41746	2	3331	9	N	3028	3207	1			365
02	536767	X	35209	-0-	-501558	-0-	32665	2	2544	9	N	2313	2284	1			394
03	36580	X	34241	-0-	-2339	-0-	32117	2	2124	9	N	1931	2084	1			241
04	35400	X	32637	-0-	-2763	-0-	30151	2	2486	9	N	2260	2088	1			413
05	37544	X	37544	-0-	-0-	-0-	35093	2	2451	9	N	2228	2416	1	4	8	221
06	36681	X	36681	-0-	-0-	-0-	34643	2	2038	9	N	1853	1488	1	4	8	582
07	36580	X	35445	-0-	-1135	-0-	33650	2	1795	9	N	1632	1861	1			353
08	36580	X	35151	-0-	-1429	-0-	33498	2	1653	9	N	1503	1493	1	8	8	355
09	35400	X	33872	-0-	-1528	-0-	32466	2	1406	9	N	1278	1314	1			319
10	36580	X	33623	-0-	-2957	-0-	32322	2	1301	9	N	1183	1150	1	4	8	348
11	35400	X	31067	-0-	-4333	-0-	29837	2	1230	9	N	1118	1159	1	2	8	305
12	35433	X	29765	-0-	-5668	-0-	28685	2	1080	9	N	982	965	1	3	8	319

TOTAL GAS PROD: 420,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,309

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	0		46965	-0-	46965	333629	42129	2	4836	9	N	4396	4724	1			368
02	368697	X	35068	-0-	-333629	-0-	31700	2	3368	9	N	3062	3034	1			396
03	36208	X	33513	-0-	-2695	-0-	30591	2	2922	9	N	2656	2652	1			400
04	35040	X	31551	-0-	-3489	-0-	28633	2	2918	9	N	2653	2667	1			386
05	36289	X	36289	-0-	-0-	-0-	33474	2	2815	9	N	2559	2219	1	4	8	722
06	35040	X	34709	-0-	-331	-0-	32318	2	2391	9	N	2174	2420	1	4	8	472
07	36208	X	33670	-0-	-2538	-0-	31677	2	1993	9	N	1812	1672	1			612
08	36208	X	31609	-0-	-4599	-0-	29837	2	1772	9	N	1611	1878	1	7	8	338
09	35040	X	28948	-0-	-6092	-0-	27428	2	1520	9	N	1382	1321	1			399
10	36208	X	30718	-0-	-5490	-0-	29254	2	1464	9	N	1331	1333	1	4	8	393
11	34710	X	27529	-0-	-7181	-0-	26299	2	1230	9	N	1118	1147	1	2	8	362
12	33666	X	25821	-0-	-7845	-0-	24709	2	1112	9	N	1011	967	1	3	8	403

TOTAL GAS PROD: 396,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,765

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	0		35582	-0-	35582	260831	31623	2	3959	9	N	3599	4123	1			179
02	0		27394	-0-	27394	288225	24413	2	2981	9	N	2710	2566	1			323
03	0		25689	-0-	25689	313914	23003	2	2686	9	N	2442	2536	1			229
04	338892	X	24978	-0-	-313914	-0-	22199	2	2779	9	N	2526	2022	1			733
05	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	25760	2	2501	9	N	2274	2583	1	4	8	420
06	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	24631	2	2059	9	N	1872	1847	1	4	8	441
07	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	24426	2	1973	9	N	1794	2048	1	4	8	183
08	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	23633	2	1786	9	N	1624	1546	1	9	8	252
09	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	22216	2	1526	9	N	1387	1382	1			257
10	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	22119	2	1474	9	N	1340	1394	1	4	8	199
11	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	20130	2	1274	9	N	1158	1033	1	3	8	321
*12	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	19562	2	1210	9	N	1100	1039	1	3	8	379

TOTAL GAS PROD: 309,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,826

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44855	-0-	44855	275046	39399	2	5456	9	N	4960	4924	1			434
02	0		35214	-0-	35214	310260	31213	2	4001	9	N	3637	3589	1			482
03	0		34917	-0-	34917	345177	31444	2	3473	9	N	3157	3030	1			609
04	378045	X	32868	-0-	-345177	-0-	29385	2	3483	9	N	3166	3194	1			581
05	38309	X	38309	-0-	-0-	-0-	35080	2	3229	9	N	2935	3073	1	5	8	438
06	37262	X	37262	-0-	-0-	-0-	34543	2	2719	9	N	2472	2410	1	5	8	495
07	35582	X	35582	-0-	-0-	-0-	33235	2	2347	9	N	2134	2058	1			571
08	35155	X	35155	-0-	-0-	-0-	32975	2	2180	9	N	1982	2057	1	11	8	485
09	32924	X	32924	-0-	-0-	-0-	31079	2	1845	9	N	1677	1871	1			291
10	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	30210	2	1684	9	N	1531	1319	1	5	8	498
11	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	27163	2	1507	9	N	1370	1365	1	3	8	500
*12	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	27239	2	1396	9	N	1269	1530	1	4	8	235

TOTAL GAS PROD: 416,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,290

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 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	0		54155	-0-	54155	294810	49304	2	4851	9	N	4410	4474	1			255
02	0		42003	-0-	42003	336813	38792	2	3211	9	N	2919	2917	1			257
03	0		39480	-0-	39480	376293	36269	2	3211	9	N	2919	2919	1			257
04	412893	X	36600	-0-	-376293	-0-	33659	2	2941	9	N	2674	2580	1			351
05	35726	X	35726	-0-	-0-	-0-	32995	2	2731	9	N	2483	2450	1	7	8	377
06	33678	X	33678	-0-	-0-	-0-	31320	2	2358	9	N	2144	2206	1	7	8	308
07	32718	X	32718	-0-	-0-	-0-	30607	2	2111	9	N	1919	1883	1	5	8	339
08	32581	X	32110	-0-	-471	-0-	30140	2	1970	9	N	1791	1713	1	9	8	408
09	31530	X	29923	-0-	-1607	-0-	28219	2	1704	9	N	1549	1552	1			405
10	32581	X	29348	-0-	-3233	-0-	27711	2	1637	9	N	1488	1697	1	5	8	191
11	31530	X	26182	-0-	-5348	-0-	24796	2	1386	9	N	1260	1205	1	4	8	242
12	32581	X	25646	-0-	-6935	-0-	24303	2	1343	9	N	1221	1039	1	6	8	418

TOTAL GAS PROD: 417,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,777

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65658	X	14164	-0-	-51494	-0-	5962	2	8202	9	N	7456	7514	1			481
02	59304	X	27340	-0-	-31964	-0-	17936	2	9404	9	N	8549	8533	1			497
03	65658	X	47169	-0-	-18489	-0-	37617	2	9552	9	N	8684	8686	1			495
04	63540	X	59187	-0-	-4353	-0-	50499	2	8688	9	N	7898	7480	1			913
05	73917	X	73917	-0-	-0-	-0-	65252	2	8665	9	N	7877	8317	1			473
06	69656	X	69656	-0-	-0-	-0-	62779	2	6877	9	N	6252	5749	1			976
07	89055	X	89055	-0-	-0-	-0-	82822	2	6233	9	N	5666	5956	1			686
08	78507	X	78507	-0-	-0-	-0-	72977	2	5530	9	N	5027	5147	1			566
09	68627	X	68627	-0-	-0-	-0-	64106	2	4521	9	N	4110	4187	1			489
10	65658	X	62891	-0-	-2767	-0-	59015	2	3876	9	N	3524	3545	1			468
11	63540	X	58238	-0-	-5302	-0-	54803	2	3435	9	N	3123	3217	1			374
12	65658	X	58181	-0-	-7477	-0-	55010	2	3171	9	N	2883	2830	1	9	8	418

TOTAL GAS PROD: 706,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,049

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	554	-0-	-128	-0-	93 4	1 9	457	2	N	4					221
02	616	N	358	-0-	-258	-0-	27	1	331	2	N	-0-					221
03	682	N	518	-0-	-164	-0-	93	1	425	2	N	-0-					221
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	90	1	631	2	N	-0-					221
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	93	1	564	2	N	-0-					221
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	N	-0-					221
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	93	1	513	2	N	-0-					221
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					221
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					221
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. //CONT.// 780000
FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	46	1	1876	2	Y	-0-					1
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	38	1	1728	2	Y	1					2
							1	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	56	1	2208	2	Y	-0-					2
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	57	1	2058	2	Y	-0-					2
05	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	49	1	1774	2	Y	-0-					2
06	2190	N	1761	-0-	-429	-0-	54	1	1707	2	Y	-0-					2
07	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	62	1	1901	2	Y	-0-					2
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	61	1	1898	2	Y	-0-					2
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	45	1	1846	2	Y	-0-					2
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	56	1	1923	2	Y	-0-					2
11	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	51	1	1728	2	Y	-0-					2
12	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	50	1	1701	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	258	1	1378	2	Y	2	2	8			93
							2	9									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	257	1	1003	2	Y	2	2	8			93
							2	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	236	1	937	2	Y	2	2	8			93
							2	9									
04	1590	N	900	-0-	-690	-0-	276	1	623	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
05	1395	N	949	-0-	-446	-0-	293	1	655	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
06	1140	N	953	-0-	-187	-0-	288	1	665	2	Y	-0-					93
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	298	1	613	2	Y	-0-					93
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	298	1	716	2	Y	10					103
							11	9									
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	288	1	563	2	Y	-0-					103
10	899	N	326	-0-	-573	-0-	298	1	20	2	Y	7	85	1			25
							8	9									
11	990	N	358	-0-	-632	-0-	288	1	70	2	Y	-0-					25
12	868	N	320	-0-	-548	-0-	298	1	22	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1527	2	Y	2	2	8			68
							2	9									
02	1456	N	1260	-0-	-196	-0-	101	1	1156	2	Y	3	3	8			68
							3	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	2	Y	3	3	8			68
							3	9									
04	1560	N	745	-0-	-815	-0-	185	1	558	2	Y	2	2	8			68
							2	9									
05	1395	N	415	-0-	-980	-0-	223	1	192	2	Y	-0-					68
06	1320	N	216	-0-	-1104	-0-	216	1			Y	-0-					68
07	775	N	223	-0-	-552	-0-	223	1			Y	-0-					68
08	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	1			Y	-0-					68
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			Y	-0-					68
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					68
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			Y	-0-					68
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

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

01	372	N	323	-0-	-49	-0-	21	1	302	2	Y	-0-					15
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					15
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	Y	-0-					15
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					15
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					15
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			Y	-0-					15
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	116	1	111	2	Y	-0-					15
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	133	1	262	2	Y	13					28
							14	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	129	1	209	2	Y	14					42
							15	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	133	1	307	2	Y	15	30	1			27
							17	9									
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	129	1	258	2	Y	-0-					27
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	133	1	277	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	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		22	-0-	22	22	22	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	267	1	124	2	Y	-0-					20
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	241	1	118	2	Y	-0-					20
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	267	1	126	2	Y	-0-					20
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	258	1	114	2	Y	-0-					20
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	267	1	26	2	Y	-0-					20
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	258	1	7	2	Y	-0-					20
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	267	1	5	2	Y	-0-					20
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	267	1	57	2	Y	-0-					20
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	258	1	88	2	Y	-0-					20
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	267	1	60	2	Y	-0-					20
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	258	1	107	2	Y	-0-					20
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	267	1	156	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		642	-0-	642	794	180	1	377	2	Y	77	4	8			260
							85	9									
02	T. A.		1294	-0-	1294	2088	202	1	938	2	Y	140	358	1	8	8	34
							154	9									
03	3168	X	1080	-0-	-2088	-0-	223	1	744	2	Y	103	9	8			128
							113	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	216	1	469	2	Y	42	3	8			167
							46	9									
05	1240	N	584	-0-	-656	-0-	223	1	228	2	Y	121	176	1	4	8	108
							133	9									
06	1050	N	353	-0-	-697	-0-	216	1	106	2	Y	28	1	8			135
							31	9									
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	223	1	145	2	Y	47					182
							52	9									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	223	1	333	2	Y	60	167	1			75
							66	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	216	1	264	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	223	1	300	2	Y	22					97
							24	9									
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	216	1	255	2	Y	40					137
							44	9									
12	496	N	299	-0-	-197	-0-	223	1	58	2	Y	16					153
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	22	-0-	22	22	22	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22 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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	899	N	328	-0-	-571	-0-	47	1	280	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	68	1	610	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	75	1	770	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	105	1	1159	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	108	1	1339	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	112	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	230	-0-	-1475	-0-	112	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	214	-0-	-1226	-0-	108	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	208	-0-	-815	-0-	112	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	108	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	112	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4209	X	637	-0-	-3572	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					37
02	2044	X	567	-0-	-1477	-0-	17	1	549	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
03	2263	X	515	-0-	-1748	-0-	21	1	493	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
04	990	X	339	-0-	-651	-0-	11	1	327	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					37
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					37
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					37
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	Y	5					42
							6	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	108	1	466	2	Y	13					55
							14	9									
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	112	1	516	2	Y	20	58	1			17
							22	9									
11	720	N	538	-0-	-182	-0-	108	1	424	2	Y	5					22
							6	9									
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	112	1	514	2	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	1116	N	920	-0-	-196	-0-	97	1	821	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	97	1	734	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
03	837	N	793	-0-	-44	-0-	104	1	686	2	Y	3	3	8			45
							3	9									
04	900	N	673	-0-	-227	-0-	105	1	564	2	Y	4	2	8			47
							4	9									
05	930	N	338	-0-	-592	-0-	112	1	224	2	Y	2	2	8			47
							2	9									
06	780	N	192	-0-	-588	-0-	108	1	84	2	Y	-0-					47
07	682	N	127	-0-	-555	-0-	112	1	15	2	Y	-0-					47
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	112	1	354	2	Y	-0-					47
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	108	1	276	2	Y	-0-					47
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			Y	-0-					47
11	450	N	108	-0-	-342	-0-	108	1			Y	-0-					47
12	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	1			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHUMBLEY WELL #: 1 RRCID -> 172893 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7955 - 7965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	384	1	1788	3	N	-0-					154
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	348	1	1503	3	N	-0-					154
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	382	1	1791	3	N	25					179
							28	9									
04	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	367	1	1649	3	N	-0-					179
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	376	1	1718	3	N	-0-					179
06	2130	N	1800	-0-	-330	-0-	367	1	1433	3	N	-0-					179
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	386	1	1722	3	N	-0-					179
08	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	380	1	1468	3	N	-0-					179
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	370	1	1564	3	N	20					199
							22	9									
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	385	1	1627	3	N	-0-					199
11	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	428	1	1058	3	N	-0-	22	1			177
12	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	457	1	1478	3	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 23,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1060	-0-	-25	-0-	273	1	787	3	N	-0-					104
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	245	1	636	3	N	-0-					104
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	273	1	794	3	N	22					126
							24	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	266	1	757	3	N	-0-					126
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	278	1	828	3	N	-0-					126
06	1050	N	855	-0-	-195	-0-	260	1	595	3	N	-0-					126
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	268	1	706	3	N	-0-					126
08	1116	N	890	-0-	-226	-0-	270	1	620	3	N	-0-					126
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	266	1	700	3	N	8					134
							9	9									
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	275	1	722	3	N	27					161
							30	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	341	1	663	3	N	53					214
							58	9									
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	350	1	874	3	N	13					227
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1725	1	483	3	N	-0-					188
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	1558	1	695	3	N	-0-					188
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1725	1	605	3	N	-0-					188
04	2070	N	1771	-0-	-299	-0-	1669	1	102	3	N	-0-					188
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	1725	1	708	3	N	-0-					188
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1669	1	431	3	N	-0-					188
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1725	1	191	3	N	-0-					188
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	1725	1	494	3	N	-0-					188
09	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	1669	1	289	3	N	-0-					188
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1725	1	206	3	N	-0-					188
11	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	1669	1	381	3	N	-0-					188
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1725	1	381	3	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 25,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
HUFF 9 WELL #: 1 RRCID -> 270706 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 8082 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	172					172
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	121	1			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	1			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09623 04/29/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		1022	-0-	1022	1022	597	2	425	9	N	386	193	1			193
03	0		8449	-0-	8449	9471	5701	2	2748	9	N	2498	2216	1			475
04	0		24224	-0-	24224	33695	18772	2	5452	9	N	4956	4891	1			540
05	0		32947	-0-	32947	66642	26559	2	6388	9	N	5807	6072	1			275
06	0		32009	-0-	32009	98651	26441	2	5568	9	N	5062	5087	1			250
07	128799	X	30148	-0-	-98651	-0-	25309	2	4839	9	N	4399	4293	1			356
08	26581	X	26581	-0-	-0-	-0-	22406	2	4175	9	N	3795	3692	1			459
09	25560	X	22057	-0-	-3503	-0-	18506	2	3551	9	N	3228	3344	1			343
10	26412	X	21774	-0-	-4638	-0-	18452	2	3322	9	N	3020	2976	1			387
11	25560	X	20497	-0-	-5063	-0-	17545	2	2952	9	N	2684	2532	1			539
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

TOTAL GAS PROD: 219,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,835

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	651	N	123	-0-	-528	-0-	123	2			N	-0-					99
02	504	N	125	-0-	-379	-0-	116	2	9	9	N	8					107
03	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					107
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					107
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	634	2	20	9	N	18	75	1			50
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					50
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-	38	5			12
08	651	N	39	-0-	-612	-0-	39	2			N	-0-					12
09	480	N	38	-0-	-442	-0-	38	2			N	-0-					12
10	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					12
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					18
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	2342	3			N	-0-					18
03	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	2648	3			N	-0-					18
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			N	-0-					18
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					18
06	2550	N	2473	-0-	-77	-0-	2473	3			N	-0-					18
07	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2603	3			N	-0-					18
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					18
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					18
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					18
11	2580	N	2495	-0-	-85	-0-	2495	3			N	-0-					18
12	2666	N	2518	-0-	-148	-0-	2518	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 30,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	3	10	9	N	9					85
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	942	3	1	9	N	1					86
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	3	10	9	N	9					95
04	1020	N	736	-0-	-284	-0-	727	3	9	9	N	8					103
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					103
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					103
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2744	2	41	9	N	37					116
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2269	2	28	9	N	25					141
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2499	2	32	9	N	29					170
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2422	2	26	9	N	24					194
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2568	2	36	9	N	33	180	1			47
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	113	1	2403	2	N	32					79
							35	9									
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	276	1	2376	2	N	21					100
							23	9									
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2646	2	23	9	N	21					121
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2450	2	33	9	N	30					151
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2504	2	18	9	N	16					167
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2353	2	37	9	N	34					201
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2305	2	24	9	N	22					223

TOTAL GAS PROD: 30,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	475	-0-	55	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	12	1	486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 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

01	1240	N	357	-0-	-883	-0-	12	1	345	2	N	-0-		23
02	1176	N	503	-0-	-673	-0-	11	1	492	2	N	-0-		23
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	12	1	1081	2	N	29		52
							280	4	32	9				
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	682	2	344	4	N	-0-		52
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1545	2	137	4	N	10		62
							11	9						
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-		62
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1351	2	44	9	N	40		102
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-		102
09	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	1022	2	17	9	N	15		117
10	1395	N	941	-0-	-454	-0-	863	2	72	4	N	5		122
							6	9						
11	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			N	-0-		122
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	12	1	1154	2	N	-0-		122

TOTAL GAS PROD: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

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

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	36	-0-	36	55331	22	1	14	2	N	-0-					99
02	SWR 10	104	-0-	104	55435	20	1	12	2	N	65					164
						72	9									
03	SWR 10	46	-0-	46	55481	22	1	22	2	N	2					166
						2	9									
04	SWR 10	45	-0-	45	55526	45	2			N	-0-					166
05	SWR 10	256	-0-	256	55782	70	2	186	9	N	169	117	1			218
06	SWR 10	55	-0-	55	55837	55	2			N	-0-					218
07	SWR 10	43	-0-	43	55880	42	2	1	9	N	1	167	5			52
08	SWR 10	348	-0-	348	56228	348	2			N	-0-					52
09	SWR 10	340	-0-	340	56568	340	2			N	-0-					52
10	SWR 10	443	-0-	443	57011	443	2			N	-0-					52
*11	SWR 10	229	-0-	229	57240	229	2			N	-0-					52
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	57240					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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-					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-	1	5			110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	5			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	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					22
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	268	2			N	-0-					22
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					22
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					22
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					22
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					22
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					22
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					22
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					22
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					22
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					22
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,941 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	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	2			N	-0-					12
02	672	N	574	-0-	-98	-0-	574	2			N	-0-					12
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					12
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					12
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					12
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					12
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					12
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					12
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					12
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					12
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					12
12	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,347 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					97
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	N	13					110
							14	9									
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	12	1	317	3	N	-0-					110
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	292	3	19	9	N	17					127
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					127
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					127
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					127
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					127
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					127
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	296	3	7	9	N	6					133
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					133
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	961	N	738	-0-	-223	-0-	696	3	42	9	N	38					127
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	701	3			N	-0-					127
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					127
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					127
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					127
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					127
07	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					127
08	806	N	361	-0-	-445	-0-	361	3			N	-0-					127
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	3			N	-0-					127
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					127
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					127
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	11	1	578	3	N	-0-					74
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	N	21					95
							23	9									
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	11	1	513	3	N	-0-					95
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	466	3	33	9	N	30					125
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					125
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					125
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					125
08	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-					125
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					125
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					125
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	N	2					127
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	409	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	558	N	390	-0-	-168	-0-	11	1	379	3	N	-0-					30
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	10	1	416	3	N	-0-					30
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	N	-0-					30
							342	4									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					30
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	712	3	291	4	N	-0-					30
06	720	N	526	-0-	-194	-0-	526	3			N	-0-					30
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					30
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-					30
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					30
10	713	N	581	-0-	-132	-0-	578	3	3	9	N	3					33
11	630	N	502	-0-	-128	-0-	502	3			N	-0-					33
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	11	1	535	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	12	1	1180	3	N	-0-					70
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	10	1	1208	3	N	44					114
							48	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	12	1	1179	3	N	-0-					114
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			N	-0-					114
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	3			N	-0-					114
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1271	3	55	9	N	50					164
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					164
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1174	3	36	9	N	33					197
09	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	1110	3	26	9	N	24	192	1			29
10	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1130	3	11	9	N	10					39
11	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	3			N	-0-					39
12	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	12	1	1042	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 14,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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

01	527 N	266	-0-	-261	-0-	12	1	254	3	N	-0-					75
02	476 N	14	-0-	-462	-0-	10	1	4	9	N	4					79
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	763	3	N	-0-					79
						441	4									
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					79
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	522	3	20	4	N	-0-					79
06	660 N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-					79
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					79
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					79
09	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					79
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					79
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					79
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	12	1	469	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

01	961 N	707	-0-	-254	-0-	12	1	695	3	N	-0-					18
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	3	N	-0-					18
03	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	12	1	1032	3	N	-0-					18
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					18
05	1147 N	976	-0-	-171	-0-	976	3			N	-0-					18
06	1020 N	959	-0-	-61	-0-	959	3			N	-0-					18
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					18
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					18
09	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					18
10	1116 N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					18
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					18
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	12	1	950	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,552 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. 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	28551	X	22086	-0-	-6465		-0-	11	1	21659	3	N	378	378	1			119
								416	9									
02	24304	X	21380	-0-	-2924		-0-	10	1	20841	3	N	481	484	1			116
								529	9									
03	26319	X	22791	-0-	-3528		-0-	11	1	22403	3	N	343	380	1			79
								377	9									
04	24450	X	21246	-0-	-3204		-0-	20572	3	674	9	N	613	559	1			133
05	23777	X	21324	-0-	-2453		-0-	20907	3	417	9	N	379	360	1			152
06	23010	X	19975	-0-	-3035		-0-	19774	3	201	9	N	183	178	1			157
07	23684	X	20259	-0-	-3425		-0-	19918	3	341	9	N	310	366	1			101
08	22785	X	19530	-0-	-3255		-0-	19319	3	211	9	N	192	190	1			103
09	21270	X	18364	-0-	-2906		-0-	18131	3	233	9	N	212	187	1			128
10	21328	X	18556	-0-	-2772		-0-	18247	3	309	9	N	281	180	1			229
11	19980	X	17370	-0-	-2610		-0-	17009	3	361	9	N	328	371	1			186
12	20274	X	17358	-0-	-2916		-0-	11	1	17202	3	N	132	179	1			139
								145	9									

TOTAL GAS PROD: 240,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,832

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

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	2364	X	2364	-0-	-0-		-0-	12	1	2352	3	N	-0-					33
02	2677	X	2677	-0-	-0-		-0-	11	1	2552	3	N	104					137
								114	9									
03	2841	X	2841	-0-	-0-		-0-	12	1	2829	3	N	-0-					137
04	2751	X	2751	-0-	-0-		-0-	2696	3	55	9	N	50					187
05	2746	X	2746	-0-	-0-		-0-	2703	3	43	9	N	39	189	1			37
06	2670	X	2670	-0-	-0-		-0-	2664	3	6	9	N	5					42
07	2920	X	2920	-0-	-0-		-0-	2920	3			N	-0-					42
08	2217	N	2217	-0-	-0-		-0-	1945	3	214	4	N	53					95
								58	9									
09	2040	N	1640	-0-	-400		-0-	1329	3	311	4	N	-0-					95
10	3100	N	3107	-0-	7		7	3003	3	104	4	N	-0-					95
11	2040	N	1308	-0-	-732		-0-	1175	3	133	4	N	-0-					95
12	1705	N	1624	-0-	-81		-0-	12	1	1446	3	N	54					149
								107	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 28,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	36	1	9598	2	N	114					262
							125	9									
02	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	32	1	8520	2	N	75					337
							83	9									
03	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	36	1	9133	2	N	120	169	1			288
							132	9									
04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8635	2	87	4	N	95	176	1			207
							105	9									
05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	8890	2	65	4	N	152	179	1			180
							167	9									
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8528	2	146	9	N	133	179	1			134
07	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	8964	2	107	9	N	97					231
08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8669	2	95	9	N	86	172	1			145
09	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8319	2	160	4	N	191					336
							210	9									
10	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8402	2	110	9	N	100					436
*11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7950	2	112	9	N	102	184	1			354
*12	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	36	1	8107	2	N	21	188	1			187
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 105,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,286

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	15650	-0-	-1710	-0-	35	1	15204	2	N	374	361	1			233
							411	9									
02	15484	X	13766	-0-	-1718	-0-	32	1	13620	2	N	104	192	1			145
							114	9									
03	16833	X	15675	-0-	-1158	-0-	35	1	15308	2	N	302	194	1			253
							332	9									
04	15900	X	14913	-0-	-987	-0-	14484	2	429	9	N	390	391	1			252
05	16306	X	14782	-0-	-1524	-0-	14605	2	177	9	N	161	189	1			224
06	15450	X	14198	-0-	-1252	-0-	13805	2	393	9	N	357	345	1			236
07	15686	X	14291	-0-	-1395	-0-	14034	2	257	9	N	234	178	1			292
08	15686	X	13959	-0-	-1727	-0-	13816	2	143	9	N	130	191	1			231
09	15000	X	13430	-0-	-1570	-0-	13147	2	283	9	N	257	187	1			301
10	14787	X	13624	-0-	-1163	-0-	13411	2	213	9	N	194	190	1			305
*11	14190	X	13066	-0-	-1124	-0-	12697	2	369	9	N	335	364	1			276
12	14291	X	13162	-0-	-1129	-0-	35	1	12984	2	N	130	204	1			202
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 170,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

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. 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	5642	X	4785	-0-	-857	-0-	37	1	4646	2	N	93	183	1	157
							102	9							
02	4956	X	4386	-0-	-570	-0-	33	1	4314	2	N	35			192
							39	9							
03	5394	X	4768	-0-	-626	-0-	37	1	4687	2	N	40			232
							44	9							
04	5040	X	4399	-0-	-641	-0-	4312	2	87	9	N	79	188	1	123
05	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	4698	2	85	9	N	77			200
06	4770	X	4610	-0-	-160	-0-	4547	2	63	9	N	57			257
07	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	10925	2	75	9	N	68			325
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4702	2	94	9	N	85	187	1	223
09	4620	X	4357	-0-	-263	-0-	4296	2	61	9	N	55			278
10	7006	X	4375	-0-	-2631	-0-	4295	2	80	9	N	73	185	1	166
11	6780	X	1846	-0-	-4934	-0-	1827	2	19	9	N	17			183
12	7006	X	1012	-0-	-5994	-0-	36	1	957	2	N	17			200
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 55,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2480	X	1407	-0-	-1073	-0-	37	1	1272	2	N	89	195	1	109
							98	9							
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	33	1	3340	2	N	55			164
							61	9							
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	37	1	3504	2	N	85	192	1	57
							94	9							
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2835	2	116	9	N	105			162
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3571	2	83	9	N	75			237
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3098	2	105	9	N	95	189	1	143
07	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12024	2	131	9	N	119			262
08	2480	X	1178	-0-	-1302	-0-	1178	2			N	-0-	32	5	230
09	2400	X	874	-0-	-1526	-0-	752	2	122	9	N	111	184	1	157
10	2480	X	1610	-0-	-870	-0-	1483	2	127	9	N	115			272
11	2400	X	958	-0-	-1442	-0-	890	2	68	9	N	62			334
12	2480	X	884	-0-	-1596	-0-	37	1	841	2	N	5	197	1	142
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 35,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

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	13113	X	11415	-0-	-1698	-0-	35	1	11220	3	N	145	192	1			214
							160	9									
02	11536	X	9945	-0-	-1591	-0-	31	1	9765	3	N	135	189	1			160
							149	9									
03	12524	X	11079	-0-	-1445	-0-	35	1	10611	3	N	394	386	1			168
							433	9									
04	11610	X	10157	-0-	-1453	-0-	9926	3	231	9	N	210	182	1			196
05	11563	X	10023	-0-	-1540	-0-	10023	3			N	-0-					196
06	11070	X	9913	-0-	-1157	-0-	9459	3	454	9	N	413	189	1			420
07	11129	X	9052	-0-	-2077	-0-	8857	3	195	9	N	177	182	1			415
08	11129	X	9312	-0-	-1817	-0-	9222	3	90	9	N	82	367	1			130
09	10170	X	9001	-0-	-1169	-0-	8813	3	188	9	N	171					301
10	10230	X	9199	-0-	-1031	-0-	8932	3	267	9	N	243	200	1			344
*11	9900	X	8403	-0-	-1497	-0-	8205	3	198	9	N	180	165	1			359
12	9300	X	8219	-0-	-1081	-0-	35	1	8144	3	N	36	192	1			203
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 115,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

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	5952	X	2603	-0-	-3349	-0-	2396	2	207	9	N	188	196	1			207
02	5124	X	4010	-0-	-1114	-0-	3976	2	34	9	N	31	187	1			51
03	5673	X	4516	-0-	-1157	-0-	4321	2	195	9	N	177	184	1			44
04	5460	X	4220	-0-	-1240	-0-	4052	2	168	9	N	153					197
05	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	4329	2	112	9	N	102	186	1			113
06	4470	X	3654	-0-	-816	-0-	3379	2	275	9	N	250	178	1			185
07	4588	X	4373	-0-	-215	-0-	4193	2	180	9	N	164					349
08	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	4377	2	86	9	N	78	193	1			234
09	4350	X	3636	-0-	-714	-0-	3541	2	95	9	N	86					320
10	4433	X	3327	-0-	-1106	-0-	3197	2	130	9	N	118	181	1			257
*11	4320	X	2310	-0-	-2010	-0-	2236	2	74	9	N	67	195	1			129
12	4464	X	2611	-0-	-1853	-0-	11	1	2457	2	N	130	158	1			101
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 44,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

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. (I) GAS LIFT(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	538	-0-	-392	-0-	527	3	11	9	N	10					206
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	3			N	-0-	30	5			176
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	735	3	274	9	N	249					425
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	639	3	172	9	N	156	191	1			390
05	744	N	580	-0-	-164	-0-	178	1	402	3	N	-0-	83	5			307
06	960	N	606	-0-	-354	-0-	172	1	306	3	N	116	182	1			241
							128	9									
07	930	N	488	-0-	-442	-0-	178	1	310	3	N	-0-	56	5			185
08	589	N	423	-0-	-166	-0-	178	1	204	3	N	37					222
							41	9									
09	600	N	421	-0-	-179	-0-	172	1	175	3	N	67					289
							74	9									
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	178	1	122	3	N	25					314
							28	9									
*11	420	N	303	-0-	-117	-0-	172	1	52	3	N	72	188	1			198
							79	9									
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	178	1	124	3	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8	9	N	7	131	1			21
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	374	3	11	9	N	10					31
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	828	3	39	9	N	35					66
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	735	3	36	9	N	33					99
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	793	3	31	9	N	28					127
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	3	17	9	N	15					142
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	891	3	26	9	N	24					166
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	827	3	32	9	N	29					195
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	3	14	9	N	13	166	1			42
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	820	3	23	9	N	21					63
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	3	19	9	N	17					80
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	754	3	20	9	N	18					98

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					56
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					56
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					56
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					56
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					56
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS 225 WELL #: RRCID -> 064653 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10806 - 10866

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2016

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

FLOWERS WELL #: 2 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 - P/A 10/13/16

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	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	88	1	1323	3	N	-0-					75
02	1400 N	1117	-0-	-283	-0-	77	1	1040	3	N	-0-					75
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	90	1	1366	3	N	1					76
						1	9									
04	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	90	1	1395	3	N	-0-					76
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	92	1	1311	3	N	-0-					76
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	3	N	-0-					76
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	111	1	1680	3	N	121					197
						133	9									
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	3	N	-0-					197
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	100	1	1545	3	N	-0-					197
10	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	98	1	1451	3	N	-0-					197
11	1530 N	1174	-0-	-356	-0-	77	1	1097	3	N	-0-					197
12	1705 N	1450	-0-	-255	-0-	94	1	1356	3	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 17,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	84	1	1266	3	N	-0-					63
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	86	1	1151	3	N	29					92
							32	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	85	1	1291	3	N	-0-					92
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	3	N	90					182
							99	9									
05	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	79	1	1126	3	N	-0-					182
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	75	1	1188	3	N	-0-					182
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	78	1	1187	3	N	43					225
							47	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	84	1	1283	3	N	-0-					225
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	80	1	1236	3	N	-0-					225
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	83	1	1231	3	N	20					245
							22	9									
11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	81	1	1148	3	N	-0-					245
12	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	82	1	1187	3	N	11					256
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	168	1	2525	3	N	-0-					205
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	145	1	1945	3	N	-0-					205
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	167	1	2541	3	N	-0-					205
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	3	N	-0-					205
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	3	N	-0-					205
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	162	1	2564	3	N	-0-					205
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	152	1	2307	3	N	-0-					205
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	162	1	2482	3	N	-0-					205
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	150	1	2325	3	N	-0-					205
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	159	1	2355	3	N	-0-					205
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	172	1	2450	3	N	-0-					205
*12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	165	1	2386	3	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 30,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 7228 RRCID -> 146778 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10678 - 10864

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-

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

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-			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-

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

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-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1042	2	4	9	N	4	4	8			15
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					15
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					15
04	1020	N	1043	-0-	23	-0-	1039	2	4	9	N	4	4	8			15
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					15
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					15
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					15
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					15
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					15
10	1147	N	949	-0-	-198	-0-	945	2	4	9	N	4	4	8			15
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					15
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2177	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1982	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2100	N	2179	-0-	79	-0-	2175	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2275	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2239	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2224	3	20	9	N	18	18	8			-0-
08	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	1947	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2268	3	11	9	N	10	10	8			-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2260	3	15	9	N	14	14	8			-0-
12	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2258	3	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

01	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1758	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	1570	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1698	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	1525	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1809	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1718	3	26	9	N	24	24	8			-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1759	3	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1690	3	35	9	N	32	32	8			-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1736	3	15	9	N	14	14	8			-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	3	25	9	N	23	23	8			-0-
12	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1638	3	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					18
02	2156	N	1660	-0-	-496	-0-	1660	3			N	-0-					18
03	2604	N	2105	-0-	-499	-0-	2104	3	1	9	N	1	1	8			18
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2555	3	1	9	N	1	1	8			18
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					18
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					18
07	2635	N	2042	-0-	-593	-0-	2042	3			N	-0-					18
08	2790	N	2457	-0-	-333	-0-	2457	3			N	-0-					18
09	2700	N	2093	-0-	-607	-0-	2093	3			N	-0-					18
10	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					18
11	2584	N	2566	-0-	-18	-0-	2566	3			N	-0-					18
*12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 29,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-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		178	-0-	178	178	178	3			N	-0-					12
09	14B2 EXT		500	-0-	500	678	500	3			N	-0-					12
10	14B2 EXT		522	-0-	522	1200	522	3			N	-0-					12
11	1698	X	498	-0-	-1200	-0-	498	3			N	-0-					12
*12	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1891	3	64	9	N	58	1	8			154
02	1624	N	1557	-0-	-67	-0-	1509	3	48	9	N	44	1	8			197
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1560	3	42	9	N	38	198	1	2	8	35
04	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	1504	3	42	9	N	38					73
05	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	1272	3	30	9	N	27	1	8			99
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1947	3	46	9	N	42	1	8			140
07	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1328	3	42	9	N	38	6	8			172
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1213	3	20	9	N	18					190
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	3	166	1			27
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					27
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

01	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1522	3	3	9	N	3	3	8			42
02	1428	N	1049	-0-	-379	-0-	1047	3	2	9	N	2	2	8			42
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	3	3	9	N	3	3	8			42
04	1470	N	1487	-0-	17	-0-	1485	3	2	9	N	2	2	8			42
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	3	2	9	N	2	2	8			42
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1473	3	1	9	N	1	1	8			42
07	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	3			N	-0-					42
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	3	2	9	N	2	2	8			42
09	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1457	3	3	9	N	3	3	8			42
10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1380	3	2	9	N	2	2	8			42
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5	5	8			42
12	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1463	3	6	9	N	5	5	8			42

TOTAL GAS PROD: 17,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	3			N	-0-					11
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					11
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					11
04	1170	N	1314	-0-	144	-0-	1312	3	2	9	N	2	2	8			11
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					11
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	3	3	9	N	3	3	8			11
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					11
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					11
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1333	3	24	9	N	22	6	8			27
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					27
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	3	10	9	N	9	27	1	9	8	-0-
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1264	-0-	-69	-0-	1264	3			N	-0-					13
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					13
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					13
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					13
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					13
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	3	3	9	N	3	3	8			13
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					13
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					13
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					13
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					13
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-	13	1			-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	394	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	393	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	379	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	-0-	-76	-0-	326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	308	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	330	N	345	-0-	15	-0-	344	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	347	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	333	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					17
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	810	3	7	9	N	6	6	8			17
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					17
04	840	N	916	-0-	76	-0-	916	3			N	-0-					17
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	3	3	9	N	3	3	8			17
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					17
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1091	3	10	9	N	9	9	8			17
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					17
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	3	7	9	N	6	6	8			17
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					17
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1001	3	14	9	N	13	17	1	13	8	-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	533	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	600	N	611	-0-	11	-0-	610	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	511	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	620	N	426	-0-	-194	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	489	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	472	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	372	N	360	-0-	-12	-0-	352	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	314	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	316	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	325	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	311	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1098	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	941	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1036	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1026	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1003	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1112	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1123	3	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1489	-0-	-123	-0-	1486	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1456	N	1198	-0-	-258	-0-	1195	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1440	N	1621	-0-	181	-0-	1618	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1470	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1620	N	1065	-0-	-555	-0-	1059	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1674	N	85	-0-	-1589	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		221	-0-	221	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 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	868	N	806	-0-	-62	-0-	802	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	732	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	800	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	776	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	774	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	805	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	804	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	767	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	728	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	600	N	839	-0-	239	-0-	837	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

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	5	5	8			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38	1			-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 #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	510	N	941	-0-	431	-0-	930	3	11	9	N	10	10	8			-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	904	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	801	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

HOBART RANCH WELL #: 468 RRCID -> 182580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10797 - 11149

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - P/A 08/15/18

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	306	-0-	306	306	306	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	342	-0-	342	648	342	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	161	-0-	161	809	161	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	125	-0-	125	934	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

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

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

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	2178	-0-	-116	-0-	2174	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	1958	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2092	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2100	N	2191	-0-	91	-0-	2188	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2111	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2252	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2259	3	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2325	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	2164	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2295	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2233	3	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	2218	3	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HOBART RANCH WELL #: 867 RRCID -> 198888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10836 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18

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

HOBART RANCH WELL #: 869 RRCID -> 198891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11320 PERF.10795 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	5	5	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/18

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

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	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1808	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1613	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1886	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1740	N	1784	-0-	44	-0-	1781	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1988	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1757	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	3	17	9	N	15	15	8			-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1999	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1914	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1983	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	3	9	9	N	8	8	8			-0-
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1893	3	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1777	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1619	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1685	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	1560	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1755	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1697	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1695	3	30	9	N	27	27	8			-0-
08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1752	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1680	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1656	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1610	3	21	9	N	19	19	8			-0-
12	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1616	3	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	450	N	467	-0-	17	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOBART RANCH WELL #: 1168 RRCID -> 211038 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	992	N	877	-0-	-115	-0-	45	1	832	3	N	-0-					-0-
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	39	1	764	3	N	-0-					-0-
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	41	1	822	3	N	-0-					-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	39	1	786	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	40	1	828	3	N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	38	1	778	3	N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	67	1	1214	3	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-					-0-
09	810	N	514	-0-	-296	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	771	-0-	-407	-0-	36	1	735	3	N	-0-					-0-
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	6	6	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	432	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	402	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	546	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2541	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2139	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2130	N	1879	-0-	-251	-0-	1877	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2106	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2043	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1988	3	30	9	N	27	27	8			-0-
08	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	1861	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2043	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1961	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	1789	3	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	2852	N	2743	-0-	-109	-0-	2724	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	2800	N	2820	-0-	20	20	2801	3	19	9	N	17	17	8			-0-
03	2914	N	2816	-0-	-98	-0-	2797	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2640	N	2671	-0-	31	-0-	2660	3	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	2668	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2970	X	2338	-0-	-632	-0-	2336	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	2307	3	17	9	N	15	15	8			-0-
08	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	2345	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	2269	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	2515	3	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2533	3	25	9	N	23	23	8			-0-
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2550	3	20	9	N	18	18	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	660	N	1003	-0-	343	-0-	1000	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1070	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1098	3	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-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

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1904	-0-	-607	-0-	1902	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2240	X	1689	-0-	-551	-0-	1686	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2201	X	1948	-0-	-253	-0-	1945	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	1746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2759	3	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2770	3	50	9	N	45	45	8			-0-
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2826	3	19	9	N	17	17	8			-0-
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2750	3	26	9	N	24	24	8			-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2814	3	17	9	N	15	15	8			-0-
11	2610	N	2511	-0-	-99	-0-	2482	3	29	9	N	26	26	8			-0-
*12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2809	3	31	9	N	28	28	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	270	X	425	-0-	155	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	603	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	742	3	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	5	5	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-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-

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	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	1933	3	58	9	N	53	46	8			52
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2067	3	92	9	N	84	83	8			53
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2185	3	77	9	N	70	70	8			53
04	1920 N	2130	-0-	210	-0-	2080	3	50	9	N	45	45	8			53
05	2387 N	2197	-0-	-190	-0-	2150	3	47	9	N	43	43	8			53
06	2190 N	2051	-0-	-139	-0-	2015	3	36	9	N	33	33	8			53
07	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2009	3	145	9	N	132	132	8			53
08	2201 N	2065	-0-	-136	-0-	2014	3	51	9	N	46	46	8			53
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2007	3	72	9	N	65	65	8			53
10	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	1939	3	48	9	N	44	44	8			53
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1960	3	105	9	N	95	95	8			53
12	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	1969	3	87	9	N	79	79	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3824	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3276	X	3092	-0-	-184	-0-	3078	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	3370	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	3295	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3844	X	3450	-0-	-394	-0-	3442	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	3393	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3208	3	30	9	N	27	27	8			-0-
08	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3280	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3390	X	3158	-0-	-232	-0-	3143	3	15	9	N	14	14	8			-0-
10	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	3200	3	11	9	N	10	10	8			-0-
11	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	3117	3	23	9	N	21	21	8			-0-
12	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3058	3	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

01	4216	X	3016	-0-	-1200	-0-	956	1	2024	3	N	33	33	8			-0-
							36	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	916	1	2805	3	N	27	27	8			-0-
							30	9									
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	1027	1	3058	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
04	3870	X	3979	-0-	109	-0-	992	1	2969	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	1034	1	3216	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1007	1	3111	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	1097	1	2975	3	N	63	63	8			-0-
							69	9									
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1003	1	3299	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	1003	1	3132	3	N	29	29	8			-0-
							32	9									
10	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	1032	1	3065	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
11	4170	X	3684	-0-	-486	-0-	984	1	2650	3	N	45	45	8			-0-
							50	9									
*12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1026	1	3297	3	N	31	31	8			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 48,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 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	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	515	1	2776	3	N	15					33
							17	9									
02	2856	X	2853	-0-	-3	-0-	443	1	2404	3	N	5					38
							6	9									
03	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	464	1	2323	3	N	-0-					38
04	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	440	1	2070	3	N	-0-					38
05	3317	X	2575	-0-	-742	-0-	459	1	2116	3	N	-0-					38
06	3210	X	2452	-0-	-758	-0-	441	1	2011	3	N	-0-					38
07	3162	X	2505	-0-	-657	-0-	496	1	2009	3	N	-0-					38
08	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	444	1	2066	3	N	-0-					38
09	2520	X	2373	-0-	-147	-0-	437	1	1934	3	N	2	2	8			38
							2	9									
10	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	451	1	2057	3	N	-0-					38
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	449	1	2019	3	N	-0-					38
12	2511	X	2447	-0-	-64	-0-	445	1	2001	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2325	N	1870	-0-	-455	-0-	677	1	1170	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
02	2072	N	1726	-0-	-346	-0-	607	1	1091	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
03	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	712	1	1586	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
04	1800	N	2272	-0-	472	-0-	689	1	1566	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	709	1	1610	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	690	1	1555	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	761	1	1548	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									
08	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	696	1	1564	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
09	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	694	1	1518	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	727	1	1618	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	715	1	1572	3	N	40	40	8			-0-
							44	9									
*12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	708	1	1615	3	N	31	31	8			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 26,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1574	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	1543	3	15	9	N	14	14	8			-0-
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1601	3	18	9	N	16	16	8			-0-
04	1530	N	1532	-0-	2	-0-	1518	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1627	3	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1647	3	36	9	N	33	33	8			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1674	3	13	9	N	12	12	8			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	3	20	9	N	18	18	8			-0-
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1575	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1579	3	26	9	N	24	24	8			-0-
12	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1658	3	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1246	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1146	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1287	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1212	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1262	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	3	20	9	N	18	18	8			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1278	3	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1181	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	1230 N	1078	-0-	-152	-0-	1067	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	1271 N	1035	-0-	-236	-0-	1028	3	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1569	-0-	-136	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1432	-0-	-52	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1600	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1530	N	1568	-0-	38	-0-	1567	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1536	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1834	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1649	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1842	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	1800	N	1806	-0-	6	-0-	1797	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1892	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1674	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1793	3	30	9	N	27	27	8			-0-
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1868	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1813	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1872	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1816	3	21	9	N	19	19	8			-0-
12	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1839	3	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2037	-0-	-133	-0-	2024	3	13	9	N	12	12	8			-0-
02	1904	N	1770	-0-	-134	-0-	1757	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	1992	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1933	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1636	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	1703	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	1663	3	36	9	N	33	33	8			-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1904	3	12	9	N	11	11	8			-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1807	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1868	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1836	3	28	9	N	25	25	8			-0-
12	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1845	3	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2868 RRCID -> 237527 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10869 - 12513

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	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

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	2877	-0-	-130	-0-	2863	3	14	9	N	13	13	8			-0-
02	2716	X	2541	-0-	-175	-0-	2528	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2815	3	17	9	N	15	15	8			-0-
04	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	2721	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	2528	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2721	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	2623	3	33	9	N	30	30	8			-0-
08	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	2692	3	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	2606	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2664	3	15	9	N	14	14	8			-0-
11	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	2603	3	32	9	N	29	29	8			-0-
12	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	2600	3	31	9	N	28	28	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

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	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2154	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2016	N	1990	-0-	-26	-0-	1978	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2222	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2100	N	2229	-0-	129	-0-	2220	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2380	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2393	3	26	9	N	24	24	8			-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2397	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	2400	N	2182	-0-	-218	-0-	2169	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	2157	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	2067	3	20	9	N	18	18	8			-0-
12	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	2068	3	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	12 8		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1691	-0-	-138	-0-	1662 3	29 9	N	26	8 8		140
02	1624 N	1508	-0-	-116	-0-	1490 3	18 9	N	16	125 1	9 8	22
03	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	1654 3	26 9	N	24	13 8		33
04	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1589 3	13 9	N	12	5 8		40
05	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1595 3	17 9	N	15	8 8		47
06	1620 N	1311	-0-	-309	-0-	1302 3	9 9	N	8	3 8		52
07	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1501 3	29 9	N	26	15 8		63
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1581 3	90 9	N	82	117 1	11 8	17
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1532 3	14 9	N	13	13 8		17
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1577 3	9 9	N	8	8 8		17
11	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1412 3	15 9	N	14	14 8		17
12	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1481 3	20 9	N	18	18 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1311	3	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1232 N	1186	-0-	-46	-0-	1177	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1290 N	1315	-0-	25	-0-	1311	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1235	3	17	9	N	15	15	8			-0-
08	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1249	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	1217	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1232	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	3	11	9	N	10	10	8			-0-
*12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	3	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3068 RRCID -> 244134 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11205 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1319	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1176	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1304	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1264	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1279	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1246	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1255	3	26	9	N	24	24	8			-0-
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1286	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1242	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	3	10	9	N	9	9	8			-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1250	3	23	9	N	21	21	8			-0-
12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1239	3	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3086	3	22	9	N	20	20	8			-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2901	3	24	9	N	22	22	8			-0-
03	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2772	3	21	9	N	19	19	8			-0-
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2922	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	2758	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	2780	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2760	3	36	9	N	33	33	8			-0-
08	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2770	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	2631	3	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2741	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2618	3	26	9	N	24	24	8			-0-
12	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	2617	3	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

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	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2552	3	13	9	N	12	12	8			-0-
02	2632	X	2372	-0-	-260	-0-	2359	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	2433	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2594	3	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2551	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2673	3	15	9	N	14	14	8			-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2554	3	29	9	N	26	26	8			-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2444	3	17	9	N	15	15	8			-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2565	3	30	9	N	27	27	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

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	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3191	3	22	9	N	20	20	8			-0-
02	3192	X	2909	-0-	-283	-0-	2885	3	24	9	N	22	22	8			-0-
03	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3194	3	25	9	N	23	23	8			-0-
04	3360	X	2676	-0-	-684	-0-	2666	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3014	3	15	9	N	14	14	8			-0-
06	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	3027	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3031	3	20	9	N	18	18	8			-0-
08	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3158	3	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3040	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3131	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	3034	3	12	9	N	11	11	8			-0-
12	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	3103	3	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

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	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	2626	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2408	N	2223	-0-	-185	-0-	2212	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2417	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2550	N	2470	-0-	-80	-0-	2462	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2291	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	2281	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2542	N	2182	-0-	-360	-0-	2152	3	30	9	N	27	27	8			-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2286	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	2183	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2248	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	2170	3	22	9	N	20	20	8			-0-
12	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2229	3	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3835	-0-	-877	-0-	884	1	2895	3	N	51	46	8			58
							56	9									
02	4256	X	4124	-0-	-132	-0-	825	1	3234	3	N	59	37	8			80
							65	9									
03	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	918	1	3667	3	N	53	34	8			99
							58	9									
04	4770	X	4498	-0-	-272	-0-	887	1	3561	3	N	45	27	8			117
							50	9									
05	4929	X	4589	-0-	-340	-0-	908	1	3614	3	N	61	24	8			154
							67	9									
06	4500	X	4391	-0-	-109	-0-	883	1	3453	3	N	50	17	8			187
							55	9									
07	4650	X	3122	-0-	-1528	-0-	615	1	2467	3	N	36	24	8			199
							40	9									
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	918	1	4284	3	N	37	182	1	29	8	25
							41	9									
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	896	1	3710	3	N	37	37	8			25
							41	9									
10	4588	X	4504	-0-	-84	-0-	908	1	3568	3	N	25	25	8			25
							28	9									
11	4980	X	3851	-0-	-1129	-0-	877	1	2906	3	N	62	62	8			25
							68	9									
12	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	911	1	3806	3	N	41	41	8			-0-
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 52,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2879	-0-	-345	-0-	2836	3	43	9	N	39	22	8			162
02	2912	X	2574	-0-	-338	-0-	2531	3	43	9	N	39	26	8			175
03	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2738	3	40	9	N	36	22	8			189
04	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2615	3	61	9	N	55	185	1	14	8	45
05	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	2501	3	48	9	N	44	14	8			75
06	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	2461	3	33	9	N	30	10	8			95
07	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	2360	3	84	9	N	76	45	8			126
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2814	3	53	9	N	48	11	8			163
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2660	3	51	9	N	46	166	1	26	8	17
10	2573	X	2544	-0-	-29	-0-	2526	3	18	9	N	16	16	8			17
11	2760	X	2606	-0-	-154	-0-	2578	3	28	9	N	25	17	1	25	8	-0-
12	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2692	3	28	9	N	25	25	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

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	3	3	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	3216	3	67	9	N	61	26	8			157
02	2968	X	2966	-0-	-2	-0-	2911	3	55	9	N	50	27	8			180
03	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	2964	3	37	9	N	34	173	1	23	8	18
04	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	2975	3	59	9	N	54	19	8			53
05	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3126	3	58	9	N	53	19	8			87
06	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3008	3	50	9	N	45	14	8			118
07	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	2873	3	102	9	N	93	66	8			145
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3239	3	51	9	N	46	18	8			173
09	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3037	3	41	9	N	37	156	1	37	8	17
10	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2926	3	21	9	N	19	19	8			17
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3134	3	54	9	N	49	49	8			17
12	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3104	3	45	9	N	41	41	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

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	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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: 2

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	837	N	758	-0-	-79	-0-	756	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	784	N	694	-0-	-90	-0-	693	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	732	-0-	-229	-0-	731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	755	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	671	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	703	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

01	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2544	3	23	9	N	21	21	8			-0-
02	2464	X	2210	-0-	-254	-0-	2185	3	25	9	N	23	23	8			-0-
03	2635	X	2469	-0-	-166	-0-	2443	3	26	9	N	24	24	8			-0-
04	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	2383	3	18	9	N	16	16	8			-0-
05	2573	X	2515	-0-	-58	-0-	2497	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	2383	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2271	3	53	9	N	48	48	8			-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2530	3	17	9	N	15	15	8			-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2379	3	28	9	N	25	25	8			-0-
10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2285	3	15	9	N	14	14	8			-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2446	3	26	9	N	24	24	8			-0-
12	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	2318	3	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

01	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	2999	3	20	9	N	18	18	8			-0-
02	2912	X	2757	-0-	-155	-0-	2734	3	23	9	N	21	21	8			-0-
03	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	2831	3	24	9	N	22	22	8			-0-
04	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	2719	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2877	3	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2756	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	2693	3	40	9	N	36	36	8			-0-
08	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2793	3	15	9	N	14	14	8			-0-
09	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2674	3	22	9	N	20	20	8			-0-
10	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	2656	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	2578	3	32	9	N	29	29	8			-0-
12	2821	X	2477	-0-	-344	-0-	2451	3	26	9	N	24	24	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2988	3	50	9	N	45	12	8			122
02	2828	X	2748	-0-	-80	-0-	2704	3	44	9	N	40	62	1	10	8	90
03	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	2991	3	55	9	N	50	105	1	17	8	18
04	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	2865	3	47	9	N	43	12	8			49
05	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	2990	3	45	9	N	41	12	8			78
06	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	2860	3	44	9	N	40	8	8			110
07	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2873	3	80	9	N	73	39	8			144
08	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	2974	3	34	9	N	31	72	1	14	8	89
09	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2854	3	24	9	N	22	40	1	22	8	49
10	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2832	3	15	9	N	14	14	8			49
11	2910	X	2336	-0-	-574	-0-	2301	3	35	9	N	32	32	8			49
12	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2903	3	31	9	N	28	28	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

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

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

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	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1851	2	31	9	N	28					83
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1601	2	17	9	N	15					98
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	N	1					99
04	1650	N	339	-0-	-1311	-0-	339	2			N	-0-					99
05	1705	N	34	-0-	-1671	-0-	33	2	1	9	N	1	67	1			33
06	1200	N	9	-0-	-1191	-0-	9	2			N	-0-					33
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1274	2	23	9	N	21					97
02	1456	N	1053	-0-	-403	-0-	1046	2	7	9	N	6					103
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1735	2	23	9	N	21					124
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1615	2	20	9	N	18					142
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	N	14					156
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1651	2	20	9	N	18					174
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	14	155	1			33
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2445	2	19	9	N	17					50
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2523	2	30	9	N	27					77
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2445	2	30	9	N	27					104
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2207	2	17	9	N	15					119
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2241	2	2	9	N	2					121

TOTAL GAS PROD: 21,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					70
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	747	2			N	-0-					70
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					70
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					70
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					70
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					70
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					70
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					70
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					70
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					70
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					70
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	925	2	25	9	N	23					123
02	840	N	765	-0-	-75	-0-	757	2	8	9	N	7					130
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	2	14	9	N	13					143
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	859	2	30	9	N	27					170
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					175
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	867	2	11	9	N	10					185
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	897	2	13	9	N	12					197
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	891	2	18	9	N	16					213
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	860	2	4	9	N	4					217
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	881	2	14	9	N	13					230
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	849	2	13	9	N	12					242
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	869	2	14	9	N	13					255

TOTAL GAS PROD: 10,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	3100	N	2127	-0-	-973	1936	2090	2	37	9	N	34					189
02	2800	N	2183	-0-	-617	1319	2147	2	36	9	N	33					222
03	3100	N	2520	-0-	-580	739	2489	2	31	9	N	28	184	1			66
04	3000	N	2412	-0-	-588	151	2386	2	26	9	N	24					90
05	2467	N	2316	-0-	-151	-0-	2286	2	30	9	N	27					117
06	2430	N	2193	-0-	-237	-0-	2170	2	23	9	N	21					138
07	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2379	2	57	9	N	52					190
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2656	2	46	9	N	42					232
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2693	2	17	9	N	15	180	1			67
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2699	2	61	9	N	55					122
11	2430	N	2257	-0-	-173	-0-	2257	2			N	-0-					122
12	2511	N	2148	-0-	-363	-0-	2148	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 28,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					113
02	1988	N	1679	-0-	-309	-0-	1679	2			N	-0-					113
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1958	2	51	9	N	46	155	1			4
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					4
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					4
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					4
07	2108	N	317	-0-	-1791	-0-	317	2			N	-0-					4
08	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			N	-0-					4
09	2130	N	1492	-0-	-638	-0-	1492	2			N	-0-					4
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					4
11	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	2			N	-0-					4
12	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

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

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					112
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					112
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					112
04	570	N	342	-0-	-228	-0-	342	2			N	-0-					112
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					112
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					112
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					112
08	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					112
09	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					112
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					112
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					112
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	399	2	31	9	N	28					146
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	369	2	25	9	N	23					169
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	420	2	28	9	N	25					194
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	385	2	34	9	N	31	175	1			50
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	388	2	24	9	N	22					72
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	373	2	22	9	N	20					92
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	379	2	22	9	N	20					112
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	380	2	22	9	N	20					132
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	395	2	25	9	N	23					155
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	374	2	28	9	N	25					180
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	353	2	24	9	N	22					202
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	365	2	17	9	N	15					217

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

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	1	2	1			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	1					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: 2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

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	3224	X	2431	-0-	-793	-0-		623	1 39 9	1769	2	N	35					243
02	2912	X	2114	-0-	-798	-0-		563	1 30 9	1521	2	N	27					270
03	3193	X	2894	-0-	-299	-0-		623	1 41 9	2230	2	N	37	8	1			299
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-		603	1 48 9	2428	2	N	44	186	1			157
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-		623	1 40 9	2612	2	N	36					193
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-		603	1 23 9	2544	2	N	21					214
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-		623	1 28 9	2631	2	N	25	172	1			67
08	3286	X	3163	-0-	-123	-0-		623	1 11 9	2529	2	N	10					77
09	3180	X	3116	-0-	-64	-0-		603	1 41 9	2472	2	N	37					114
10	3286	X	3158	-0-	-128	-0-		623	1 30 9	2505	2	N	27					141
11	3180	X	2932	-0-	-248	-0-		603	1 18 9	2311	2	N	16					157
*12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-		623	1 17 9	2659	2	N	15					172

TOTAL GAS PROD: 35,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

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	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-		748	1 42 9	1993	2	N	38					214
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-		676	1 37 9	1849	2	N	34					248
03	2759	X	2523	-0-	-236	-0-		748	1 28 9	1747	2	N	25	188	1			85
04	2850	X	2380	-0-	-470	-0-		724	1 40 9	1616	2	N	36					121
05	2945	X	2869	-0-	-76	-0-		748	1 44 9	2077	2	N	40					161
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-		724	1 34 9	1989	2	N	31					192
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-		748	1 28 9	2046	2	N	25					217
08	2883	N	2827	-0-	-56	-0-		748	1 28 9	2051	2	N	25					242
09	2760	N	2704	-0-	-56	-0-		724	1 28 9	1952	2	N	25					267
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-		748	1 28 9	2062	2	N	25					292
11	2730	N	2716	-0-	-14	-0-		724	1 30 9	1962	2	N	27	184	1			135
*12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-		748	1 14 9	2083	2	N	13					148

TOTAL GAS PROD: 32,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	189	2	17	9	N	15					90
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	158	2	19	9	N	17					107
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7	9	N	6					113
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					113
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	N	12					125
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	170	2	6	9	N	5					130
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	176	2	3	9	N	3					133
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	N	4					137
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					142
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	182	2	7	9	N	6					148
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9					157
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	181	2	11	9	N	10					167

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	472	2	19	9	N	17					144
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	443	2	17	9	N	15					159
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	477	2	15	9	N	14	2	1			171
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	466	2	20	9	N	18					189
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	471	2	26	9	N	24					213
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	465	2	22	9	N	20					233
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	466	2	8	9	N	7	184	1			56
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	456	2	8	9	N	7					63
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	419	2	9	9	N	8					71
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	423	2	13	9	N	12					83
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	429	2	13	9	N	12					95
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	398	2	24	9	N	22					117

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	1			49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

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

JONES ENERGY, LLC 441132
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

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

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	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					829
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					829
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					829
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					829
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					829
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					829
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					829
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					829
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					829
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					829
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					829
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					829

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3214	2	31	9	N	28					519
02	2464	X	2417	-0-	-47	-0-	2364	2	53	9	N	48					567
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3018	2	36	9	N	33					600
04	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	2869	2	46	9	N	42					642
05	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	3111	2	20	9	N	18	191	1			469
06	3150	X	3091	-0-	-59	-0-	3045	2	46	9	N	42					511
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3045	2	57	9	N	52					563
08	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	3000	2	52	9	N	47					610
09	3030	X	2786	-0-	-244	-0-	2740	2	46	9	N	42					652
10	3131	X	2739	-0-	-392	-0-	2687	2	52	9	N	47	194	1			505
11	3090	X	1969	-0-	-1121	-0-	1923	2	46	9	N	42					547
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					547

TOTAL GAS PROD: 31,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

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-					284
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

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

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

01	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6334	2	94	9	N	85					2101
02	5628	X	4270	-0-	-1358	-0-	4172	2	98	9	N	89	190	1			2000
03	5983	X	5130	-0-	-853	-0-	5089	2	41	9	N	37					2037
04	6210	X	3557	-0-	-2653	-0-	3440	2	117	9	N	106	192	1			1951
05	6417	X	5612	-0-	-805	-0-	5538	2	74	9	N	67					2018
06	6210	X	3750	-0-	-2460	-0-	3695	2	55	9	N	50					2068
07	5115	X	4198	-0-	-917	-0-	4108	2	90	9	N	82	184	1			1966
08	5115	X	2975	-0-	-2140	-0-	2881	2	94	9	N	85					2051
09	5430	X	3691	-0-	-1739	-0-	3597	2	94	9	N	85					2136
10	5611	X	3951	-0-	-1660	-0-	3859	2	92	9	N	84	185	1			2035
11	4050	X	1835	-0-	-2215	-0-	1802	2	33	9	N	30					2065
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					2065

TOTAL GAS PROD: 45,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	5456	X	5296	-0-	-160	-0-	261 138	1 9	4897	2	N	125					1066
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	271 163	1 9	5227	2	N	148	197	1			1017
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	231 139	1 9	4841	2	N	126	197	1			946
04	5130	X	4744	-0-	-386	-0-	230 145	1 9	4369	2	N	132	181	1			897
05	5301	X	4909	-0-	-392	-0-	233 138	1 9	4538	2	N	125					1022
06	6060	X	4714	-0-	-1346	-0-	4658	2	56	9	N	51	194	1			879
07	6262	X	4778	-0-	-1484	-0-	4658	2	120	9	N	109					988
08	5208	X	4668	-0-	-540	-0-	231 44	1 9	4393	2	N	40					1028
09	4740	X	3887	-0-	-853	-0-	197 22	1 9	3668	2	N	20	188	1			860
10	4898	X	3986	-0-	-912	-0-	195 78	1 9	3713	2	N	71					931
11	4710	X	3703	-0-	-1007	-0-	183 44	1 9	3476	2	N	40					971
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					971

TOTAL GAS PROD: 51,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

01	7006	X	6458	-0-	-548	-0-	6408	2	50	9	Y	45					1078
02	6328	X	5746	-0-	-582	-0-	5702	2	44	9	Y	40					1118
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6372	2	56	9	Y	51	191	1			978
04	6540	X	6253	-0-	-287	-0-	6207	2	46	9	Y	42					1020
05	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	5932	2	66	9	Y	60					1080
06	DLQ G-10		6254	-0-	6254	6254	6210	2	44	9	Y	40					1120
07	DLQ G-10		6249	-0-	6249	12503	6210	2	39	9	Y	35					1155
08	DLQ G-10		5945	-0-	5945	18448	5925	2	20	9	Y	18					1173
09	DLQ G-10		5685	-0-	5685	24133	5571	2	114	9	Y	104					1277
10	29724	X	5591	-0-	-24133	-0-	5561	2	30	9	Y	27	159	1			1145
*11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5381	2	63	9	Y	57	189	1			1013
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					1013

TOTAL GAS PROD: 66,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

01	9889	X	8250	-0-	-1639	-0-	8147	2	103	9	N	94					3371
02	8344	X	5989	-0-	-2355	-0-	5926	2	63	9	N	57					3428
03	9548	X	8089	-0-	-1459	-0-	8074	2	15	9	N	14	187	1			3255
04	9000	X	8395	-0-	-605	-0-	8370	2	25	9	N	23					3278
05	9300	X	8998	-0-	-302	-0-	8891	2	107	9	N	97					3375
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8342	2	90	9	N	82	183	1			3274
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9063	2	105	9	N	95					3369
08	8680	X	8453	-0-	-227	-0-	8350	2	103	9	N	94	185	1			3278
09	8700	X	6594	-0-	-2106	-0-	6502	2	92	9	N	84					3362
10	8990	X	6813	-0-	-2177	-0-	6692	2	121	9	N	110	135	1			3337
11	8880	X	5361	-0-	-3519	-0-	5269	2	92	9	N	84					3421
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					3421

TOTAL GAS PROD: 84,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5314	2	131	9	N	119	369	1			1362
02	5488	X	4852	-0-	-636	-0-	4740	2	112	9	N	102					1464
03	6293	X	5716	-0-	-577	-0-	5597	2	119	9	N	108	192	1			1380
04	5370	X	5348	-0-	-22	-0-	5234	2	114	9	N	104					1484
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5889	2	110	9	N	100	185	1			1399
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5594	2	94	9	N	85					1484
07	5704	X	5689	-0-	-15	-0-	5594	2	95	9	N	86	187	1			1383
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	5985	2	92	9	N	84					1467
09	5820	X	5214	-0-	-606	-0-	5122	2	92	9	N	84					1551
10	6014	X	4820	-0-	-1194	-0-	4714	2	106	9	N	96	188	1			1459
11	5700	X	4680	-0-	-1020	-0-	4573	2	107	9	N	97					1556
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					1556

TOTAL GAS PROD: 59,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

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

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	8029	X	6889	-0-	-1140	-0-	6867	2	22	9	N	20					1145
02	7056	X	6647	-0-	-409	-0-	6517	2	130	9	N	118	194	1			1069
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7135	2	187	9	N	170	191	1			1048
04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6875	2	202	9	N	184	198	1			1034
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6750	2	145	9	N	132	194	1			972
06	7110	X	6745	-0-	-365	-0-	6609	2	136	9	N	124	175	1			921
07	7347	X	6736	-0-	-611	-0-	6609	2	127	9	N	115					1036
08	7316	X	3209	-0-	-4107	-0-	3136	2	73	9	N	66	196	1			906
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8164	2	147	9	N	134					1040
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6891	2	142	9	N	129	190	1			979
*11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6859	2	154	9	N	140					1119
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					1119

TOTAL GAS PROD: 73,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4095	2	23	9	N	21	178	1			14
02	3920	X	3260	-0-	-660	-0-	3155	2	105	9	N	95					109
03	4464	X	2758	-0-	-1706	-0-	2725	2	33	9	N	30					139
04	4560	X	2014	-0-	-2546	-0-	2014	2			N	-0-					139
05	4247	X	2234	-0-	-2013	-0-	2231	2	3	9	N	3					142
06	3990	X	1715	-0-	-2275	-0-	1715	2			N	-0-					142
07	3596	X	1721	-0-	-1875	-0-	1715	2	6	9	N	5					147
08	2759	X	1807	-0-	-952	-0-	1794	2	13	9	N	12					159
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2185	2	28	9	N	25					184
10	2232	X	2191	-0-	-41	-0-	2158	2	33	9	N	30	192	1			22
*11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2394	2	99	9	N	90					112
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 26,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					790
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					790
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	286	1	6007	2	N	172	195	1			767
							189	9									
04	3150	X	2819	-0-	-331	-0-	136	1	2585	2	N	89					856
							98	9									
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	156	1	3051	2	N	84	192	1			748
							92	9									
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3659	2	88	9	N	80					828
07	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	3659	2	153	9	N	139	192	1			775
08	4092	X	3691	-0-	-401	-0-	177	1	3390	2	N	113	195	1			693
							124	9									
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	174	1	3251	2	N	115					808
							127	9									
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	175	1	3342	2	N	94	194	1			708
							103	9									
11	3750	X	3491	-0-	-259	-0-	170	1	3238	2	N	75					783
							83	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					783

TOTAL GAS PROD: 34,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

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	13330	X	10314	-0-	-3016	-0-	10259	2	55	9	N	50					372
*02	11620	X	10192	-0-	-1428	-0-	10177	2	15	9	N	14					386
*03	12865	X	11464	-0-	-1401	-0-	11431	2	33	9	N	30					416
*04	11850	X	10966	-0-	-884	-0-	10870	2	96	9	N	87	187	1			316
*05	11873	X	11406	-0-	-467	-0-	11296	2	110	9	N	100					416
*06	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10922	2	70	9	N	64	194	1			286
*07	11470	X	10929	-0-	-541	-0-	10840	2	89	9	N	81					367
*08	11470	X	10888	-0-	-582	-0-	10769	2	119	9	N	108	195	1			280
*09	11040	X	10518	-0-	-522	-0-	10395	2	123	9	N	112					392
*10	11408	X	10605	-0-	-803	-0-	10481	2	124	9	N	113					505
*11	10920	X	10146	-0-	-774	-0-	10016	2	130	9	N	118	199	1			424
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					424

TOTAL GAS PROD: 118,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	7533	X	7083	-0-	-450	-0-	6890	2	193	9	N	175	191	1			1666
02	6636	X	6262	-0-	-374	-0-	5895	2	367	9	N	334	389	1			1611
03	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	6895	2	132	9	N	120	190	1			1541
04	7140	X	6397	-0-	-743	-0-	6285	2	112	9	N	102					1643
05	7316	X	5639	-0-	-1677	-0-	5507	2	132	9	N	120	196	1			1567
06	6840	X	6367	-0-	-473	-0-	6200	2	167	9	N	152					1719
07	7037	X	6429	-0-	-608	-0-	6200	2	229	9	N	208	360	1			1567
08	7037	X	6708	-0-	-329	-0-	6568	2	140	9	N	127					1694
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6358	2	136	9	N	124	186	1			1632
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6506	2	143	9	N	130					1762
*11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6474	2	163	9	N	148	377	1			1533
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					1533

TOTAL GAS PROD: 71,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

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	11036	X	10643	-0-	-393	-0-	10496	2	147	9	N	134	197	1			4899
02	9856	X	8592	-0-	-1264	-0-	8447	2	145	9	N	132	199	1			4832
03	10850	X	10160	-0-	-690	-0-	10011	2	149	9	N	135					4967
04	10710	X	9027	-0-	-1683	-0-	8871	2	156	9	N	142	195	1			4914
05	11067	X	8541	-0-	-2526	-0-	8414	2	127	9	N	115					5029
06	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10158	2	227	9	N	206	389	1			4846
07	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10158	2	165	9	N	150	195	1			4801
08	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10058	2	122	9	N	111	189	1			4723
09	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9537	2	140	9	N	127					4850
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9807	2	204	9	N	185	195	1			4840
11	10380	X	8789	-0-	-1591	-0-	8633	2	156	9	N	142	200	1			4782
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					4782

TOTAL GAS PROD: 106,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

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	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	3173	2	114	9	N	104	195	1			2208
02	3080	X	2816	-0-	-264	-0-	2695	2	121	9	N	110					2318
03	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	2888	2	187	9	N	170	194	1			2294
04	3570	X	2773	-0-	-797	-0-	2579	2	194	9	N	176	198	1			2272
05	3689	X	2783	-0-	-906	-0-	2637	2	146	9	N	133	195	1			2210
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3269	2	184	9	N	167	193	1			2184
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3269	2	233	9	N	212	190	1			2206
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3293	2	221	9	N	201					2407
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3015	2	112	9	N	102					2509
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	2996	2	145	9	N	132	197	1			2444
11	3450	X	2989	-0-	-461	-0-	2690	2	299	9	N	272	199	1			2517
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					2517

TOTAL GAS PROD: 34,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,779

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

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

01	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	31	1	3024	2	N	7					50
						8	9									
02	2828 X	2706	-0-	-122	-0-	28	1	2669	2	N	8					58
						9	9									
03	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	31	1	2985	2	N	7					65
						8	9									
04	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	30	1	2805	2	N	7					72
						8	9									
05	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	31	1	2918	2	N	8					80
						9	9									
06	2970 X	2834	-0-	-136	-0-	30	1	2798	2	N	5					85
						6	9									
07	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	31	1	2892	2	N	10					95
						11	9									
08	3038 X	2936	-0-	-102	-0-	31	1	2895	2	N	9					104
						10	9									
09	2850 X	2834	-0-	-16	-0-	30	1	2795	2	N	8					112
						9	9									
10	2945 X	2875	-0-	-70	-0-	31	1	2835	2	N	8					120
						9	9									
11	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	30	1	2695	2	N	7					127
						8	9									
12	2945 X	2773	-0-	-172	-0-	31	1	2734	2	N	7					134
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

01	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	31	1	1071	2	N	-0-					121
02	1148 N	792	-0-	-356	-0-	28	1	764	2	N	-0-					121
03	1240 N	918	-0-	-322	-0-	31	1	887	2	N	-0-					121
04	1080 N	1110	-0-	30	-0-	30	1	1080	2	N	-0-					121
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	31	1	1115	2	N	-0-					121
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	-0-					121
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	31	1	1097	2	N	-0-					121
08	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	31	1	1063	2	N	-0-					121
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	30	1	1090	2	N	-0-					121
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1705	2	N	-0-					121
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	30	1	1647	2	N	-0-					121
*12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1706	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 14,622 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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	120	1	1736	2	N	-0-					67
02	1540	N	592	-0-	-948	-0-	85	1	507	2	N	-0-					67
03	1302	N	774	-0-	-528	-0-	115	1	659	2	N	-0-					67
04	1800	N	1443	-0-	-357	-0-	110	1	1333	2	N	-0-					67
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	120	1	906	2	N	-0-					67
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	130	1	1486	2	N	-0-					67
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	120	1	1680	2	N	-0-					67
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	125	1	1132	2	N	-0-					67
09	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	120	1	1386	2	N	-0-					67
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	115	1	1645	2	N	-0-					67
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	100	1	1968	2	N	-0-					67
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	120	1	1938	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 17,756 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	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	140	1	1154	2	N	-0-					101
02	1428	N	743	-0-	-685	-0-	110	1	633	2	N	-0-					101
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	145	1	855	2	N	-0-					101
04	1260	N	805	-0-	-455	-0-	125	1	680	2	N	-0-					101
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	130	1	930	2	N	-0-					101
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	135	1	710	2	N	-0-					101
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	145	1	1286	2	N	-0-					101
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	145	1	1106	2	N	-0-					101
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	150	1	1154	2	N	-0-					101
10	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	150	1	1049	2	N	-0-					101
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	145	1	1159	2	N	-0-					101
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	150	1	1246	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 13,632 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	1177	-0-	-1	-0-	135	1	764	2	N	7					64
							270	4	8	9							
02	1232	N	848	-0-	-384	-0-	130	1	678	2	N	-0-					64
							40	4									
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	150	1	942	2	N	-0-					64
04	1140	N	1181	-0-	41	-0-	145	1	1036	2	N	-0-					64
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	155	1	1112	2	N	-0-					64
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	145	1	1091	2	N	-0-					64
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	155	1	1083	2	N	-0-					64
08	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	150	1	1028	2	N	-0-					64
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	150	1	1004	2	N	-0-					64
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	155	1	1018	2	N	-0-					64
11	1140	N	934	-0-	-206	-0-	150	1	784	2	N	-0-					64
12	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	155	1	944	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 13,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	145	1	1241	2	N	10					49
							300	4	11	9							
02	1596	N	1295	-0-	-301	-0-	135	1	873	2	N	6					55
							280	4	7	9							
03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	155	1	1025	2	N	9					64
							210	4	10	9							
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	140	1	1193	2	N	1					65
							60	4	1	9							
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	N	9					74
							10	9									
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	145	1	1845	2	N	8					82
							9	9									
07	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	155	1	1159	2	N	9					91
							10	9									
08	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	150	1	1102	2	N	6					97
							7	9									
09	1740	N	1123	-0-	-617	-0-	145	1	965	2	N	12					109
							13	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	150	1	1244	2	N	15					124
							17	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	150	1	1219	2	N	12					136
							13	9									
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	155	1	1291	2	N	10					146
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	713	N	683	-0-	-30	-0-	90	1	593	2	N	-0-					197
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	85	1	417	2	N	-0-					197
03	713	N	508	-0-	-205	-0-	95	1	413	2	N	-0-					197
04	660	N	696	-0-	36	-0-	85	1	611	2	N	-0-					197
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	100	1	620	2	N	-0-					197
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	90	1	584	2	N	-0-					197
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	95	1	690	2	N	-0-					197
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	90	1	783	2	N	-0-					197
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	830	2	N	-0-					197
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	95	1	1023	2	N	-0-					197
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	90	1	786	2	N	-0-					197
12	961	N	688	-0-	-273	-0-	85	1	603	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 9,038 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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	14B DENY	-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-

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	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-

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	14B DENY	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-					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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	447	2	86	9	N	78					172
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	834	2	26	9	N	24					196
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1016	2	21	9	N	19					215
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	753	2	95	9	N	86	191	1			110
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	818	2	17	9	N	15					125
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	680	2	12	9	N	11					136
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	702	2	13	9	N	12					148
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	666	2	14	9	N	13					161
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	794	2	24	9	N	22					183
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	807	2	39	9	N	35					218
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	760	2	10	9	N	9					227
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	800	2	11	9	N	10					237

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					27
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					27
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	403	2	20	9	N	18					45
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	436	2	43	9	N	39					84
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	411	2	31	9	N	28					112
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	N	15					127
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	468	2	14	9	N	13					140
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	469	2	15	9	N	14					154
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	492	2	13	9	N	12					166

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	1	1	448	2	Y	-0-					82
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	1	1	403	2	Y	-0-					82
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					82
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					82
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1					83
06	DLQ G-10		579	-0-	579	579	577	2	2	9	Y	2					85
07	DLQ G-10		580	-0-	580	1159	579	2	1	9	Y	1					86
08	1000	N	551	-0-	-449	710	551	2			Y	-0-					86
09	1301	N	591	-0-	-710	-0-	590	2	1	9	Y	1					87
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					87
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			Y	-0-					87
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	1	1	542	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	2	Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	DLQ G-10		697	-0-	697	697	697	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		277	-0-	277	974	277	2			Y	-0-					14
08	974	N	-0-	-0-	-974	-0-					Y	1					15
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					15
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					15
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					15
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					35
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					35
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					35
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					35
08	22	N	17	-0-	-5	-0-	17	2			Y	-0-					35
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					35
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	3	1	1089	2	Y	-0-					59
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	2	Y	-0-					59
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	2	Y	-0-					59
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	Y	-0-					59
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1	1	1217	2	Y	1					60
							1	9									
06	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	1	1	1111	2	Y	1					61
							1	9									
07	DLQ G-10		1471	-0-	1471	2584	1	1	1470	2	Y	-0-					61
08	1000	N	1437	-0-	437	3021	1	1	1436	2	Y	-0-					61
09	3000	N	1546	-0-	-1454	1567	1545	2	1	9	Y	1					62
10	2935	N	1368	-0-	-1567	-0-	1368	2			Y	-0-					62
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1	1	1420	2	Y	-0-					62
12	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	2	1	1460	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					114
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					114
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	7			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
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	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	7	1	2158	2	N	26					201
							29	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	5	1	2347	2	N	32					233
							35	9									
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	3	1	2764	2	N	35					268
							39	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	3	1	2225	2	N	23	182	1			109
							25	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1	1	2412	2	N	17					126
							19	9									
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	1	1	2851	2	N	12					138
							13	9									
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	1	1	2963	2	N	20					158
							22	9									
08	2418	N	1157	-0-	-1261	-0-	1149	2	8	9	N	7					165
09	2340	N	1287	-0-	-1053	-0-	1287	2			N	-0-					165
10	2418	N	1334	-0-	-1084	-0-	1334	2			N	-0-					165
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	1	1	2917	2	N	7					172
							8	9									
*12	3100	N	3720	-0-	620	620	5	1	3692	2	N	21					193
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 28,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			43
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			39
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-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_____ 02/07/2018 - PLUGGED 02/07/18

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

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1707	2	53	9	N	48	194	1			45
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1528	2	24	9	N	22					67
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	7					74
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1630	2	2	9	N	2					76
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1672	2	15	9	N	14					90
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1593	2	14	9	N	13					103
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1686	2	17	9	N	15					118
08	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1658	2	15	9	N	14					132
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	N	17					149
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	17					166
*11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	19					185
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4134	-0-	-640	-0-	29	1	4082	2	N	21					238
							23	9									
02	4172	X	3727	-0-	-445	-0-	26	1	3701	2	N	-0-					238
03	4619	X	4391	-0-	-228	-0-	31	1	4348	2	N	11	195	1			54
							12	9									
04	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	30	1	4154	2	N	44					98
							48	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	31	1	4480	2	N	33					131
							36	9									
06	4260	X	4193	-0-	-67	-0-	30	1	4141	2	N	20					151
							22	9									
07	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	31	1	4249	2	N	23					174
							25	9									
08	4557	X	4434	-0-	-123	-0-	31	1	4368	2	N	32					206
							35	9									
09	4410	X	4327	-0-	-83	-0-	30	1	4256	2	N	37					243
							41	9									
10	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	29	1	4195	2	N	36	194	1			85
							40	9									
11	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	27	1	3675	2	N	32					117
							35	9									
12	4464	X	3704	-0-	-760	-0-	30	1	3655	2	N	17					134
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 49,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	24	1	1447	2	N	14					172
							15	9									
02	1456	N	1393	-0-	-63	-0-	24	1	1360	2	N	8					180
							9	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1451	2	N	12					192
							13	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	29	1	1411	2	N	15					207
							17	9									
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	29	1	1417	2	N	8					215
							9	9									
06	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	28	1	1264	2	N	2					217
							2	9									
07	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	29	1	1300	2	N	6					223
							7	9									
08	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1406	2	N	10					233
							11	9									
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	26	1	1193	2	N	2					235
							2	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	5					240
							6	9									
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	30	1	1271	2	N	9					249
							10	9									
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	22	191	1			80
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 16,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	2728	N	2638	-0-	-90	-0-	26	1	2584	2	N	25					115
							28	9									
02	2548	N	2352	-0-	-196	-0-	26	1	2301	2	N	23					138
							25	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	31	1	2569	2	N	35					173
							39	9									
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	30	1	2512	2	N	32					205
							35	9									
05	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	31	1	2489	2	N	3					208
							3	9									
06	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	30	1	2378	2	N	22					230
							24	9									
07	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	31	1	2459	2	N	20					250
							22	9									
08	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	31	1	2412	2	N	13	191	1			72
							14	9									
09	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	30	1	2301	2	N	21					93
							23	9									
10	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	31	1	2273	2	N	30					123
							33	9									
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	30	1	2453	2	N	30					153
							33	9									
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	25					178
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 29,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	23	1	N	36			218
							2655	2					
							40	9					
02	2352	X	2307	-0-	-45	-0-	25	1	N	30			248
							2249	2					
							33	9					
03	2604	X	2560	-0-	-44	-0-	31	1	N	32	198	1	82
							2494	2					
							35	9					
04	2640	X	2378	-0-	-262	-0-	30	1	N	30			112
							2315	2					
							33	9					
05	2728	X	2419	-0-	-309	-0-	31	1	N	28			140
							2357	2					
							31	9					
06	2490	N	2305	-0-	-185	-0-	30	1	N	20			160
							2253	2					
							22	9					
07	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	31	1	N	32			192
							2302	2					
							35	9					
08	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	31	1	N	25			217
							2284	2					
							28	9					
09	2310	N	2255	-0-	-55	-0-	30	1	N	30			247
							2192	2					
							33	9					
10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	31	1	N	24	195	1	76
							2290	2					
							26	9					
11	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	30	1	N	28			104
							2186	2					
							31	9					
12	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	31	1	N	34			138
							2197	2					
							37	9					

TOTAL GAS PROD: 28,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	26	1	N	32			115
							2990	2					
							35	9					
02	2800	X	2742	-0-	-58	-0-	26	1	N	27			142
							2686	2					
							30	9					
03	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	31	1	N	26			168
							2870	2					
							29	9					
04	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	30	1	N	27			195
							2615	2					
							30	9					
05	3038	X	2711	-0-	-327	-0-	31	1	N	22			217
							2656	2					
							24	9					
06	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	30	1	N	18			235
							2630	2					
							20	9					
07	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	31	1	N	14	191	1	58
							2769	2					
							15	9					
08	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	31	1	N	24			82
							2701	2					
							26	9					
09	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	30	1	N	18			100
							2531	2					
							20	9					
10	2821	X	2630	-0-	-191	-0-	31	1	N	25			125
							2571	2					
							28	9					
11	2730	X	2709	-0-	-21	-0-	30	1	N	22			147
							2655	2					
							24	9					
12	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	31	1	N	27			174
							2612	2					
							30	9					

TOTAL GAS PROD: 32,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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(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-	26	1	1372	2	N	13					223
							14	9									
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	26	1	1155	2	N	14					237
							15	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	31	1	1293	2	N	-0-					237
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	29	1	1215	2	N	3					240
							3	9									
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	30	1	1257	2	N	15	192	1			63
							17	9									
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	30	1	1168	2	N	-0-					63
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	31	1	1214	2	N	10					73
							11	9									
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	31	1	1234	2	N	11					84
							12	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	N	15					99
							17	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	31	1	1233	2	N	15					114
							17	9									
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	29	1	1159	2	N	14					128
							15	9									
12	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	31	1	1200	2	N	15					143
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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(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-	24	1	2444	2	N	44					237
							48	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	23	1	2100	2	N	24	193	1			68
							26	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	29	1	2525	2	N	45					113
							50	9									
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	30	1	2657	2	N	49					162
							54	9									
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	31	1	2490	2	N	36					198
							40	9									
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	30	1	2286	2	N	20					218
							22	9									
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	31	1	2364	2	N	30					248
							33	9									
08	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	31	1	2282	2	N	16	190	1			74
							18	9									
09	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	30	1	2162	2	N	20					94
							22	9									
10	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	30	1	2240	2	N	37					131
							41	9									
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	30	1	2473	2	N	7					138
							8	9									
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	31	1	2320	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 29,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1032	N	1032	-0-	-0-		-0-	29	1	992	2	N	10					120
								11	9									
02	742	N	742	-0-	-0-		-0-	26	1	705	2	N	10					130
								11	9									
03	795	N	795	-0-	-0-		-0-	31	1	755	2	N	8					138
								9	9									
04	960	N	823	-0-	-137		-0-	30	1	780	2	N	12					150
								13	9									
05	888	N	888	-0-	-0-		-0-	30	1	838	2	N	18					168
								20	9									
06	837	N	837	-0-	-0-		-0-	29	1	767	2	N	37					205
								41	9									
07	837	N	822	-0-	-15		-0-	29	1	785	2	N	7					212
								8	9									
08	899	N	818	-0-	-81		-0-	31	1	778	2	N	8					220
								9	9									
09	840	N	720	-0-	-120		-0-	28	1	689	2	N	3					223
								3	9									
10	837	N	787	-0-	-50		-0-	31	1	750	2	N	5					228
								6	9									
11	780	N	759	-0-	-21		-0-	30	1	719	2	N	9					237
								10	9									
*12	823	N	823	-0-	-0-		-0-	31	1	775	2	N	15	198	1			54
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3224	X	2968	-0-	-256		-0-	28	1	2899	2	N	37	192	1			85
								41	9									
02	2912	X	2774	-0-	-138		-0-	28	1	2718	2	N	25					110
								28	9									
03	3224	X	3055	-0-	-169		-0-	31	1	2989	2	N	32					142
								35	9									
04	3030	X	2926	-0-	-104		-0-	30	1	2867	2	N	26					168
								29	9									
05	3069	X	3020	-0-	-49		-0-	31	1	2965	2	N	22					190
								24	9									
06	2970	X	2908	-0-	-62		-0-	30	1	2859	2	N	17					207
								19	9									
07	3069	X	2990	-0-	-79		-0-	31	1	2939	2	N	18					225
								20	9									
08	3069	X	2974	-0-	-95		-0-	31	1	2924	2	N	17					242
								19	9									
09	2940	X	2852	-0-	-88		-0-	30	1	2800	2	N	20	189	1			73
								22	9									
10	3007	X	2861	-0-	-146		-0-	31	1	2809	2	N	19					92
								21	9									
11	2910	X	2899	-0-	-11		-0-	30	1	2838	2	N	28					120
								31	9									
12	2976	X	2620	-0-	-356		-0-	30	1	2579	2	N	10					130
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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

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	899	N	866	-0-	-33	-0-	26	1	815	2	N	23	197	1			64
							25	9									
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	25	1	682	2	N	2					66
							2	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	12					78
							13	9									
04	840	N	738	-0-	-102	-0-	30	1	701	2	N	6					84
							7	9									
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	31	1	698	2	N	17					101
							19	9									
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	30	1	666	2	N	5					106
							6	9									
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	31	1	707	2	N	7					113
							8	9									
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	31	1	706	2	N	5					118
							6	9									
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	30	1	638	2	N	11					129
							12	9									
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	31	1	665	2	N	7					136
							8	9									
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	30	1	621	2	N	5					141
							6	9									
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	31	1	638	2	N	7					148
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BROWN, CHARLES, E. ET AL "B" WELL #: 2223 RRCID -> 235326 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10188 - 10526

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

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	682	N	652	-0-	-30	-0-	25	1	619	2	N	7					203
							8	9									
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	25	1	548	2	N	5					208
							6	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	1					209
							1	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	12					221
							13	9									
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	26	1	538	2	N	8					229
							9	9									
06	690	N	412	-0-	-278	-0-	26	1	384	2	N	2					231
							2	9									
07	713	N	422	-0-	-291	-0-	29	1	391	2	N	2					233
							2	9									
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	30	1	390	2	N	1					234
							1	9									
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	29	1	388	2	N	-0-					234
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	29	1	376	2	N	-0-					234
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	29	1	380	2	N	-0-					234
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	27	1	385	2	N	3					237
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

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	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	20	1	1243	2	N	17					198
							19	9									
02	1428	N	1175	-0-	-253	-0-	23	1	1141	2	N	10					208
							11	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	29	1	1294	2	N	13					221
							14	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	2	N	15					236
							17	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	16	192	1			60
							18	9									
06	1290	N	1078	-0-	-212	-0-	30	1	1048	2	N	-0-					60
07	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	31	1	1172	2	N	12					72
							13	9									
08	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	26	1	1151	2	N	8					80
							9	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1062	2	N	8					88
							9	9									
10	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	30	1	1018	2	N	10					98
							11	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	12					110
							13	9									
12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	31	1	1068	2	N	15					125
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	31	1	687	2	N	-0-					242
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	26	1	529	2	N	-0-					242
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	31	1	662	2	N	-0-					242
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	30	1	604	2	N	3					245
							3	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	7	189	1			63
							8	9									
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	30	1	626	2	N	3					66
							3	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	7					73
							8	9									
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	31	1	642	2	N	8					81
							9	9									
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	30	1	600	2	N	7					88
							8	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	10					98
							11	9									
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	30	1	618	2	N	5					103
							6	9									
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 7,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	26	1	3376	2	N	54					178
							59	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	26	1	2949	2	N	40					218
							44	9									
03	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	24	1	2858	2	N	30	190	1			58
							33	9									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	30	1	3338	2	N	50					108
							55	9									
05	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	30	1	3304	2	N	44					152
							48	9									
06	3360	X	3185	-0-	-175	-0-	30	1	3115	2	N	36					188
							40	9									
07	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	31	1	3160	2	N	51	195	1			44
							56	9									
08	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	31	1	3158	2	N	42					86
							46	9									
09	3390	X	2996	-0-	-394	-0-	30	1	2922	2	N	40					126
							44	9									
10	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	31	1	3029	2	N	42					168
							46	9									
11	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	30	1	2963	2	N	41					209
							45	9									
12	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	31	1	2972	2	N	46	195	1			60
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 38,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	25	1	3600	2	N	38					205
							42	9									
02	3276	X	3063	-0-	-213	-0-	26	1	3001	2	N	33					238
							36	9									
03	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	31	1	3363	2	N	52	178	1			112
							57	9									
04	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	30	1	3270	2	N	43					155
							47	9									
05	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	31	1	3421	2	N	43					198
							47	9									
06	3540	X	3307	-0-	-233	-0-	29	1	3234	2	N	40					238
							44	9									
07	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	31	1	3360	2	N	24					262
							26	9									
08	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	31	1	3352	2	N	57	176	1			143
							63	9									
09	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	29	1	3139	2	N	35					178
							39	9									
10	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	31	1	3319	2	N	39					217
							43	9									
11	3330	X	3191	-0-	-139	-0-	30	1	3119	2	N	38					255
							42	9									
12	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	31	1	3193	2	N	45	171	1			129
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 40,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	2	N	6					123
							7	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	2	N	7					130
							8	9									
03	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	31	1	1157	2	N	7					137
							8	9									
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	30	1	1093	2	N	23					160
							25	9									
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	31	1	1123	2	N	10					170
							11	9									
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	30	1	1014	2	N	7					177
							8	9									
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	31	1	1092	2	N	8					185
							9	9									
08	1178	N	997	-0-	-181	-0-	26	1	962	2	N	8					193
							9	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	2	N	9					202
							10	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	6					208
							7	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	N	9					217
							10	9									
12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	31	1	1063	2	N	7					224
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2484	-0-	-244	-0-	23	1	2424	2	N	34					260
							37	9									
02	2408	N	2235	-0-	-173	-0-	26	1	2130	2	N	72	187	1			145
							79	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	31	1	2573	2	N	75					220
							83	9									
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	30	1	2411	2	N	61	184	1			97
							67	9									
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	31	1	2510	2	N	48					145
							53	9									
06	2610	N	2461	-0-	-149	-0-	30	1	2384	2	N	43					188
							47	9									
07	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	31	1	2467	2	N	54					242
							59	9									
08	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	31	1	2481	2	N	57	176	1			123
							63	9									
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	30	1	2395	2	N	49					172
							54	9									
10	2542	N	2295	-0-	-247	-0-	31	1	2211	2	N	48					220
							53	9									
11	2490	N	2171	-0-	-319	-0-	30	1	2106	2	N	32					252
							35	9									
12	2573	N	2294	-0-	-279	-0-	31	1	2215	2	N	44	186	1			110
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 29,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	N	18					173
							20	9									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	26	1	1027	2	N	12					185
							13	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	N	17					202
							19	9									
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	29	1	1089	2	N	15					217
							17	9									
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	30	1	1119	2	N	13					230
							14	9									
06	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	30	1	1070	2	N	22	187	1			65
							24	9									
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	31	1	1109	2	N	7					72
							8	9									
08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	31	1	1097	2	N	11					83
							12	9									
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	30	1	1044	2	N	7					90
							8	9									
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	31	1	1028	2	N	15					105
							17	9									
11	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	29	1	974	2	N	15					120
							17	9									
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	24					144
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 13,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (I)(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	2553	-0-	-268	-0-	28	1	2507	2	N	16					115
							18	9									
02	2548	X	2429	-0-	-119	-0-	27	1	2380	2	N	20					135
							22	9									
03	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	31	1	2714	2	N	17					152
							19	9									
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	29	1	2563	2	N	20					172
							22	9									
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	31	1	2731	2	N	13					185
							14	9									
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	29	1	2677	2	N	18					203
							20	9									
07	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	30	1	2641	2	N	17					220
							19	9									
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	30	1	2802	2	N	22					242
							24	9									
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	30	1	2714	2	N	20					262
							22	9									
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	31	1	2692	2	N	13	195	1			80
							14	9									
11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	30	1	2740	2	N	16					96
							18	9									
12	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	31	1	2755	2	N	19					115
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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 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-	24	1	642	2	N	5					98
							6	9									
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	26	1	606	2	N	14					112
							15	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	710	2	N	26					138
							29	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	694	2	N	24					162
							26	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	13					175
							14	9									
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	27	1	620	2	N	12					187
							13	9									
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	30	1	677	2	N	10					197
							11	9									
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	26	1	655	2	N	18					215
							20	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	661	2	N	12					227
							13	9									
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	30	1	617	2	N	16					243
							18	9									
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	26	1	583	2	N	12					255
							13	9									
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	30	1	623	2	N	25	181	1			99
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-64	-0-	25	1	1199	2	N	13					198
							14	9									
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	24	1	1038	2	N	12					210
							13	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	N	17					227
							19	9									
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	29	1	1108	2	N	21	195	1			53
							23	9									
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	28	1	1135	2	N	5					58
							6	9									
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	28	1	1078	2	N	9					67
							10	9									
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	30	1	1123	2	N	11					78
							12	9									
08	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	30	1	1121	2	N	9					87
							10	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1089	2	N	10					97
							11	9									
10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	31	1	1105	2	N	10					107
							11	9									
11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	28	1	908	2	N	11					118
							12	9									
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	31	1	1038	2	N	19					137
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 272 RRCID -> 254687 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10811 - 11075

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - PLUGGED 08/13/18

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10319	-0-	-1182		-0-		28	1	10214	2	N	70					287
									77	9									
02	10836	X	9277	-0-	-1559		-0-		26	1	9090	2	N	146					433
									161	9									
03	11997	X	11874	-0-	-123		-0-		30	1	11771	2	N	66	364	1			135
									73	9									
04	11610	X	10295	-0-	-1315		-0-		29	1	10178	2	N	80					215
									88	9									
05	10323	X	10257	-0-	-66		-0-		28	1	10161	2	N	62					277
									68	9									
06	11490	X	9057	-0-	-2433		-0-		24	1	8899	2	N	122	177	1			222
									134	9									
07	11873	X	10339	-0-	-1534		-0-		30	1	10215	2	N	85	173	1			134
									94	9									
08	11873	X	9638	-0-	-2235		-0-		30	1	9539	2	N	63					197
									69	9									
09	10290	X	9108	-0-	-1182		-0-		30	1	9000	2	N	71					268
									78	9									
10	10354	X	8651	-0-	-1703		-0-		29	1	8572	2	N	45	180	1			133
									50	9									
11	10020	X	8768	-0-	-1252		-0-		27	1	8684	2	N	52					185
									57	9									
12	10354	X	9510	-0-	-844		-0-		28	1	9337	2	N	132					317
									145	9									

TOTAL GAS PROD: 117,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5234	-0-	-1307		-0-		25	1	5194	2	N	14					172
									15	9									
02	5796	X	5072	-0-	-724		-0-		27	1	5017	2	N	25					197
									28	9									
03	6045	X	5451	-0-	-594		-0-		31	1	5347	2	N	66					263
									73	9									
04	5340	X	5150	-0-	-190		-0-		30	1	5063	2	N	52	177	1			138
									57	9									
05	5611	X	5195	-0-	-416		-0-		31	1	5107	2	N	52					190
									57	9									
06	5430	X	4292	-0-	-1138		-0-		27	1	4223	2	N	38					228
									42	9									
07	5611	X	5191	-0-	-420		-0-		31	1	5139	2	N	19					247
									21	9									
08	5456	X	4878	-0-	-578		-0-		31	1	4840	2	N	6					253
									7	9									
09	5160	X	5075	-0-	-85		-0-		30	1	5008	2	N	34					287
									37	9									
10	5208	X	5136	-0-	-72		-0-		31	1	5072	2	N	30	179	1			138
									33	9									
11	5010	X	4594	-0-	-416		-0-		30	1	4532	2	N	29					167
									32	9									
12	5239	X	4718	-0-	-521		-0-		31	1	4551	2	N	124					291
									136	9									

TOTAL GAS PROD: 59,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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. (I) GAS LIFT(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	1903	-0-	-81	-0-	28	1	1862	2	N	12					250
							13	9									
02	1820	N	1695	-0-	-125	-0-	27	1	1655	2	N	12	184	1			78
							13	9									
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	31	1	1770	2	N	-0-					78
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	30	1	1777	2	N	7					85
							8	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	7					92
							8	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	N	8					100
							9	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	31	1	1974	2	N	6					106
							7	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	30	1	1964	2	N	12					118
							13	9									
09	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	30	1	1775	2	N	49					167
							54	9									
10	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	31	1	1728	2	N	15					182
							17	9									
11	1950	N	1731	-0-	-219	-0-	30	1	1682	2	N	17					199
							19	9									
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1937	2	N	20					219
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	26	1	942	2	N	15					213
							17	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	N	4					217
							4	9									
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	29	1	1033	2	N	5					222
							6	9									
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	25	1	905	2	N	5					227
							6	9									
05	1209	N	998	-0-	-211	-0-	30	1	962	2	N	5					232
							6	9									
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	25	1	954	2	N	-0-					232
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	22	1	887	2	N	-0-					232
08	992	N	898	-0-	-94	-0-	26	1	872	2	N	-0-					232
09	990	N	786	-0-	-204	-0-	24	1	762	2	N	-0-					232
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	31	1	757	2	N	-0-					232
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	N	-0-					232
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. (I) GAS LIFT(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	7917	-0-	-608	-0-	27 88	1 9	7802	2	N	80					300
02	7336	X	7245	-0-	-91	-0-	27 97	1 9	7121	2	N	88	192	1			196
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	31 116	1 9	8064	2	N	105					301
04	7650	X	7546	-0-	-104	-0-	30 99	1 9	7417	2	N	90	194	1			197
05	8029	X	7829	-0-	-200	-0-	31 100	1 9	7698	2	N	91					288
06	7950	X	7681	-0-	-269	-0-	30 91	1 9	7560	2	N	83	190	1			181
07	8215	X	8031	-0-	-184	-0-	31 183	1 9	7817	2	N	166	190	1			157
08	8215	X	7842	-0-	-373	-0-	31 97	1 9	7714	2	N	88					245
09	7680	X	7130	-0-	-550	-0-	30 69	1 9	7031	2	N	63					308
10	8029	X	7048	-0-	-981	-0-	31 77	1 9	6940	2	N	70	195	1			183
11	7770	X	5923	-0-	-1847	-0-	29 57	1 9	5837	2	N	52					235
12	8029	X	5513	-0-	-2516	-0-	31 76	1 9	5406	2	N	69					304

TOTAL GAS PROD: 87,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	29 72	1 9	5375	2	N	65					397
02	4872	X	4641	-0-	-231	-0-	27 122	1 9	4492	2	N	111	192	1			316
03	5363	X	5128	-0-	-235	-0-	31 88	1 9	5009	2	N	80	194	1			202
04	5310	X	4770	-0-	-540	-0-	30	1	4740	2	N	-0-					202
05	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	30 80	1 9	4832	2	N	73	193	1			82
06	5310	X	4895	-0-	-415	-0-	30 113	1 9	4752	2	N	103					185
07	5146	X	5089	-0-	-57	-0-	31 105	1 9	4953	2	N	95	191	1			89
08	5115	X	5065	-0-	-50	-0-	31 123	1 9	4911	2	N	112					201
09	4890	X	4830	-0-	-60	-0-	30 97	1 9	4703	2	N	88	195	1			94
10	5084	X	3582	-0-	-1502	-0-	18 32	1 9	3532	2	N	29					123
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	30 150	1 9	4906	2	N	136					259
12	5084	X	4982	-0-	-102	-0-	31 111	1 9	4840	2	N	101	197	1			163

TOTAL GAS PROD: 58,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

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

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	5828	X	5678	-0-	-150	-0-		29	1 59 9	5590	2	N	54					338
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-		28	1 84 9	5163	2	N	76	186	1			228
03	5735	X	5709	-0-	-26	-0-		31	1 72 9	5606	2	N	65					293
04	5550	X	5211	-0-	-339	-0-		28	1 77 9	5106	2	N	70	192	1			171
05	5828	X	4828	-0-	-1000	-0-		25	1 44 9	4759	2	N	40					211
06	5640	X	5480	-0-	-160	-0-		30	1 63 9	5387	2	N	57					268
07	5828	X	5522	-0-	-306	-0-		31	1 70 9	5421	2	N	64	186	1			146
08	5704	X	5404	-0-	-300	-0-		31	1 64 9	5309	2	N	58					204
09	5490	X	5138	-0-	-352	-0-		30	1 54 9	5054	2	N	49					253
10	5673	X	5268	-0-	-405	-0-		31	1 61 9	5176	2	N	55					308
11	5490	X	4274	-0-	-1216	-0-		27	1 97 9	4150	2	N	88	190	1			206
12	5518	X	4794	-0-	-724	-0-		31	1 77 9	4686	2	N	70					276

TOTAL GAS PROD: 62,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

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	3379	X	3204	-0-	-175	-0-		31	1 88 9	3085	2	N	80					223
02	2968	X	2805	-0-	-163	-0-		28	1 88 9	2689	2	N	80	198	1			105
03	3286	X	3112	-0-	-174	-0-		31	1 83 9	2998	2	N	75					180
04	3150	X	2986	-0-	-164	-0-		30	1 75 9	2881	2	N	68					248
05	3193	X	3046	-0-	-147	-0-		31	1 74 9	2941	2	N	67	192	1			123
06	3090	X	2889	-0-	-201	-0-		30	1 63 9	2796	2	N	57					180
07	3100	X	2934	-0-	-166	-0-		31	1 61 9	2842	2	N	55					235
08	3100	X	2868	-0-	-232	-0-		31	1 50 9	2787	2	N	45	187	1			93
09	3000	X	2719	-0-	-281	-0-		30	1 46 9	2643	2	N	42					135
10	3038	X	2659	-0-	-379	-0-		29	1 66 9	2564	2	N	60					195
11	2880	X	2650	-0-	-230	-0-		30	1 57 9	2563	2	N	52					247
12	2945	X	2671	-0-	-274	-0-		31	1 74 9	2566	2	N	67	199	1			115

TOTAL GAS PROD: 34,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

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	24521	X	19837	-0-	-4684	-0-	24	1	19563	2	N	227	187	1			260
							250	9									
02	21560	X	20401	-0-	-1159	-0-	28	1	20101	2	N	247	187	1			320
							272	9									
03	23281	X	21398	-0-	-1883	-0-	31	1	21085	2	N	256	369	1			207
							282	9									
04	22050	X	19984	-0-	-2066	-0-	30	1	19700	2	N	231	185	1			253
							254	9									
05	22599	X	20171	-0-	-2428	-0-	31	1	19883	2	N	234	182	1			305
							257	9									
06	21870	X	19146	-0-	-2724	-0-	30	1	18888	2	N	207	182	1			330
							228	9									
07	22599	X	19418	-0-	-3181	-0-	31	1	19155	2	N	211	373	1			168
							232	9									
08	21390	X	19000	-0-	-2390	-0-	31	1	18752	2	N	197	182	1			183
							217	9									
09	19980	X	17811	-0-	-2169	-0-	30	1	17577	2	N	185	178	1			190
							204	9									
10	20181	X	17958	-0-	-2223	-0-	31	1	17701	2	N	205					395
							226	9									
11	19140	X	17284	-0-	-1856	-0-	30	1	17024	2	N	209	371	1			233
							230	9									
12	19406	X	17556	-0-	-1850	-0-	31	1	17282	2	N	221	183	1			271
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 229,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,630

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	23963	X	21806	-0-	-2157	-0-	31	1	21512	2	N	239	199	1			238
							263	9									
02	21308	X	19450	-0-	-1858	-0-	28	1	19191	2	N	210	200	1			248
							231	9									
03	23219	X	21259	-0-	-1960	-0-	31	1	21004	2	N	204	195	1			257
							224	9									
04	22050	X	20295	-0-	-1755	-0-	30	1	20039	2	N	205	195	1			267
							226	9									
05	22289	X	20531	-0-	-1758	-0-	31	1	20281	2	N	199	191	1			275
							219	9									
06	21090	X	19461	-0-	-1629	-0-	30	1	19218	2	N	194	191	1			278
							213	9									
07	21545	X	19798	-0-	-1747	-0-	31	1	19551	2	N	196	192	1			282
							216	9									
08	21266	X	19434	-0-	-1832	-0-	31	1	19182	2	N	201	191	1			292
							221	9									
09	20310	X	18445	-0-	-1865	-0-	30	1	18208	2	N	188	188	1			292
							207	9									
10	20522	X	18714	-0-	-1808	-0-	31	1	18460	2	N	203	195	1			300
							223	9									
11	19470	X	17769	-0-	-1701	-0-	30	1	17524	2	N	195	194	1			301
							215	9									
12	19809	X	18061	-0-	-1748	-0-	31	1	17804	2	N	205	197	1			309
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 235,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,439

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	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
02	504 N	393	-0-	-111	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
06	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	3		N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	3		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 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	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3270	3	47	9	N	43					140
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2415	3	48	9	N	44					184
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3080	3	52	9	N	47					231
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2958	3	54	9	N	49	197	1			83
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2763	3	43	9	N	39					122
06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1755	3	28	9	N	25					147
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3095	3	47	9	N	43					190
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3790	3	61	9	N	55	193	1			52
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3685	3	63	9	N	57					109
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3600	3	67	9	N	61					170
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3286	3	68	9	N	62					232
*12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3352	3	66	9	N	60	200	1			92

TOTAL GAS PROD: 37,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					100
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					100
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					100
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					100
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					100
06	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1072	3			N	-0-					100
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					100
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					100
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					100
10	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	3			N	-0-					100
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					100
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,667 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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2383	3	18	9	N	16					150
02	2408	N	2192	-0-	-216	-0-	2160	3	32	9	N	29					179
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					179
04	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2912	3	3	9	N	3					182
05	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2270	3	2	9	N	2					184
06	2820	N	2127	-0-	-693	-0-	2121	3	6	9	N	5					189
07	2914	N	2450	-0-	-464	-0-	2446	3	4	9	N	4					193
08	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	1895	3	17	9	N	15					208
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2429	3	4	9	N	4					212
10	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	2380	3	23	9	N	21					233
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2062	3	18	9	N	16					249
*12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2795	3	31	9	N	28					277

TOTAL GAS PROD: 28,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2452	3	47	9	N	43	197	1			145
02	2800	N	3914	-0-	1114	1114	3871	3	43	9	N	39					184
03	3100	N	3246	-0-	146	1260	3193	3	53	9	N	48					232
04	3000	N	3235	-0-	235	1495	3193	3	42	9	N	38					270
05	3694	X	2199	-0-	-1495	-0-	2170	3	29	9	N	26	189	1			107
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2005	3	43	9	N	39					146
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	N	1					147
08	3348	X	2195	-0-	-1153	-0-	2182	3	13	9	N	12					159
09	3240	X	2076	-0-	-1164	-0-	2044	3	32	9	N	29					188
10	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	2433	3	54	9	N	49					237
11	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	2125	3	36	9	N	33					270
12	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	2362	3	34	9	N	31					301

TOTAL GAS PROD: 31,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					48
02	784	N	126	-0-	-658	-0-	126	3			N	-0-					48
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					48
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					48
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					48
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					48
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					48
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					48
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					48
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					48
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					48
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 10,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1259	3	26	9	N	24					442
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1795	3	29	9	N	26	377	1			91
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2414	3	45	9	N	41					132
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2226	3	53	9	N	48					180
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2236	3	35	9	N	32					212
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2167	3	36	9	N	33					245
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2191	3	30	9	N	27					272
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1925	3	23	9	N	21	194	1			99
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2058	3	39	9	N	35					134
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2088	3	34	9	N	31					165
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1771	3	35	9	N	32					197
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1341	3	33	9	N	30					227

TOTAL GAS PROD: 23,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5					182
02	1400	N	1280	-0-	-120	-0-	1276	3	4	9	N	4					186
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1758	3	12	9	N	11					197
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	3	22	9	N	20					217
05	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1260	3	2	9	N	2					219
06	1710	N	1242	-0-	-468	-0-	1189	3	53	9	N	48					267
07	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	1400	3	3	9	N	3	191	1			79
08	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1145	3	3	9	N	3					82
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			N	-0-					82
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1321	3	22	9	N	20					102
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	3	6	9	N	5					107
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	3	9	9	N	8					115

TOTAL GAS PROD: 16,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1637	-0-	-15	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-			-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-			-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1735	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,537 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	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3871	3	8	9	N	7					113
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2727	3	32	9	N	29					142
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	3	23	9	N	21					163
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3137	3	24	9	N	22					185
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2710	3	12	9	N	11					196
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2766	3	4	9	N	4					200
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					200
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					200
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					200
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					200
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					200
*12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 32,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3493	3	2	9	N	2					153
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3111	3	2	9	N	2					155
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4033	3	20	9	N	18					173
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4033	3	48	9	N	44	189	1			28
05	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3092	3	25	9	N	23					51
06	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	2968	3	22	9	N	20					71
07	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	2811	3	18	9	N	16					87
08	3193	X	2667	-0-	-526	-0-	2639	3	28	9	N	25					112
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3120	3	22	9	N	20					132
10	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	2818	3	19	9	N	17					149
11	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	2903	3	7	9	N	6					155
*12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3230	3	54	9	N	49					204

TOTAL GAS PROD: 38,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1144	2	13	9	Y	12					69
02	1232	N	1058	-0-	-174	-0-	1036	2	22	9	Y	20					89
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1242	2	22	9	Y	20					109
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1193	2	22	9	Y	20					129
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	2	25	9	Y	23	135	1			17
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	Y	11					28
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	2	21	9	Y	19					47
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1322	2	19	9	Y	17					64
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1252	2	17	9	Y	15					79
10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1233	2	22	9	Y	20					99
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1143	2	17	9	Y	15					114
12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1143	2	14	9	Y	13					127

TOTAL GAS PROD: 14,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-72	-0-	27 1 9	1	1109	2	Y	1					4
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	2	Y	-0-					4
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	33	1	1283	2	Y	-0-					4
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	34	1	1227	2	Y	-0-					4
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	34	1	1241	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	36	1	1141	2	Y	-0-					4
07	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	37	1	1145	2	Y	-0-					4
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	36	1	1132	2	Y	-0-					4
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	27	1	1121	2	Y	-0-					4
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	-0-					4
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	1147	2	Y	-0-					4
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1179	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1012	-0-	1012	1974	1012	2			Y	-0-					75
02	T. A.		787	-0-	787	2761	765	2	22	9	Y	20	94	1			1
03	3521	X	760	-0-	-2761	-0-	760	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	960	N	752	-0-	-208	-0-	25	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	112	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	108	1	1287	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	2	Y	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	112	1	1494	2	Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	112	1	1358	2	Y	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	104	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	889	-0-	-568	-0-	108	1	781	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	32	-0-	-1642	-0-	31	1	1	9	Y	1	84	1			60
02	1540	N	26	-0-	-1514	-0-	26	1			Y	-0-	35	1			25
03	1302	N	25	-0-	-1277	-0-	25	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	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					25
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					25
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					25
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					25
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					25
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	778	2	8	9	Y	7	1	8			108
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	8	1	8			115
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	722	2	10	9	Y	9	1	8			123
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	672	2	28	9	Y	25	1	8			147
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	746	2	11	9	Y	10					157
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	794	2	15	9	Y	14	1	8			170
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1119	2	32	9	Y	29	2	8			197
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1123	2	15	9	Y	14	185	1	3	8	23
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	2	3	9	Y	3	3	8			23
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1122	2	9	9	Y	8	3	8			28
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1051	2	23	9	Y	21	6	8			43
12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1113	2	23	9	Y	21	9	8			55

TOTAL GAS PROD: 11,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	31	-0-	-806	-0-	31	2			Y	-0-					40
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					40
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					40
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	-0-					40
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					40
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	Y	-0-					40
07	434	N	283	-0-	-151	-0-	33	1	250	2	Y	-0-					40
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	44	1	227	2	Y	-0-					40
09	480	N	255	-0-	-225	-0-	29	1	226	2	Y	-0-					40
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					40
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					40
12	279	N	179	-0-	-100	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,206 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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. GAS LIFT(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	2296	-0-	-29	-0-	55	1	2219	2	N	20					82
							22	9									
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	49	1	2246	2	N	40					122
							44	9									
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	70	1	2739	2	N	23	90	1			55
							25	9									
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	69	1	2475	2	N	11	1	8			65
							12	9									
05	2325	N	1596	-0-	-729	-0-	43	1	1552	2	N	1					66
							1	9									
06	2250	N	1649	-0-	-601	-0-	51	1	1587	2	N	10					76
							11	9									
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	80	1	2453	2	N	10					86
							11	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	72	1	2236	2	N	20					106
							22	9									
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	66	1	2733	2	N	19	100	1			25
							21	9									
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	75	1	2588	2	N	3					28
							3	9									
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	75	1	2543	2	N	24	1	8			51
							26	9									
*12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	79	1	2672	2	N	24	2	8			73
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

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	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	58	1	2370	2	Y	29					190
							32	9									
02	2800	X	2312	-0-	-488	-0-	49	1	2232	2	Y	28					218
							31	9									
03	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	75	1	2949	2	Y	34	165	1			87
							37	9									
04	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	78	1	2810	2	Y	31	19	1			99
							34	9									
05	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	67	1	2420	2	Y	27	3	1			123
							30	9									
06	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	81	1	2554	2	Y	26	115	1			34
							29	9									
07	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	83	1	2555	2	Y	22					56
							24	9									
08	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	78	1	2423	2	Y	34					90
							37	9									
09	2910	X	2455	-0-	-455	-0-	57	1	2358	2	Y	36	75	1			51
							40	9									
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	78	1	2698	2	Y	5					56
							6	9									
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	80	1	2709	2	Y	34					90
							37	9									
*12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	84	1	2852	2	Y	50					140
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 32,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2825	-0-	-492	-0-	788	1	2019	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
02	2996	X	2158	-0-	-838	-0-	653	1	1482	2	Y	21	21	8			-0-
							23	9									
03	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	735	1	2178	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
04	2730	X	2311	-0-	-419	-0-	706	1	1583	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	732	1	2345	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	733	1	2210	2	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
07	2945	X	995	-0-	-1950	-0-	819	1	162	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
08	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	760	1	2158	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2229	-0-	-771	-0-	702	1	1514	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
10	3100	X	1950	-0-	-1150	-0-	771	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	1691	-0-	-1279	-0-	730	1	961	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2003	-0-	-911	-0-	709	1	1294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	45	1	1830	2	N	1					55
							1	9									
02	1820	N	1663	-0-	-157	-0-	35	1	1613	2	N	14					69
							15	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	53	1	2075	2	N	16	58	1			27
							18	9									
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	56	1	2011	2	N	18	7	1			38
							20	9									
05	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	51	1	1845	2	N	5	1	1			42
							6	9									
06	2070	N	1767	-0-	-303	-0-	55	1	1712	2	N	-0-					42
07	2139	N	1592	-0-	-547	-0-	50	1	1527	2	N	14					56
							15	9									
08	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	49	1	1530	2	N	6					62
							7	9									
09	1770	N	1581	-0-	-189	-0-	37	1	1536	2	N	7	34	1			35
							8	9									
10	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	34	1	1161	2	N	-0-					35
11	1530	N	956	-0-	-574	-0-	27	1	929	2	N	-0-					35
12	1643	N	789	-0-	-854	-0-	23	1	766	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 19,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 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	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	38	1	1536	2	Y	-0-					1
02	1512	N	1432	-0-	-80	-0-	31	1	1400	2	Y	1					2
							1	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	43	1	1686	2	Y	-0-					2
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	2	Y	-0-					2
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	45	1	1637	2	Y	-0-					2
06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	51	1	1613	2	Y	-0-					2
07	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	53	1	1632	2	Y	-0-					2
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	52	1	1629	2	Y	-0-					2
09	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	38	1	1556	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	46	1	1580	2	Y	-0-					2
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	45	1	1530	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	46	1	1578	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

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

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	17	1	684	2	N	-0-					80
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	10	1	458	2	N	2					82
							2	9									
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	12	1	480	2	N	2	62	1			22
							2	9									
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	15	1	523	2	N	4	7	1			19
							4	9									
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	14	1	512	2	N	3	1	1			21
							3	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	526	2	N	5					26
							6	9									
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	17	1	521	2	N	5					31
							6	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	N	-0-					31
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	12	1	483	2	N	-0-					31
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	14	1	489	2	N	-0-					31
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	14	1	474	2	N	-0-					31
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	N	21					52
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

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	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2				Y	-0-					37
02	1876	N	1187	-0-	-689	-0-	1187	2				Y	-0-					37
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9		Y	1					38
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2				Y	-0-					38
05	1302	N	91	-0-	-1211	-0-	91	2				Y	-0-					38
06	1830	N	960	-0-	-870	-0-	960	2				Y	-0-					38
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2				Y	-0-					38
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9		Y	1					39
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9		Y	2	1	8			40
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2179	2	3	9		Y	3	1	8			42
11	2130	N	1955	-0-	-175	-0-	1953	2	2	9		Y	2	2	8			42
12	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2044	2	4	9		Y	4	3	8			43

TOTAL GAS PROD: 20,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

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	527	N	457	-0-	-70	-0-	11	1	446	2		Y	-0-					37
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	487	2		Y	-0-					37
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2		Y	-0-					37
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2		Y	-0-					37
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2		Y	-0-					37
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	2		Y	-0-					37
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2		Y	-0-					37
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	21	1	645	2		Y	-0-					37
09	690	N	582	-0-	-108	-0-	14	1	568	2		Y	-0-					37
10	682	N	531	-0-	-151	-0-	15	1	516	2		Y	-0-					37
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	15	1	518	2		Y	-0-					37
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	16	1	535	2		Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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
NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

01	558	N	527	-0-	-31	-0-	8	1	493	2	Y	24	93	1			54
							26	9									
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	7	1	391	2	Y	14	14	1			54
							15	9									
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	8	1	439	2	Y	8					62
							9	9									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	8	1	436	2	Y	13					75
							14	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	15					90
							17	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	5					95
							6	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	Y	29	1	8			123
							32	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	724	2	Y	27	2	8			148
							30	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	8	1	608	2	Y	31	2	8			177
							34	9									
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	584	2	Y	48	190	1	2	8	33
							53	9									
11	750	N	565	-0-	-185	-0-	8	1	547	2	Y	9	4	8			38
							10	9									
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	8	1	556	2	Y	18	6	8			50
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

01	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	2931	2	61	9	Y	55					122
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	2658	2	57	9	Y	52					174
03	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2952	2	40	9	Y	36	185	1	1	8	24
04	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	2860	2	55	9	Y	50					74
05	3193	X	2745	-0-	-448	-0-	2706	2	39	9	Y	35					109
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2992	2	20	9	Y	18					127
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2969	2	59	9	Y	54					181
08	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	2968	2	35	9	Y	32	192	1			21
09	3000	X	1883	-0-	-1117	-0-	1836	2	47	9	Y	43					64
10	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	2764	2	42	9	Y	38					102
11	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	2650	2	45	9	Y	41					143
12	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	2758	2	56	9	Y	51	147	1			47

TOTAL GAS PROD: 33,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	26	1	1061	2	Y	-0-			2
02	1064	N	959	-0-	-105	-0-	21	1	937	2	Y	1			3
							1	9							
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	29	1	1125	2	Y	-0-			3
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	2	Y	-0-			3
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	Y	-0-			3
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	2	Y	-0-			3
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1111	2	Y	-0-			3
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	35	1	1099	2	Y	-0-			3
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	26	1	1062	2	Y	-0-			3
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	31	1	1081	2	Y	-0-			3
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	30	1	1022	2	Y	-0-			3
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 13,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

01	483	X	67	-0-	-416	-0-	65	2	2	9	Y	2			5
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-			5
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			5
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-			5
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			5
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2			7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

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	837	N	808	-0-	-29	-0-	19	1	788	2	Y	1					36
							1	9									
02	756	N	407	-0-	-349	-0-	9	1	398	2	Y	-0-					36
03	682	N	354	-0-	-328	-0-	9	1	345	2	Y	-0-	22	1			14
04	780	N	361	-0-	-419	-0-	10	1	351	2	Y	-0-	3	1			11
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					11
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	10	1	314	2	Y	-0-					11
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					11
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					11
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	2	Y	-0-					11
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	Y	-0-					11
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	Y	-0-					11
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

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	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	37	1	1492	2	Y	17					65
							19	9									
02	1568	N	1136	-0-	-432	-0-	24	1	1095	2	Y	15					80
							17	9									
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	39	1	1515	2	Y	12	62	1			30
							13	9									
04	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	39	1	1406	2	Y	28	7	1			51
							31	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	36	1	1299	2	Y	15	1	1			65
							17	9									
06	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	43	1	1354	2	Y	-0-					65
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	43	1	1321	2	Y	-0-					65
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	42	1	1294	2	Y	9					74
							10	9									
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	32	1	1312	2	Y	1					75
							1	9									
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	38	1	1309	2	Y	-0-					75
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	35	1	1192	2	Y	2					77
							2	9									
12	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	36	1	1233	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 16,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	620	N	613	-0-	-7	-0-	15	1	598	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	12	1	546	2	Y	1			1
							1	9							
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	643	2	Y	-0-			1
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	Y	-0-			1
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	Y	-0-			1
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	Y	-0-			1
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	20	1	624	2	Y	-0-			1
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	20	1	609	2	Y	-0-			1
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	15	1	603	2	Y	-0-			1
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	18	1	629	2	Y	-0-			1
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	Y	-0-			1
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	18	1	597	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

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

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

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	-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
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	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	753	-0-	-518	-0-	31	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	28	1	1553	2	Y	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	31	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	30	1	1329	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	31	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	31	1	1308	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	30	1	1243	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	31	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	30	1	1163	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	31	1	1168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	651	N	627	-0-	-24	-0-	31	1	596	2	Y	-0-			-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	31	1	574	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	30	1	565	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	31	1	571	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	30	1	535	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	31	1	525	2	Y	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	31	1	542	2	Y	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	31	1	520	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,964 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-	9	1	362	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	7	1	332	2	Y	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	Y	-0-			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	10	1	349	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	11	1	344	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	10	1	320	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	11	1	328	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	2	Y	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	-0-			-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	22 1	1 9	902	2	Y	1			1
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	18	1	838	2	Y	-0-			1
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	-0-			1
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	-0-			1
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	26	1	950	2	Y	-0-			1
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	31	1	978	2	Y	-0-			1
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	32	1	979	2	Y	-0-			1
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	Y	-0-			1
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	23	1	951	2	Y	-0-			1
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	28	1	959	2	Y	-0-			1
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	26	1	892	2	Y	-0-			1
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	27	1	925	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 11,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	64	1	2584	2	Y	10			11
							11	9							
02	2520	X	2272	-0-	-248	-0-	49	1	2214	2	Y	8			19
							9	9							
03	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	69	1	2698	2	Y	2			21
							2	9							
04	2730	X	2718	-0-	-12	-0-	74	1	2644	2	Y	-0-			21
05	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	66	1	2409	2	Y	-0-			21
06	2670	X	2391	-0-	-279	-0-	74	1	2317	2	Y	-0-			21
07	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	76	1	2349	2	Y	-0-			21
08	2821	X	2408	-0-	-413	-0-	75	1	2333	2	Y	-0-			21
09	2730	X	2322	-0-	-408	-0-	55	1	2267	2	Y	-0-			21
10	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	67	1	2323	2	Y	-0-			21
11	2400	X	2291	-0-	-109	-0-	66	1	2225	2	Y	-0-			21
12	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	68	1	2323	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 29,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

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

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	1287	-0-	-139	-0-	31	1	1256	2	Y	-0-			1
02	1316	N	1203	-0-	-113	-0-	26	1	1176	2	Y	1			2
							1	9							
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	32	1	1246	2	Y	-0-			2
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	35	1	1259	2	Y	-0-			2
05	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	28	1	997	2	Y	-0-			2
06	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	32	1	999	2	Y	-0-			2
07	1333	N	908	-0-	-425	-0-	29	1	879	2	Y	-0-			2
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	27	1	834	2	Y	-0-			2
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	2	Y	-0-			2
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	Y	-0-			2
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	39	1	1306	2	Y	-0-			2
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	40	1	1364	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 14,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1750	-0-	-0-	-0-	42	1	1694	2	Y	13					77
							14	9									
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	48	1	2186	2	Y	11					88
							12	9									
03	1922	N	1516	-0-	-406	-0-	37	1	1462	2	Y	15					103
							17	9									
04	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	39	1	1402	2	Y	14	63	1			54
							15	9									
05	2449	N	1410	-0-	-1039	-0-	38	1	1364	2	Y	7	11	1			50
							8	9									
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	45	1	1415	2	Y	5					55
							6	9									
07	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	46	1	1421	2	Y	18					73
							20	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1421	2	Y	10					83
							11	9									
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	34	1	1393	2	Y	10	66	1			27
							11	9									
10	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	40	1	1375	2	Y	-0-					27
11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	39	1	1328	2	Y	18					45
							20	9									
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1386	2	Y	17					62
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

01	434	N	341	-0-	-93	-0-	8	1	331	2	Y	2					44
							2	9									
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	6	1	262	2	Y	-0-					44
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	9	1	349	2	Y	2	18	1			28
							2	9									
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	9	1	315	2	Y	-0-	2	1			26
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	Y	-0-					26
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	10	1	307	2	Y	-0-					26
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	-0-					26
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	Y	-0-					26
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	7	1	306	2	Y	-0-					26
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					26
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					26
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	7	1	285	2	Y	-0-			24
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	Y	15			39
							17	9							
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	8	1	312	2	Y	-0-			39
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	Y	-0-			39
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	8	1	284	2	Y	-0-			39
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	9	1	280	2	Y	-0-			39
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	-0-			39
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	-0-			39
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	Y	-0-			39
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	-0-			39
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	-0-			39
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	41	1	1649	2	Y	-0-			26
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	40	1	1803	2	Y	1			27
							1	9							
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	39	1	1544	2	Y	-0-			27
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	2	Y	-0-			27
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	31	1	1123	2	Y	-0-			27
06	1530	N	770	-0-	-760	-0-	24	1	746	2	Y	-0-			27
07	1829	N	766	-0-	-1063	-0-	24	1	742	2	Y	-0-			27
08	1147	N	760	-0-	-387	-0-	24	1	736	2	Y	-0-			27
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	18	1	725	2	Y	-0-			27
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	43	1	1485	2	Y	-0-			27
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	39	1	1329	2	Y	-0-			27
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 14,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2259	-0-	-0-	-0-	54	1	2179	2	Y	24					84
							26	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	40	1	1831	2	Y	33					117
							36	9									
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	64	1	2519	2	Y	25	104	1			38
							28	9									
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	69	1	2456	2	Y	27	12	1			53
							30	9									
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	59	1	2144	2	Y	60	2	1			111
							66	9									
06	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	72	1	2247	2	Y	14	66	1			59
							15	9									
07	2635	N	2350	-0-	-285	-0-	73	1	2247	2	Y	27					86
							30	9									
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	70	1	2172	2	Y	35					121
							39	9									
09	2340	N	2183	-0-	-157	-0-	51	1	2113	2	Y	17	105	1			33
							19	9									
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	68	1	2345	2	Y	1					34
							1	9									
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	65	1	2209	2	Y	14					48
							15	9									
*12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	68	1	2314	2	Y	53					101
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 27,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1546	2	24	9	Y	22					115
02	1568	N	1409	-0-	-159	-0-	1387	2	22	9	Y	20					135
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20					155
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1526	2	28	9	Y	25					180
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	48	1			152
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1586	2	12	9	Y	11					163
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1565	2	30	9	Y	27					190
08	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1555	2	14	9	Y	13	188	1			15
09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	1490	2	19	9	Y	17					32
10	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1383	2	17	9	Y	15					47
11	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1490	2	22	9	Y	20					67
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1502	2	25	9	Y	23					90

TOTAL GAS PROD: 18,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
02	T. A.	-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	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	457	2	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	N	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	12	1	386	2	N	-0-					-0-
07	496	N	223	-0-	-273	-0-	7	1	216	2	N	-0-					-0-
08	465	N	164	-0-	-301	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
09	390	N	218	-0-	-172	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	33	1	1332	2	N	-0-					1
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	24	1	1113	2	N	-0-					1
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	33	1	1294	2	N	-0-					1
04	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	35	1	1236	2	N	-0-					1
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	34	1	1244	2	N	-0-					1
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	41	1	1290	2	N	-0-					1
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	42	1	1309	2	N	-0-					1
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	42	1	1302	2	N	-0-					1
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	31	1	1268	2	N	-0-					1
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	37	1	1270	2	N	-0-					1
11	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	35	1	1196	2	N	-0-					1
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	37	1	1250	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	36	1	1470	2	Y	29					80
							32	9									
02	1652	N	1372	-0-	-280	-0-	29	1	1329	2	Y	13					93
							14	9									
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	41	1	1594	2	Y	9					102
							10	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	43	1	1526	2	Y	1					103
							1	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	43	1	1559	2	Y	-0-					103
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	50	1	1584	2	Y	30					133
							33	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	52	1	1599	2	Y	37					170
							41	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	51	1	1588	2	Y	17					187
							19	9									
09	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	37	1	1521	2	Y	14	173	1			28
							15	9									
10	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	44	1	1505	2	Y	-0-					28
11	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	43	1	1439	2	Y	14					42
							15	9									
12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	44	1	1507	2	Y	15					57
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	260	-0-	-298	-0-	6	1	254	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	5	1	235	2	Y	1			1
							1	9							
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	7	1	273	2	Y	-0-			1
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	2	Y	-0-			1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-			1
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	8	1	246	2	Y	-0-			1
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	8	1	244	2	Y	-0-			1
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	8	1	246	2	Y	-0-			1
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	-0-			1
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	-0-			1
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	-0-			1
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	8	1	264	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	29	1	1165	2	Y	1			18
							1	9							
02	1176	N	1059	-0-	-117	-0-	23	1	1036	2	Y	-0-			18
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	33	1	1276	2	Y	-0-			18
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	34	1	1223	2	Y	-0-			18
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	2	Y	-0-			18
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	39	1	1235	2	Y	-0-			18
07	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	40	1	1249	2	Y	-0-			18
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1253	2	Y	-0-			18
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	29	1	1202	2	Y	-0-			18
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	36	1	1230	2	Y	-0-			18
11	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	35	1	1172	2	Y	-0-			18
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 14,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	1612	X	1245	-0-	-367	-0-	1237	2	8	9	Y	7	7	8			49
02	1316	X	1040	-0-	-276	-0-	4	1	1030	2	Y	5	5	8			49
							6	9									
03	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1538	2	4	9	Y	4	4	8			49
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	2	Y	5	5	8			49
							6	9									
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	Y	12	12	8			49
							13	9									
06	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	108	1	1560	2	Y	10	10	8			49
							11	9									
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1730	2	Y	5	5	8			49
							6	9									
08	1798	X	1737	-0-	-61	-0-	112	1	1625	2	Y	-0-					49
09	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	108	1	1644	2	Y	4	4	8			49
							4	9									
10	1860	X	1831	-0-	-29	-0-	112	1	1719	2	Y	-0-					49
11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	2	Y	-0-					49
*12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	108	1	1963	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 20,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

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

01	279	N	238	-0-	-41	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					30
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					30
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					30
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					30
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					30
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					30
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					30
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					30
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					30
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					30
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					30
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	31	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	28	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	31	1	196	2	Y	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	Y	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	31	1	194	2	Y	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	Y	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	Y	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	Y	-0-			-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	43	1	1751	2	Y	-0-			46
02	1288	N	362	-0-	-926	-0-	8	1	354	2	Y	-0-			46
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			46
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			46
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 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	744	N	678	-0-	-66	-0-	16 1	1 9	661	2	Y	1			11
02	644	N	425	-0-	-219	-0-	9	1	416	2	Y	-0-			11
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	18	1	717	2	Y	-0-			11
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	Y	-0-			11
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	Y	-0-			11
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	21	1	652	2	Y	-0-			11
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	740	2	Y	-0-			11
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	698	2	Y	-0-			11
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	16	1	673	2	Y	-0-			11
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	20	1	677	2	Y	-0-			11
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	19	1	638	2	Y	-0-			11
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	20	1	667	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	961	-0-	-93	-0-	23	1	937	2	Y	1			1
							1	9							
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	19	1	862	2	Y	-0-			1
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-			1
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	27	1	953	2	Y	-0-			1
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	975	2	Y	-0-			1
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	Y	-0-			1
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995	2	Y	-0-			1
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	Y	-0-			1
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	23	1	969	2	Y	-0-			1
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	29	1	985	2	Y	-0-			1
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	27	1	923	2	Y	-0-			1
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	29	1	986	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 11,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			80
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80

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 #: 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	1333	N	983	-0-	-350	-0-	23	1	954	2	Y	5			39
							6	9							
02	1148	N	831	-0-	-317	-0-	18	1	813	2	Y	-0-			39
03	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	26	1	1012	2	Y	4			43
							4	9							
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	28	1	1003	2	Y	13			56
							14	9							
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	941	2	Y	9			65
							10	9							
06	1020	N	936	-0-	-84	-0-	29	1	907	2	Y	-0-			65
07	1085	N	817	-0-	-268	-0-	26	1	791	2	Y	-0-			65
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	30	1	929	2	Y	5			70
							6	9							
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	27	1	1107	2	Y	-0-			70
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	33	1	1148	2	Y	-0-			70
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	917	2	Y	-0-			70
12	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	29	1	982	2	Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 11,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	620	N	533	-0-	-87	-0-	13	1	520	2	Y	-0-			7
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	10	1	462	2	Y	1			8
							1	9							
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y	-0-			8
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	536	2	Y	-0-			8
05	527	N	282	-0-	-245	-0-	8	1	274	2	Y	-0-			8
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	17	1	548	2	Y	-0-			8
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	562	2	Y	-0-			8
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	2	Y	-0-			8
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	13	1	533	2	Y	-0-			8
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	16	1	545	2	Y	-0-			8
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	14	1	479	2	Y	-0-			8
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	15	1	510	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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
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	1085	N	990	-0-	-95	-0-	24	1	966	2	Y	-0-					1
02	980	N	898	-0-	-82	-0-	19	1	879	2	Y	-0-					1
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1071	2	Y	-0-					1
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	-0-					1
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	27	1	988	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	32	1	993	2	Y	-0-					1
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	33	1	1006	2	Y	-0-					1
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	32	1	985	2	Y	-0-					1
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	23	1	949	2	Y	-0-					1
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	28	1	957	2	Y	-0-					1
11	990	N	903	-0-	-87	-0-	26	1	877	2	Y	-0-					1
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	26	1	883	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 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	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	29	1	1160	2	Y	-0-			37
02	1288	N	1062	-0-	-226	-0-	23	1	1038	2	Y	1			38
							1	9							
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	35	1	1372	2	Y	-0-			38
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-			38
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	35	1	1251	2	Y	-0-			38
06	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	40	1	1240	2	Y	-0-			38
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	45	1	1398	2	Y	-0-			38
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	40	1	1244	2	Y	-0-			38
09	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	27	1	1128	2	Y	-0-			38
10	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	33	1	1135	2	Y	-0-			38
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	31	1	1036	2	Y	-0-			38
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	31	1	1040	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

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

01	2077	N	1028	-0-	-1049	-0-	31	1	997	2	Y	-0-			1
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	28	1	2199	2	Y	-0-			1
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	31	1	2564	2	Y	-0-			1
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	30	1	2473	2	Y	-0-			1
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	31	1	2530	2	Y	-0-			1
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	30	1	2511	2	Y	-0-			1
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	31	1	2606	2	Y	-0-			1
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	31	1	2719	2	Y	-0-			1
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	30	1	2628	2	Y	-0-			1
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	31	1	2665	2	Y	-0-			1
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	30	1	2562	2	Y	-0-			1
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	31	1	2548	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 29,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	103	1	4170	2	Y	3					50
							3	9									
02	3892	X	3127	-0-	-765	-0-	67	1	3056	2	Y	4					54
							4	9									
03	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	106	1	4154	2	Y	11					65
							12	9									
04	4170	X	3900	-0-	-270	-0-	106	1	3794	2	Y	-0-					65
05	4278	X	3028	-0-	-1250	-0-	81	1	2947	2	Y	-0-					65
06	4140	X	3177	-0-	-963	-0-	98	1	3079	2	Y	-0-					65
07	4278	X	3120	-0-	-1158	-0-	98	1	3022	2	Y	-0-					65
08	4278	X	3011	-0-	-1267	-0-	94	1	2917	2	Y	-0-					65
09	3900	X	3527	-0-	-373	-0-	83	1	3444	2	Y	-0-					65
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	113	1	3879	2	Y	-0-					65
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	120	1	4056	2	Y	-0-					65
*12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	122	1	4136	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 43,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

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	1395	N	1103	-0-	-292	-0-		26	1	1069	2	Y	7					86
								8	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-		46	1	2101	2	Y	29					115
								32	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-		60	1	2332	2	Y	5	70	1			50
								6	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		46	1	1642	2	Y	3	8	1			45
								3	9									
05	2418	N	1532	-0-	-886	-0-		41	1	1482	2	Y	8	1	1			52
								9	9									
06	2310	N	1390	-0-	-920	-0-		43	1	1341	2	Y	5					57
								6	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		60	1	1861	2	Y	2					59
								2	9									
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-		58	1	1788	2	Y	38					97
								42	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-		45	1	1874	2	Y	17	55	1			59
								19	9									
10	1922	N	1871	-0-	-51	-0-		53	1	1817	2	Y	1					60
								1	9									
11	1830	N	1619	-0-	-211	-0-		46	1	1560	2	Y	12					72
								13	9									
12	2015	N	1671	-0-	-344	-0-		47	1	1605	2	Y	17					89
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

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

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

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	50	1	2014	2	Y	-0-						48
02	1596	N	1417	-0-	-179	-0-	30	1	1386	2	Y	1						49
							1	9										
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	43	1	1696	2	Y	1						50
							1	9										
04	2010	N	1694	-0-	-316	-0-	46	1	1648	2	Y	-0-						50
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	45	1	1623	2	Y	-0-						50
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	55	1	1729	2	Y	-0-						50
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	61	1	1886	2	Y	-0-						50
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-						50
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	42	1	1757	2	Y	-0-						50
10	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	52	1	1774	2	Y	-0-						50
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	50	1	1673	2	Y	-0-						50
12	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	52	1	1777	2	Y	1	1	8				50
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 21,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	70	1	2836	2	Y	27						97
							30	9										
02	1596	N	1486	-0-	-110	-0-	32	1	1452	2	Y	2	54	1				45
							2	9										
03	2232	N	1767	-0-	-465	-0-	43	1	1683	2	Y	37	31	1				51
							41	9										
04	2670	N	1695	-0-	-975	-0-	45	1	1619	2	Y	28						79
							31	9										
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	42	1	1534	2	Y	27						106
							30	9										
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	49	1	1523	2	Y	10						116
							11	9										
07	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	53	1	1636	2	Y	5						121
							6	9										
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	51	1	1569	2	Y	28						149
							31	9										
09	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	37	1	1516	2	Y	26	151	1				24
							29	9										
10	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	46	1	1573	2	Y	8						32
							9	9										
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	48	1	1638	2	Y	12						44
							13	9										
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	51	1	1726	2	Y	10						54
							11	9										

TOTAL GAS PROD: 21,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	31	1	1621	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	28	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	31	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	31	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	30	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	31	1	1612	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	31	1	1590	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	30	1	1552	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	31	1	1608	2	Y	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	30	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	31	1	1585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,394 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	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1372	2	17	9	Y	15					74
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1186	2	19	9	Y	17					91
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1407	2	18	9	Y	16					107
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1363	2	24	9	Y	22					129
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	Y	14					143
06	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1329	2	12	9	Y	11					154
07	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1396	2	22	9	Y	20					174
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1380	2	2	9	Y	2					176
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1339	2	21	9	Y	19					195
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1344	2	8	9	Y	7	184	1			18
11	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1309	2	19	9	Y	17					35
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1331	2	15	9	Y	14					49

TOTAL GAS PROD: 16,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	2542	X	2399	-0-	-143	-0-	2399	2			Y	-0-					165
02	2296	X	2121	-0-	-175	-0-	2121	2			Y	-0-					165
03	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			Y	-0-					165
04	2430	X	2168	-0-	-262	-0-	2168	2			Y	-0-					165
05	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	2433	2			Y	-0-					165
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8			165
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					165
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2450	2	208	9	Y	189	189	1			165
09	2370	X	2297	-0-	-73	-0-	2297	2			Y	-0-					165
10	2449	X	1563	-0-	-886	-0-	1563	2			Y	-0-					165
11	2580	X	1589	-0-	-991	-0-	1589	2			Y	-0-					165
12	2666	X	2078	-0-	-588	-0-	2078	2			Y	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 26,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1503	-0-	-450	-0-	1496	2	7	9	Y	6	97	1			55
02	1708	N	1384	-0-	-324	-0-	1331	2	53	9	Y	48	26	1			77
03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			Y	-0-	4	1			73
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1710	2	8	9	Y	7	47	1			33
05	1519	N	65	-0-	-1454	-0-	64	2	1	9	Y	1	16	1			18
06	1740	N	240	-0-	-1500	-0-	237	2	3	9	Y	3					21
07	1829	N	167	-0-	-1662	-0-	167	2			Y	-0-					21
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	Y	5					26
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1068	2	18	9	Y	16					42
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	999	2	24	9	Y	22					64
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	978	2	32	9	Y	29					93
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 10,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2816	-0-	-408	-0-	2702	2	114	9	Y	104	1	8			255
02	2912	X	2740	-0-	-172	-0-	2686	2	54	9	Y	49	161	1			143
03	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	2860	2	88	9	Y	80	166	1	1	8	56
04	2970	X	2562	-0-	-408	-0-	2485	2	77	9	Y	70	1	8			125
05	3038	X	2236	-0-	-802	-0-	2193	2	43	9	Y	39	1	8			163
06	2940	X	2210	-0-	-730	-0-	2193	2	17	9	Y	15					178
07	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	2449	2	15	9	Y	14					192
08	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2533	2	23	9	Y	21	1	8			212
09	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	2524	2	52	9	Y	47	176	1	1	8	82
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2621	2	74	9	Y	67	1	8			148
11	2460	X	2411	-0-	-49	-0-	2343	2	68	9	Y	62					210
12	2666	X	2189	-0-	-477	-0-	2168	2	21	9	Y	19	2	8			227

TOTAL GAS PROD: 30,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-193	-0-	31 7	1 9	606	2	Y	6	4	1			27
02	672	N	496	-0-	-176	-0-	28 12	1 9	456	2	Y	11	1	1			37
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	31 3	1 9	328	2	Y	3					40
04	630	N	375	-0-	-255	-0-	30 14	1 9	331	2	Y	13					53
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	31 13	1 9	399	2	Y	12					65
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	450	2	Y	8					73
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	455	2	Y	19					92
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	471	2	Y	20					112
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30 23	1 9	453	2	Y	21					133
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	465	2	Y	19	80	1			72
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	30 22	1 9	422	2	Y	20					92
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	31 11	1 9	433	2	Y	10	35	1			67

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	38 59	1 9	1532	2	Y	54					117
02	1400 N	1302	-0-	-98	-0-	27 56	1 9	1219	2	Y	51					168
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	1585	2	Y	6	138	1			36
04	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	39 28	1 9	1410	2	Y	25	16	1			45
05	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	36 22	1 9	1297	2	Y	20	3	1			62
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	51 28	1 9	1606	2	Y	25					87
07	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	44 3	1 9	1363	2	Y	3					90
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	48 37	1 9	1478	2	Y	34					124
09	1680 N	1346	-0-	-334	-0-	31 13	1 9	1302	2	Y	12	133	1			3
10	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	37 2	1 9	1290	2	Y	2					5
11	1500 N	1239	-0-	-261	-0-	36 2	1 9	1201	2	Y	2					7
*12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	42	1	1438	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	455	-0-	-196	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					35
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					35
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	42					77
							46	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	20					97
							22	9									
05	496	N	48	-0-	-448	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					97
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	Y	-0-					97
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	Y	-0-					97
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	31	1	753	2	Y	-0-					97
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	30	1	755	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	Y	126	185	1	2	8	36
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	814	-0-	-222	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	1364	2	22	9	Y	20					184
02	1428	N	1352	-0-	-76	-0-	1326	2	26	9	Y	24					208
03	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1483	2	37	9	Y	34	182	1			60
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	Y	20					80
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	Y	14					94
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1574	2	17	9	Y	15					109
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	Y	15					124
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1497	2	17	9	Y	15					139
09	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1459	2	19	9	Y	17					156
10	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1439	2	18	9	Y	16					172
11	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1404	2	12	9	Y	11					183
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1452	2	32	9	Y	29	162	1			50

TOTAL GAS PROD: 17,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	* * 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-

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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					49
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					49
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					49
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					49
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					49
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					49
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					49
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					49
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					49
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					49
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					49
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3323	-0-	-552	-0-	3281	2	42	9	Y	38					66
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3526	2	44	9	Y	40	3	1			103
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3722	2	86	9	Y	78					181
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	3508	2	58	9	Y	53	183	1			51
05	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	3677	2	43	9	Y	39					90
06	3840	X	3472	-0-	-368	-0-	3427	2	45	9	Y	41	2	8			129
07	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	3717	2	83	9	Y	75	177	1	2	8	25
08	3813	X	3739	-0-	-74	-0-	3728	2	11	9	Y	10					35
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3992	2	131	9	Y	119					154
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5736	2	107	9	Y	97	181	1	6	8	64
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4095	2	78	9	Y	71	9	8			126
12	4247	X	3562	-0-	-685	-0-	3518	2	44	9	Y	40					166

TOTAL GAS PROD: 46,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

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

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

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-30	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					25
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					25
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					25
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					25
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	37	1	141	2	Y	-0-					25
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	36	1	125	2	Y	-0-					25
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	37	1	146	2	Y	-0-					25
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	37	1	132	2	Y	-0-					25
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	2	Y	-0-					25
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	36	1	154	2	Y	-0-					25
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	162	2	Y	-0-					25
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	193	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1000	-0-	-736	-0-	1	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	831	-0-	-737	-0-	4	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1073	-0-	-663	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	615	-0-	-705	-0-	4	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	157	-0-	-835	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	1050	X	691	-0-	-359	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
07	1085	X	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
08	1085	X	774	-0-	-311	-0-	1	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	1	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	901	-0-	-153	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	1020	X	801	-0-	-219	-0-	1	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	895	-0-	-159	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,718 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 #: 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-

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 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	T. A.		911	-0-	911	2164	911	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		754	-0-	754	2918	754	2			Y	-0-					-0-
03	3649	X	731	-0-	-2918	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	678	-0-	-192	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	105	-0-	-615	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					7
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	2			Y	-0-					7
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					7
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					7
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					7
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					7
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					7
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					7
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					7
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					7
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					32
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	2			Y	-0-					32
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					32
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					32
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	Y	-0-					32
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	36	1	205	2	Y	-0-					32
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	37	1	223	2	Y	-0-					32
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	2	Y	-0-					32
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	2	Y	-0-					32
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	Y	-0-					32
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					32
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1860	-0-	-1550	-0-	1860	2			Y	-0-					58
02	3080	X	1242	-0-	-1838	-0-	1242	2			Y	-0-					58
03	3379	X	2405	-0-	-974	-0-	2404	2	1	9	Y	1	1	8			58
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3104	2	1	9	Y	1	1	8			58
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3416	2	1	9	Y	1					59
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3322	2	1	9	Y	1	1	8			59
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2	9	Y	2	1	8			60
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3478	2	1	9	Y	1	1	8			60
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3428	2	8	9	Y	7					67
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	2	1	9	Y	1	1	8			67
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3392	2	4	9	Y	4	1	8			70
12	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3529	2	4	9	Y	4	2	8			72

TOTAL GAS PROD: 36,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1581	N	1043	-0-	-538	-0-	1042	2	1	9	Y	1	1	8			67
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8					75
03	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1283	2	14	9	Y	13	1	8			87
04	1020	N	925	-0-	-95	-0-	918	2	7	9	Y	6					93
05	1705	N	125	-0-	-1580	-0-	121	2	4	9	Y	4					97
06	1260	N	990	-0-	-270	-0-	982	2	8	9	Y	7					104
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	Y	5					109
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	Y	11					120
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1829	2	14	9	Y	13	1	8			132
10	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1526	2	11	9	Y	10	1	8			141
11	1710	N	897	-0-	-813	-0-	878	2	19	9	Y	17	1	8			157
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1787	2	19	9	Y	17	2	8			172

TOTAL GAS PROD: 15,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					2
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	886	2			Y	-0-					2
03	1023	N	714	-0-	-309	-0-	714	2			Y	-0-					2
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					2
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					2
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	35	1	2826	2	Y	13	13	8					12	
							14	9												
02	2604	N	2158	-0-	-446	-0-	34	1	2112	2	Y	11	11	8					12	
							12	9												
03	2914	N	2164	-0-	-750	-0-	37	1	2112	2	Y	14	14	8					12	
							15	9												
04	2790	N	2193	-0-	-597	-0-	36	1	2144	2	Y	12	12	8					12	
							13	9												
05	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	37	1	2087	2	Y	20	20	8					12	
							22	9												
06	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	36	1	1998	2	Y	13	13	8					12	
							14	9												
07	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	37	1	2072	2	Y	6	6	8					12	
							7	9												
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	37	1	2134	2	Y	-0-							12	
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	36	1	2143	2	Y	7	7	8					12	
							8	9												
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	37	1	2528	2	Y	-0-							12	
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	35	1	2580	2	Y	86							98	
							95	9												
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	36	1	2810	2	Y	-0-							98	

TOTAL GAS PROD: 28,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3748	X	536	-0-	-3212	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1988	X	337	-0-	-1651	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2201	X	619	-0-	-1582	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2130	X	202	-0-	-1928	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	87	-0-	-471	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	810	X	612	-0-	-198	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	837	X	182	-0-	-655	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	38	-0-	-1132	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	2	-0-	-1207	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 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	6386	X	1243	-0-	-5143	-0-	16	1	1226	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
02	3668	X	590	-0-	-3078	-0-	11	1	578	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
03	3100	X	576	-0-	-2524	-0-	9	1	564	2	Y	3	3	8			102
							3	9									
04	2100	X	420	-0-	-1680	-0-	4	1	414	2	Y	2	2	8			102
							2	9									
05	1240	X	286	-0-	-954	-0-	3	1	280	2	Y	3	3	8			102
							3	9									
06	1200	X	161	-0-	-1039	-0-	11	1	148	2	Y	2	2	8			102
							2	9									
07	651	X	187	-0-	-464	-0-	9	1	177	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
08	589	X	102	-0-	-487	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					102
09	420	X	111	-0-	-309	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					102
10	279	X	93	-0-	-186	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					102
11	180	X	57	-0-	-123	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					102
12	T. A.		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1411	-0-	-201	-0-	1407	2	4	9	Y	4	4	8			43
02	1428	N	1335	-0-	-93	-0-	1333	2	2	9	Y	2	2	8			43
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	Y	5	5	8			43
04	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1360	2	8	9	Y	7	7	8			43
05	1488	N	46	-0-	-1442	-0-	36	2	10	9	Y	9	9	8			43
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	Y	3	3	8			43
07	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1346	2	3	9	Y	3	3	8			43
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	8	1	1004	2	Y	-0-					43
09	1500	N	1115	-0-	-385	-0-	7	1	1101	2	Y	6	6	8			43
							7	9									
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			Y	-0-					43
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	2			Y	-0-					43
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 14,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

01	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	28	1	1126	2	Y	-0-					47
02	1204	N	1099	-0-	-105	-0-	24	1	1074	2	Y	1					48
							1	9									
03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	30	1	1189	2	Y	-0-					48
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	35	1	1269	2	Y	-0-					48
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	36	1	1291	2	Y	-0-					48
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	40	1	1252	2	Y	-0-					48
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	44	1	1351	2	Y	-0-					48
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	44	1	1354	2	Y	-0-					48
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	Y	-0-					48
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	36	1	1256	2	Y	-0-					48
11	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	38	1	1289	2	Y	-0-					48
12	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	35	1	1194	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	834	-0-	-127	-0-	6	1	822	2	Y	5	5	8			52
							6	9									
02	700	N	504	-0-	-196	-0-	498	2	6	9	Y	5	5	8			52
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4	4	8			52
04	810	N	570	-0-	-240	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	8			52
05	558	N	34	-0-	-524	-0-	30	2	4	9	Y	4	4	8			52
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	4	8			52
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	624	2	Y	3	3	8			52
							3	9									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					52
09	930	N	827	-0-	-103	-0-	825	2	2	9	Y	2	2	8			52
10	620	N	481	-0-	-139	-0-	1	1	480	2	Y	-0-					52
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2	1	779	2	Y	-0-					52
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	1	1	632	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	84	1	1959	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	2100	N	1593	-0-	-507	-0-	83	1	1503	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	112	1	1533	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	1980	N	1539	-0-	-441	-0-	90	1	1442	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	112	1	1493	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	1590	N	269	-0-	-1321	-0-	18	1	245	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	28	1	1953	2	Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	17	1	1265	2	Y	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	Y	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1885	2	Y	-0-					-0-
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	108	1	1813	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	Y	2	2	8			11
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1	1	8			11
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	2	3	9	Y	3	3	8			11
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1445	2	4	9	Y	4	4	8			11
05	1302	N	46	-0-	-1256	-0-	42	2	4	9	Y	4	4	8			11
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1436	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					11
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1488	2	62	9	Y	56	2	8			65
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1594	2	72	9	Y	65					130
11	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1	1	1359	2	Y	12					142
							13	9									
12	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 16,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HOBART RANCH 20 WELL #: 9 RRCID -> 203277 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1156	-0-	-208	-0-	81	1	1075	2	Y	-0-					17
02	1204	N	908	-0-	-296	-0-	90	1	818	2	Y	-0-					17
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	112	1	1024	2	Y	-0-					17
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	108	1	977	2	Y	-0-					17
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	112	1	972	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
06	1110	N	12	-0-	-1098	-0-	11	1	1	9	Y	1	1	8			17
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					17
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					17
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	2029	2	Y	4	4	8			23
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	101 7	1 9	1551	2	Y	6	6	8			23
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	112 8	1 9	1671	2	Y	7	7	8			23
04	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	108 8	1 9	1604	2	Y	7	7	8			23
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	112 12	1 9	1589	2	Y	11	11	8			23
06	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	108 8	1 9	1516	2	Y	7	7	8			23
07	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	108 3	1 9	1518	2	Y	3	3	8			23
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	112	1	1525	2	Y	-0-					23
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	3	3	8			23
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	86 19	1 9	2629	2	Y	17					40
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	104	1	2122	2	Y	-0-					40
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	108 20	1 9	1751	2	Y	18					58

TOTAL GAS PROD: 20,738 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 #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4154	X	2243	-0-	-1911	-0-	112	1	2128	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
02	3752	X	1307	-0-	-2445	-0-	101	1	1203	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
03	3596	X	1638	-0-	-1958	-0-	112	1	1520	2	Y	5	5	8			22
							6	9									
04	2910	X	1740	-0-	-1170	-0-	108	1	1628	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
05	2542	X	1482	-0-	-1060	-0-	112	1	1361	2	Y	8	8	8			22
							9	9									
06	2160	X	1517	-0-	-643	-0-	108	1	1401	2	Y	7	7	8			22
							8	9									
07	1798	X	1625	-0-	-173	-0-	112	1	1509	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
08	1798	X	1587	-0-	-211	-0-	112	1	1475	2	Y	-0-					22
09	1740	X	11	-0-	-1729	-0-	1	1	4	2	Y	5	5	8			22
							6	9									
10	1612	X	11	-0-	-1601	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					22
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					22
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 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
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	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	109	1	1681	2	Y	-0-					23
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	101	1	1570	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	112	1	1703	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	108	1	1552	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	112	1	1613	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	108	1	1543	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
07	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	112	1	1588	2	Y	-0-					23
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	112	1	1590	2	Y	-0-					23
09	1650	N	620	-0-	-1030	-0-	18	1	602	2	Y	-0-					23
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	112	1	1846	2	Y	-0-					23
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	104	1	1739	2	Y	34					57
							37	9									
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	108	1	1861	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 20,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HOBART RANCH 50 WELL #: 11 RRCID -> 205476 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10874 - 12660

01	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	3343	2	4	9	Y	4	4	8			30
02	3248	X	3064	-0-	-184	-0-	3061	2	3	9	Y	3	3	8			30
03	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	3419	2	11	9	Y	10	10	8			30
04	3390	X	3134	-0-	-256	-0-	3125	2	9	9	Y	8	8	8			30
05	3379	X	148	-0-	-3231	-0-	141	2	7	9	Y	6	6	8			30
06	3330	X	3204	-0-	-126	-0-	3150	2	54	9	Y	49	1	8			78
07	3441	X	1226	-0-	-2215	-0-	1225	2	1	9	Y	1	1	8			78
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					78
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	1	1	8			78
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					78
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	65	1			14

TOTAL GAS PROD: 17,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

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	23	X	-0-	-0-	-23	-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-

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	92	1	2425	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	2128	N	1963	-0-	-165	-0-	96	1	1856	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	112	1	2159	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
04	2460	N	2209	-0-	-251	-0-	108	1	2088	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	112	1	2081	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	108	1	2127	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	112	1	2216	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	108	1	2126	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	112	1	2238	2	Y	47					47
							52	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	104	1	2146	2	Y	-0-					47
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	108	1	2234	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 27,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

01	7	X	-0-	-0-	-7	-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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	2	4	9	Y	4	4	8			20
02	1568	N	1235	-0-	-333	-0-	1222	2	13	9	Y	12	5	8			27
03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1455	2	73	9	Y	66	3	8			90
04	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	1287	2	6	9	Y	5	5	8			90
05	1364	N	56	-0-	-1308	-0-	50	2	6	9	Y	5	5	8			90
06	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	8			90
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	1	1	8			90
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	2	1	1330	2	Y	-0-					90
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1298	2	2	9	Y	2	2	8			90
10	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1231	2	66	9	Y	60					150
11	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	4	1	1152	2	Y	-0-					150
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	4	1	1365	2	Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 15,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 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	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	4	9	Y	4	4	8			82
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1939	2	4	9	Y	4	4	8			82
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2050	2	129	9	Y	117	180	1	6	8	13
04	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	2041	2	6	9	Y	5	5	8			13
05	2139	N	101	-0-	-2038	-0-	93	2	8	9	Y	7	7	8			13
06	2100	N	1768	-0-	-332	-0-	1766	2	2	9	Y	2	2	8			13
07	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2079	2	1	9	Y	1	1	8			13
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					13
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1840	2	26	9	Y	24	2	8			35
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	61	1	2183	2	Y	-0-					35
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2124	2	41	9	Y	37					72
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	4	1	2181	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 22,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 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	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	2074	2	Y	-0-					83
02	1932	N	1755	-0-	-177	-0-	101	1	1654	2	Y	-0-					83
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	112	1	1870	2	Y	-0-					83
04	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-					83
05	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	112	1	1823	2	Y	1	1	8			83
							1	9									
06	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	108	1	1771	2	Y	4	4	8			83
							4	9									
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	105	1	1797	2	Y	4	4	8			83
							4	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	112	1	1839	2	Y	-0-					83
09	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	108	1	1764	2	Y	4	4	8			83
							4	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	112	1	1839	2	Y	-0-					83
11	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	104	1	1736	2	Y	-0-					83
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	105	1	1985	2	Y	20					103
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1203	2	13	9	Y	12					42
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	1248	2	8	9	Y	7	1	8			48
03	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1186	2	13	9	Y	12					60
04	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1018	2	8	9	Y	7					67
05	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	2			Y	-0-					67
06	1170	N	902	-0-	-268	-0-	901	2	1	9	Y	1					68
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	968	2	6	9	Y	5					73
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-					73
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					73
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					73
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					73
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 12,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	2	Y	2	2	8			67
							2	9									
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	101	1	1129	2	Y	2	2	8			67
							2	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	112	1	1204	2	Y	2	2	8			67
							2	9									
04	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	108	1	1143	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	112	1	1199	2	Y	3	3	8			67
							3	9									
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	108	1	1165	2	Y	4	4	8			67
							4	9									
07	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	105	1	1121	2	Y	3	3	8			67
							3	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	111	1	1261	2	Y	-0-					67
09	1290	N	433	-0-	-857	-0-	17	1	413	2	Y	3	3	8			67
							3	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	112	1	1291	2	Y	-0-					67
11	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	104	1	1129	2	Y	-0-					67
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	108	1	1134	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
06	T. A.	-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	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66

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

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

01	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2234	2	9	9	Y	8	8	8			15
02	2184	N	2043	-0-	-141	-0-	2034	2	9	9	Y	8	8	8			15
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2271	2	12	9	Y	11	11	8			15
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2278	2	9	9	Y	8	8	8			15
05	2263	N	116	-0-	-2147	-0-	105	2	11	9	Y	10	10	8			15
06	2220	N	1906	-0-	-314	-0-	1896	2	10	9	Y	9	4	8			20
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2454	2	4	9	Y	4	4	8			20
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					20
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2314	2	6	9	Y	5	5	8			20
10	3100	N	3359	-0-	259	259	3359	2			Y	-0-					20
11	2411	N	2152	-0-	-259	-0-	4	1	2148	2	Y	-0-					20
12	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	4	1	2150	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 25,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

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	694	N	694	-0-	-0-	-0-		693	2	1	9	Y	1	1	8			163
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		987	2	20	9	Y	18	1	8			180
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-		1541	2	46	9	Y	42	4	8			218
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		1453	2	4	9	Y	4	4	8			218
05	1054	N	61	-0-	-993	-0-		57	2	4	9	Y	4	4	8			218
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		1081	2	1	9	Y	1					219
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-		1783	2			Y	-0-					219
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-		1765	2	12	9	Y	11					230
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-		1481	2	6	9	Y	5	1	8			234
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-		1175	2	2	9	Y	2					236
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		1174	2	1	9	Y	1					237
12	1550	N	1263	-0-	-287	-0-		1262	2	1	9	Y	1					238

TOTAL GAS PROD: 14,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2077	X	1227	-0-	-850	-0-	1225	2	2	9	Y	2	2	8			25
02	1876	X	980	-0-	-896	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1922	X	1350	-0-	-572	-0-	1349	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	1860	X	1157	-0-	-703	-0-	1156	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	1240	X	58	-0-	-1182	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	1364	X	995	-0-	-369	-0-	995	2			Y	-0-					25
09	1380	X	798	-0-	-582	-0-	797	2	1	9	Y	1	1	8			25
10	1581	X	1309	-0-	-272	-0-	1309	2			Y	-0-					25
11	1530	X	1290	-0-	-240	-0-	1276	2	14	9	Y	13					38
12	1581	X	1193	-0-	-388	-0-	4	1	1189	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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 #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	2635	2	7	9	Y	6	6	8			89
02	2408	X	2153	-0-	-255	-0-	4	1	2145	2	Y	4	4	8			89
							4	9									
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2663	2	9	9	Y	8	8	8			89
04	2550	X	2531	-0-	-19	-0-	2525	2	6	9	Y	5	5	8			89
05	2635	X	122	-0-	-2513	-0-	116	2	6	9	Y	5	5	8			89
06	2580	X	379	-0-	-2201	-0-	379	2			Y	-0-					89
07	2666	X	501	-0-	-2165	-0-	500	2	1	9	Y	1					90
08	2666	X	963	-0-	-1703	-0-	935	2	28	9	Y	25					115
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2507	2	62	9	Y	56					171
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	4	1	2786	2	Y	1					172
							1	9									
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	4	1	2385	2	Y	-0-					172
12	2666	X	2390	-0-	-276	-0-	2390	2			Y	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 22,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	100	1	2615	2	Y	7	7	8			80
							8	9									
02	2688	X	2344	-0-	-344	-0-	82	1	2252	2	Y	9	9	8			80
							10	9									
03	2759	X	2754	-0-	-5	-0-	89	1	2655	2	Y	9	9	8			80
							10	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	108	1	2788	2	Y	7	7	8			80
							8	9									
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	112	1	2924	2	Y	12	12	8			80
							13	9									
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	108	1	2877	2	Y	9	9	8			80
							10	9									
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	112	1	2883	2	Y	44	4	8			120
							48	9									
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	112	1	2928	2	Y	-0-					120
09	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	108	1	2841	2	Y	4	4	8			120
							4	9									
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	112	1	2991	2	Y	-0-					120
11	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	104	1	2895	2	Y	-0-					120
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	108	1	3008	2	Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 35,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2244	2	11	9	Y	10	10	8			20
02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	1922	2	11	9	Y	10	10	8			20
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2080	2	14	9	Y	13	13	8			20
04	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	2074	2	12	9	Y	11	11	8			20
05	2139	N	89	-0-	-2050	-0-	76	2	13	9	Y	12	12	8			20
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	2	3	9	Y	3	3	8			20
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2378	2	97	9	Y	88	3	8			105
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	25	1	2239	2	Y	16					121
							18	9									
09	2460	N	2177	-0-	-283	-0-	2153	2	24	9	Y	22	5	8			138
10	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			Y	-0-					138
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2360	2	43	9	Y	39					177
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	14	1	2491	2	Y	9	175	1			11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	N	7					122
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	911	2	19	9	N	17					139
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	993	2	39	9	N	35					174
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	923	2	30	9	N	27	181	1			20
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5					25
06	990	N	784	-0-	-206	-0-	782	2	2	9	N	2					27
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	812	2	13	9	N	12					39
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					39
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1					40
10	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					40
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	739	2	2	9	N	2					42
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2720	2			Y	-0-					77
02	2716	X	2459	-0-	-257	-0-	7	1	2452	2	Y	-0-					77
03	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2785	2	1	9	Y	1	1	8			77
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2923	2	3	9	Y	3	3	8			77
05	2728	X	135	-0-	-2593	-0-	125	2	10	9	Y	9	9	8			77
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2797	2	81	9	Y	74	3	8			148
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3522	2	54	9	Y	49	2	8			195
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					195
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3209	2	6	9	Y	5	5	8			195
10	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	3258	2			Y	-0-					195
11	3450	X	3124	-0-	-326	-0-	3118	2	6	9	Y	5					200
12	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	4	1	3107	2	Y	2	174	1			28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1178	N	918	-0-	-260	-0-	910	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	1036	N	890	-0-	-146	-0-	879	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	983	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	900	N	629	-0-	-271	-0-	623	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	992	N	78	-0-	-914	-0-	74	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	960	N	87	-0-	-873	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	651	N	186	-0-	-465	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		231	-0-	231	490	198	2	33	9	Y	30					177
02	14B2 EXT		210	-0-	210	700	185	2	25	9	Y	23					200
03	944	X	244	-0-	-700	-0-	220	2	24	9	Y	22					222
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	179	1			45
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	240	2	36	9	Y	33					78
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	213	2	8	9	Y	7					85
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	276	2	15	9	Y	14					99
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	2	20	9	Y	18					117
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	298	2	20	9	Y	18					135
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	Y	10					145
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	273	2	11	9	Y	10					155
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	326	2	21	9	Y	19					174

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3121	-0-	-1095	-0-	112	1	2997	2	Y	11	3	8			58
							12	9									
02	3808	X	2873	-0-	-935	-0-	101	1	2751	2	Y	19	2	8			75
							21	9									
03	4216	X	3172	-0-	-1044	-0-	7	1	3164	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
04	4080	X	2831	-0-	-1249	-0-	2830	2	1	9	Y	1	1	8			75
05	4216	X	2506	-0-	-1710	-0-	76	1	2430	2	Y	-0-					75
06	3090	X	2743	-0-	-347	-0-	108	1	2635	2	Y	-0-					75
07	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	112	1	2655	2	Y	-0-					75
08	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	112	1	2656	2	Y	2					77
							2	9									
09	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	108	1	2537	2	Y	1					78
							1	9									
10	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	112	1	2563	2	Y	68	126	1			20
							75	9									
11	2730	X	2454	-0-	-276	-0-	108	1	2344	2	Y	2					22
							2	9									
12	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	112	1	2334	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 33,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	3596	X	2057	-0-	-1539	-0-	2039	2	18	9	Y	16	16	8			23
02	3164	X	2606	-0-	-558	-0-	2588	2	18	9	Y	16	16	8			23
03	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3149	2	19	9	Y	17	17	8			23
04	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	3282	2	14	9	Y	13	13	8			23
05	2883	X	142	-0-	-2741	-0-	127	2	15	9	Y	14	14	8			23
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4015	2	2	9	Y	2	2	8			23
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3560	2	1	9	Y	1	1	8			23
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					23
09	4020	X	3608	-0-	-412	-0-	3558	2	50	9	Y	45	8	8			60
10	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	3329	2	48	9	Y	44					104
11	4020	X	3136	-0-	-884	-0-	3071	2	65	9	Y	59					163
12	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	2833	2	2	9	Y	2					165

TOTAL GAS PROD: 35,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	2728	X	1052	-0-	-1676	-0-	1045	2	7	9	Y	6	3	8			155
02	2464	X	29	-0-	-2435	-0-	4	1	24	2	Y	1	1	8			155
							1	9									
03	2511	X	31	-0-	-2480	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					155
04	2430	X	46	-0-	-2384	-0-	46	2			Y	-0-					155
05	2170	X	8	-0-	-2162	-0-	8	2			Y	-0-					155
06	1020	X	47	-0-	-973	-0-	47	2			Y	-0-					155
07	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	1			Y	-0-					155
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					155
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					155
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					155
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	19					174
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	176	1			17

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	6138	X	4888	-0-	-1250	-0-	16	1	4820	2	Y	47	2	8			142
							52	9									
02	5320	X	3465	-0-	-1855	-0-	14	1	3404	2	Y	43	2	8			183
							47	9									
03	5890	X	4923	-0-	-967	-0-	16	1	4884	2	Y	21	1	8			203
							23	9									
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	15	1	5768	2	Y	21	183	1	1	8	40
							23	9									
05	5456	X	150	-0-	-5306	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					40
06	4770	X	4377	-0-	-393	-0-	15	1	4331	2	Y	28	3	8			65
							31	9									
07	6014	X	5721	-0-	-293	-0-	16	1	5692	2	Y	12	1	8			76
							13	9									
08	6014	X	5654	-0-	-360	-0-	16	1	5624	2	Y	13	2	8			87
							14	9									
09	5820	X	5502	-0-	-318	-0-	15	1	5447	2	Y	36	2	8			121
							40	9									
10	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	16	1	5157	2	Y	25	2	8			144
							28	9									
11	5550	X	5099	-0-	-451	-0-	15	1	5032	2	Y	47	4	8			187
							52	9									
12	5735	X	5069	-0-	-666	-0-	16	1	5016	2	Y	34	6	8			215
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 55,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	2542	X	2113	-0-	-429	-0-	2095	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
02	2296	X	1654	-0-	-642	-0-	1631	2	23	9	Y	21	21	8			-0-
03	2356	X	2240	-0-	-116	-0-	2211	2	29	9	Y	26	26	8			-0-
04	2220	X	1644	-0-	-576	-0-	1622	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2133	2	37	9	Y	34	34	8			-0-
06	2160	X	2036	-0-	-124	-0-	2005	2	31	9	Y	28	28	8			-0-
07	2232	X	1684	-0-	-548	-0-	1670	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
08	2232	X	2044	-0-	-188	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
09	2100	X	945	-0-	-1155	-0-	932	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
10	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1514	-0-	-526	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
*12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	1505	2	Y	4	4	8			43
02	1540	N	1213	-0-	-327	-0-	28 3	1 9	1182	2	Y	3	3	8			43
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	32 2	1 9	1326	2	Y	2	2	8			43
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	36 6	1 9	1419	2	Y	5	5	8			43
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	1364	2	Y	11	11	8			43
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	1280	2	Y	8	8	8			43
07	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	37 4	1 9	1356	2	Y	4	4	8			43
08	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	37	1	1308	2	Y	-0-					43
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	1346	2	Y	4	4	8			43
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	37	1	1511	2	Y	-0-					43
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	2	Y	-0-					43
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	112	1	2683	2	Y	7	2	8			20
							8	9									
02	2548	X	2459	-0-	-89	-0-	101	1	2326	2	Y	29	2	8			47
							32	9									
03	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	11	1	2288	2	Y	7	1	8			53
							8	9									
04	2760	X	2040	-0-	-720	-0-	2028	2	12	9	Y	11	1	8			63
05	2852	X	2505	-0-	-347	-0-	101	1	2383	2	Y	19					82
							21	9									
06	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	108	1	2347	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
07	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	112	1	2194	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
08	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	112	1	2286	2	Y	8					90
							9	9									
09	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	108	1	2130	2	Y	14	1	8			103
							15	9									
10	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	112	1	2156	2	Y	97	184	1	1	8	15
							107	9									
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	108	1	2373	2	Y	25	3	8			37
							28	9									
*12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	112	1	2416	2	Y	8	7	8			38
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

01	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1696	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	1932	N	1020	-0-	-912	-0-	1016	2	4	9	Y	4	4	8			27
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2076	2	3	9	Y	3	3	8			27
04	1650	N	459	-0-	-1191	-0-	456	2	3	9	Y	3	3	8			27
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1	1	8			27
06	2010	N	2	-0-	-2008	-0-	2	2			Y	-0-					27
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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-	2059					Y	-0-	168	1			2
02	2059	X	-0-	-0-	-2059	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					16
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					16
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					16
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					16
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					16
06	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	1280	2	1	9	N	1					17
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1452	2	30	9	N	27					44
08	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1284	2	30	9	N	27					71
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1331	2	19	9	N	17					88
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1601	2	9	9	N	8					96
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	N	13					109
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 16,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	2263	X	1906	-0-	-357	-0-	435	1	1467	2	Y	4	2	8			187
							4	9									
02	1848	X	1413	-0-	-435	-0-	422	1	989	2	Y	2	2	8			187
							2	9									
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	694	1	1614	2	Y	55	189	1	2	8	51
							61	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	700	1	1687	2	Y	2	2	8			51
							2	9									
05	2263	X	17	-0-	-2246	-0-	17	2			Y	-0-					51
06	2280	X	1579	-0-	-701	-0-	236	1	1291	2	Y	47	2	8			96
							52	9									
07	2480	X	1847	-0-	-633	-0-	892	1	926	2	Y	26	4	8			118
							29	9									
08	2480	X	1285	-0-	-1195	-0-	803	1	471	2	Y	10	10	8			118
							11	9									
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	822	1	1537	2	Y	94	9	8			203
							103	9									
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	690	1	1216	2	Y	8	186	1	8	8	17
							9	9									
11	1800	X	1591	-0-	-209	-0-	650	1	924	2	Y	15	15	8			17
							17	9									
12	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	673	1	979	2	Y	89	21	8			85
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 20,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	Y	2	2	8			66
02	868	N	489	-0-	-379	-0-	487	2	2	9	Y	2	2	8			66
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	951	2	25	9	Y	23	4	8			85
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	Y	7	4	8			88
05	527	N	75	-0-	-452	-0-	67	2	8	9	Y	7	7	8			88
06	930	N	629	-0-	-301	-0-	627	2	2	9	Y	2	2	8			88
07	1054	N	785	-0-	-269	-0-	783	2	2	9	Y	2	2	8			88
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	2	Y	-0-					88
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	602	2	1	9	Y	1	1	8			88
10	775	N	628	-0-	-147	-0-	3	1	625	2	Y	-0-					88
11	600	N	386	-0-	-214	-0-	4	1	360	2	Y	20					108
							22	9									
12	620	N	428	-0-	-192	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					30
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					30
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					30
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					30
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					30
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	483	2	19	9	Y	17					47
09	480	N	362	-0-	-118	-0-	1	1	361	2	Y	-0-					47
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					47
11	480	N	324	-0-	-156	-0-	6	1	318	2	Y	-0-					47
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	8866	X	6771	-0-	-2095	-0-	416 106	1 9	6249	2	Y	96	186	1	16	8	100
02	8008	X	7389	-0-	-619	-0-	345 166	1 9	6878	2	Y	151	21	8			230
03	8618	X	7929	-0-	-689	-0-	398 178	1 9	7353	2	Y	162	186	1	26	8	180
04	8340	X	8035	-0-	-305	-0-	385 121	1 9	7529	2	Y	110	188	1	20	8	82
05	8618	X	8011	-0-	-607	-0-	394 164	1 9	7453	2	Y	149	34	8			197
06	7950	X	6927	-0-	-1023	-0-	402 113	1 9	6412	2	Y	103	183	1	28	8	89
07	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	448 122	1 9	8172	2	Y	111	13	8			187
08	8308	X	6659	-0-	-1649	-0-	412 65	1 9	6182	2	Y	59	184	1			62
09	8040	X	6134	-0-	-1906	-0-	378 160	1 9	5596	2	Y	145	12	8			195
10	8742	X	5752	-0-	-2990	-0-	416 22	1 9	5314	2	Y	20					215
11	8460	X	5240	-0-	-3220	-0-	395 78	1 9	4767	2	Y	71	186	1			100
12	8742	X	5608	-0-	-3134	-0-	376 216	1 9	5016	2	Y	196	189	1			107

TOTAL GAS PROD: 83,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

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

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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-		97	1	1011	2	Y	9	1	8			49
								10	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		101	1	864	2	Y	55	1	8			103
								61	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		83	1	921	2	Y	12					115
								13	9									
04	1080	N	991	-0-	-89	-0-		93	1	887	2	Y	10					125
								11	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		112	1	1020	2	Y	124	177	1	2	8	70
								136	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		108	1	968	2	Y	11	1	8			80
								12	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		112	1	1007	2	Y	42					122
								46	9									
08	1271	N	902	-0-	-369	-0-		112	1	722	2	Y	62					184
								68	9									
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-		108	1	840	2	Y	69	174	1			79
								76	9									
10	1178	N	727	-0-	-451	-0-		112	1	615	2	Y	-0-					79
11	870	N	573	-0-	-297	-0-		108	1	465	2	Y	-0-					79
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-		112	1	785	2	Y	1					80
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		92	1	2039	2	Y	2	2	8			23
								2	9									
02	1932	N	1863	-0-	-69	-0-		94	1	1766	2	Y	3	3	8			23
								3	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		112	1	1506	2	Y	5	5	8			23
								6	9									
04	2070	N	1776	-0-	-294	-0-		108	1	1665	2	Y	3	3	8			23
								3	9									
05	2077	N	1920	-0-	-157	-0-		112	1	1806	2	Y	2	2	8			23
								2	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		108	1	1766	2	Y	6	6	8			23
								7	9									
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		112	1	1822	2	Y	5	5	8			23
								6	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-		112	1	1823	2	Y	-0-					23
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-		108	1	1763	2	Y	5	5	8			23
								6	9									
10	1953	N	1922	-0-	-31	-0-		112	1	1810	2	Y	-0-					23
11	1860	N	1859	-0-	-1	-0-		104	1	1725	2	Y	27					50
								30	9									
12	1953	N	1927	-0-	-26	-0-		108	1	1777	2	Y	38					88
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 22,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	92	1	2721	2	Y	15	7	8			122
							17	9									
02	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	99	1	2155	2	Y	33	7	8			148
							36	9									
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	112	1	2607	2	Y	89	185	1	7	8	45
							98	9									
04	2730	X	2668	-0-	-62	-0-	108	1	2539	2	Y	19	6	8			58
							21	9									
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	112	1	2660	2	Y	76	7	8			127
							84	9									
06	2730	X	2692	-0-	-38	-0-	108	1	2582	2	Y	2	2	8			127
							2	9									
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	112	1	2744	2	Y	37	1	8			163
							41	9									
08	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	112	1	2634	2	Y	59					222
							65	9									
09	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	108	1	2354	2	Y	6	185	1	1	8	42
							7	9									
10	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	112	1	2635	2	Y	16					58
							18	9									
11	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	108	1	2524	2	Y	-0-					58
12	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	112	1	2440	2	Y	20					78
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 32,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	1736	X	1342	-0-	-394	-0-	1336	2	6	9	Y	5	5	8			130
02	1540	X	1236	-0-	-304	-0-	85	1	1148	2	Y	3	3	8			130
							3	9									
03	1674	X	1636	-0-	-38	-0-	112	1	1512	2	Y	11	115	1	6	8	20
							12	9									
04	1620	X	1446	-0-	-174	-0-	108	1	1329	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1429	2	Y	14	14	8			20
							15	9									
06	1590	X	1518	-0-	-72	-0-	108	1	1401	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	112	1	1465	2	Y	68	4	8			84
							75	9									
08	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	112	1	1494	2	Y	-0-					84
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	108	1	2035	2	Y	4	4	8			84
							4	9									
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	112	1	2282	2	Y	65					149
							72	9									
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	104	1	1866	2	Y	-0-					149
*12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	108	1	2391	2	Y	68					217
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 21,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5640	-0-	-1149	-0-	32	1	5584	2	Y	22	22	8			77
							24	9									
02	6132	X	5214	-0-	-918	-0-	89	1	5114	2	Y	10	10	8			77
							11	9									
03	6200	X	5871	-0-	-329	-0-	109	1	5750	2	Y	11	11	8			77
							12	9									
04	5880	X	5634	-0-	-246	-0-	108	1	5516	2	Y	9	9	8			77
							10	9									
05	6014	X	5703	-0-	-311	-0-	112	1	5579	2	Y	11	11	8			77
							12	9									
06	5670	X	4470	-0-	-1200	-0-	94	1	4366	2	Y	9	9	8			77
							10	9									
07	5859	X	829	-0-	-5030	-0-	54	1	769	2	Y	5	5	8			77
							6	9									
08	5859	X	1344	-0-	-4515	-0-	94	1	1239	2	Y	10					87
							11	9									
09	5640	X	1367	-0-	-4273	-0-	107	1	1194	2	Y	60	2	8			145
							66	9									
10	5704	X	1936	-0-	-3768	-0-	107	1	1829	2	Y	-0-					145
11	4470	X	2625	-0-	-1845	-0-	104	1	2521	2	Y	-0-					145
*12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	108	1	3274	2	Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 44,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					32
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	112	1	669	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	108	1	589	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	104	1	442	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	112	1	477	2	Y	-0-					32
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	108	1	510	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	112	1	629	2	Y	-0-					32
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	103	1	524	2	Y	-0-					32
12	651	N	427	-0-	-224	-0-	78	1	349	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1836	2	10	9	Y	9					98
02	1680	X	1468	-0-	-212	-0-	1465	2	3	9	Y	3	1	1			100
03	1705	X	1550	-0-	-155	-0-	1476	2	74	9	Y	67					167
04	1800	X	1735	-0-	-65	-0-	1704	2	31	9	Y	28	179	1			16
05	1860	X	1293	-0-	-567	-0-	1280	2	13	9	Y	12					28
06	1800	X	1559	-0-	-241	-0-	1556	2	3	9	Y	3	1	8			30
07	1798	X	1775	-0-	-23	-0-	1742	2	33	9	Y	30	1	8			59
08	1798	X	1473	-0-	-325	-0-	1465	2	8	9	Y	7					66
09	1740	X	1490	-0-	-250	-0-	1465	2	25	9	Y	23					89
10	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1202	2	28	9	Y	25	1	8			113
11	1710	X	1571	-0-	-139	-0-	1536	2	35	9	Y	32	2	8			143
12	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	1600	2	33	9	Y	30					173

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	112	1	2502	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
02	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	101	1	2253	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
03	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	112	1	2503	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
04	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	108	1	2228	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
05	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	112	1	2358	2	Y	7	7	8			22
							8	9									
06	2520	X	2309	-0-	-211	-0-	108	1	2197	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
07	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	112	1	2407	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	112	1	2440	2	Y	-0-					22
09	2400	X	1845	-0-	-555	-0-	105	1	1738	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
10	2511	X	1849	-0-	-662	-0-	112	1	1737	2	Y	-0-					22
11	2460	X	1768	-0-	-692	-0-	104	1	1664	2	Y	-0-					22
12	2542	X	1771	-0-	-771	-0-	108	1	1663	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2728	2	3	9	Y	3	3	8			42
02	3052	X	2413	-0-	-639	-0-	2411	2	2	9	Y	2	2	8			42
03	3379	X	2261	-0-	-1118	-0-	2254	2	7	9	Y	6	6	8			42
04	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	2720	2	6	9	Y	5	5	8			42
05	2790	X	112	-0-	-2678	-0-	104	2	8	9	Y	7	7	8			42
06	2640	X	2301	-0-	-339	-0-	2300	2	1	9	Y	1	1	8			42
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	Y	1	1	8			42
08	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	2642	2	66	9	Y	60					102
09	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	25	1	2387	2	Y	88	2	8			188
							97	9									
10	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	2434	2	1	9	Y	1	167	1			22
11	2760	X	1580	-0-	-1180	-0-	1580	2			Y	-0-					22
12	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	4	1	2575	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	92	1	975	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	101	1	935	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	1054	N	702	-0-	-352	-0-	101	1	599	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
04	1020	N	56	-0-	-964	-0-	30	1	25	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	1147	N	17	-0-	-1130	-0-	17	2			Y	-0-					10
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					10
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1723	2	Y	6	6	8			20
							7	9									
02	1708	N	1651	-0-	-57	-0-	80	1	1564	2	Y	6	6	8			20
							7	9									
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	91	1	1530	2	Y	7	7	8			20
							8	9									
04	1740	N	1555	-0-	-185	-0-	100	1	1448	2	Y	6	6	8			20
							7	9									
05	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	109	1	1511	2	Y	70	11	8			79
							77	9									
06	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	94	1	1414	2	Y	8	8	8			79
							9	9									
07	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	102	1	1420	2	Y	4	4	8			79
							4	9									
08	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	107	1	1451	2	Y	-0-					79
09	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	108	1	1342	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	112	1	1616	2	Y	-0-					79
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	2	Y	18					97
							20	9									
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	104	1	1674	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 19,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 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	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3345	2	52	9	Y	47	3	8			181
02	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	2548	2	31	9	Y	28	4	8			205
03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	2804	2	33	9	Y	30	185	1	3	8	47
04	3300	X	2487	-0-	-813	-0-	2452	2	35	9	Y	32	4	8			75
05	3410	X	2551	-0-	-859	-0-	2521	2	30	9	Y	27					102
06	3300	X	2152	-0-	-1148	-0-	2133	2	19	9	Y	17	4	8			115
07	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	2416	2	29	9	Y	26	4	8			137
08	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	2388	2	9	9	Y	8	3	8			142
09	2490	X	2366	-0-	-124	-0-	2341	2	25	9	Y	23	3	8			162
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2544	2	17	9	Y	15	3	8			174
11	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	2319	2	7	9	Y	6	6	8			174
12	2449	X	2217	-0-	-232	-0-	2193	2	24	9	Y	22	10	8			186

TOTAL GAS PROD: 30,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
02	1652	N	1572	-0-	-80	-0-	101	1	1467	2	Y	4	4	8			44
							4	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	112	1	1529	2	Y	5	5	8			44
							6	9									
04	1770	N	1607	-0-	-163	-0-	108	1	1492	2	Y	6	6	8			44
							7	9									
05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	112	1	1463	2	Y	9	9	8			44
							10	9									
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	108	1	1362	2	Y	4	4	8			44
							4	9									
07	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	105	1	1334	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	107	1	1587	2	Y	-0-					44
09	1470	N	782	-0-	-688	-0-	18	1	762	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	112	1	2071	2	Y	11					55
							12	9									
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	104	1	1832	2	Y	22					77
							24	9									
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	108	1	1763	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 19,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

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	7812	X	6128	-0-		-1684	-0-		222	1	5853	2	N	48	18	8			212
									53	9									
02	6944	X	5426	-0-		-1518	-0-		290	1	5075	2	N	55	188	1	19	8	60
									61	9									
03	7688	X	5852	-0-		-1836	-0-		293	1	5505	2	N	49	18	8			91
									54	9									
04	6720	X	5209	-0-		-1511	-0-		289	1	4878	2	N	38	14	8			115
									42	9									
05	6138	X	5704	-0-		-434	-0-		300	1	5356	2	N	44	27	8			132
									48	9									
06	6313	X	6313	-0-		-0-	-0-		245	1	6017	2	N	46	23	8			155
									51	9									
07	6018	X	6018	-0-		-0-	-0-		159	1	5824	2	N	32	12	8			175
									35	9									
08	6433	X	6433	-0-		-0-	-0-		254	1	6154	2	N	23					198
									25	9									
09	6383	X	6383	-0-		-0-	-0-		300	1	6057	2	N	24	187	1	10	8	25
									26	9									
10	6513	X	6513	-0-		-0-	-0-		239	1	6252	2	N	20					45
									22	9									
11	6300	X	5735	-0-		-565	-0-		255	1	5450	2	N	27					72
									30	9									
12	6603	X	5857	-0-		-746	-0-		341	1	5490	2	N	24					96
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 71,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

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	2851	X	2851	-0-		-0-	-0-		2750	2	101	9	Y	92	4	8			191
02	2464	X	2095	-0-		-369	-0-		2087	2	8	9	Y	7	3	8			195
03	2697	X	2510	-0-		-187	-0-		2499	2	11	9	Y	10	182	1	8	8	15
04	2760	X	2261	-0-		-499	-0-		2252	2	9	9	Y	8	8	8			15
05	2852	X	27	-0-		-2825	-0-		17	2	10	9	Y	9	9	8			15
06	2760	X	2721	-0-		-39	-0-		2718	2	3	9	Y	3	3	8			15
07	2750	X	2750	-0-		-0-	-0-		2747	2	3	9	Y	3	3	8			15
08	2542	X	2542	-0-		-0-	-0-		25	1	2517	2	Y	-0-					15
09	2730	X	2471	-0-		-259	-0-		2465	2	6	9	Y	5	5	8			15
10	2821	X	2544	-0-		-277	-0-		2544	2			Y	-0-					15
11	2730	X	2441	-0-		-289	-0-		2441	2			Y	-0-					15
12	2759	X	2208	-0-		-551	-0-		4	1	2203	2	Y	1					16
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	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
SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6431	-0-	-1474	-0-	92	1	6336	2	Y	3	3	8			143
							3	9									
02	6692	X	3958	-0-	-2734	-0-	73	1	3861	2	Y	22	2	8			163
							24	9									
03	7409	X	6436	-0-	-973	-0-	105	1	6193	2	Y	125	187	1	1	8	100
							138	9									
04	6900	X	6586	-0-	-314	-0-	104	1	6341	2	Y	128	180	1	1	8	47
							141	9									
05	6417	X	5057	-0-	-1360	-0-	112	1	4899	2	Y	42	2	8			87
							46	9									
06	6240	X	5604	-0-	-636	-0-	108	1	5487	2	Y	8					95
							9	9									
07	6820	X	4233	-0-	-2587	-0-	112	1	4068	2	Y	48					143
							53	9									
08	6820	X	5490	-0-	-1330	-0-	112	1	5337	2	Y	37					180
							41	9									
09	6600	X	6255	-0-	-345	-0-	108	1	6045	2	Y	93	180	1			93
							102	9									
10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	112	1	5650	2	Y	94	160	1			27
							103	9									
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	108	1	5631	2	Y	-0-					27
12	6479	X	5828	-0-	-651	-0-	112	1	5716	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 67,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

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	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	112	1	2294	2	Y	57	57	8			7
							63	9									
02	2464	X	2187	-0-	-277	-0-	101	1	2029	2	Y	52	52	8			7
							57	9									
03	2728	X	2488	-0-	-240	-0-	112	1	2315	2	Y	55	55	8			7
							61	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	97	1	2604	2	Y	40	40	8			7
							44	9									
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	112	1	2831	2	Y	56	55	8			8
							62	9									
06	2400	X	1995	-0-	-405	-0-	83	1	1879	2	Y	30	30	8			8
							33	9									
07	2852	X	20	-0-	-2832	-0-	3	1	6	2	Y	10	8	8			10
							11	9									
08	3007	X	116	-0-	-2891	-0-	39	1	75	2	Y	2					12
							2	9									
09	2910	X	299	-0-	-2611	-0-	31	1	258	2	Y	9	4	8			17
							10	9									
10	3007	X	201	-0-	-2806	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					17
11	2010	X	846	-0-	-1164	-0-	75	1	763	2	Y	7					24
							8	9									
*12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	108	1	848	2	Y	3					27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4216	X	3377	-0-	-839	-0-	325	1	2980	2	Y	65	7	8					175
							72	9											
02	3668	X	3046	-0-	-622	-0-	363	1	2638	2	Y	41	7	8					209
							45	9											
03	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	403	1	3221	2	Y	32	184	1	6	8			51
							35	9											
04	3840	X	3663	-0-	-177	-0-	390	1	3232	2	Y	37	7	8					81
							41	9											
05	3751	X	171	-0-	-3580	-0-	25	1	145	2	Y	1							82
							1	9											
06	3540	X	1395	-0-	-2145	-0-	85	1	1234	2	Y	69	5	8					146
							76	9											
07	3782	X	3236	-0-	-546	-0-	267	1	2844	2	Y	114	3	8					257
							125	9											
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	403	1	3593	2	Y	115	177	1	12	8			183
							127	9											
09	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	368	1	3098	2	Y	118	183	1	16	8			102
							130	9											
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	390	1	3683	2	Y	69	12	8					159
							76	9											
11	3990	X	3171	-0-	-819	-0-	363	1	2736	2	Y	65	21	8					203
							72	9											
12	4123	X	2799	-0-	-1324	-0-	368	1	2352	2	Y	72	33	8					242
							79	9											

TOTAL GAS PROD: 36,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF. 11040 - 14493

01	7657	X	5537	-0-	-2120	-0-	5467	2	70	9	Y	64	7	8					229
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7323	2	91	9	Y	83	189	1	4	8			119
03	7223	X	5005	-0-	-2218	-0-	4949	2	56	9	Y	51	7	8					163
04	6990	X	5502	-0-	-1488	-0-	5445	2	57	9	Y	52	1	8					214
05	8215	X	7444	-0-	-771	-0-	7376	2	68	9	Y	62	187	1	5	8			84
06	7950	X	5882	-0-	-2068	-0-	5824	2	58	9	Y	53	7	8					130
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8489	2	77	9	Y	70	3	8					197
08	7440	X	6649	-0-	-791	-0-	6612	2	37	9	Y	34							231
09	7200	X	6613	-0-	-587	-0-	6573	2	40	9	Y	36	185	1	3	8			79
10	8556	X	7729	-0-	-827	-0-	7662	2	67	9	Y	61							140
11	8280	X	5904	-0-	-2376	-0-	5861	2	43	9	Y	39							179
12	8556	X	7737	-0-	-819	-0-	7654	2	83	9	Y	75	187	1					67

TOTAL GAS PROD: 79,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2751	-0-	-225	-0-	744	1	1751	2	Y	233	365	1			173
							256	9									
02	2688	X	2428	-0-	-260	-0-	672	1	1500	2	Y	233	198	1			208
							256	9									
03	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	744	1	1905	2	Y	221	176	1			253
							243	9									
04	2910	X	2623	-0-	-287	-0-	652	1	1750	2	Y	201	369	1			85
							221	9									
05	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	589	1	1855	2	Y	229	176	1			138
							252	9									
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	568	1	2077	2	Y	234	182	1	7	8	183
							257	9									
07	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	586	1	2033	2	Y	224	186	1	6	8	215
							246	9									
08	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	589	1	1992	2	Y	206	176	1			245
							227	9									
09	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	570	1	1836	2	Y	224	374	1			95
							246	9									
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	589	1	2541	2	Y	207	182	1	5	8	115
							228	9									
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	659	1	3319	2	Y	204	183	1	11	8	125
							224	9									
12	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	736	1	1732	2	Y	229	186	1			168
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 34,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5749	-0-	-1071	-0-	743	1	4953	2	N	48	5	8			224
							53	9									
02	5992	X	5377	-0-	-615	-0-	615	1	4701	2	N	55	187	1	5	8	87
							61	9									
03	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	744	1	5146	2	N	55	4	8			138
							61	9									
04	6120	X	5606	-0-	-514	-0-	720	1	4809	2	N	70	5	8			203
							77	9									
05	6014	X	3616	-0-	-2398	-0-	616	1	2981	2	N	17					220
							19	9									
06	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	715	1	4738	2	N	24	174	1	5	8	65
							26	9									
07	5952	X	4548	-0-	-1404	-0-	744	1	3754	2	N	45	5	8			105
							50	9									
08	5952	X	5373	-0-	-579	-0-	744	1	4575	2	N	49	3	8			151
							54	9									
09	5610	X	5181	-0-	-429	-0-	718	1	4409	2	N	49	4	8			196
							54	9									
10	5673	X	5157	-0-	-516	-0-	733	1	4370	2	N	49	4	8			241
							54	9									
11	5490	X	4641	-0-	-849	-0-	718	1	3883	2	N	36	166	1	8	8	103
							40	9									
12	5363	X	4110	-0-	-1253	-0-	744	1	3285	2	N	74	10	8			167
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 60,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13211	-0-	-1173	-0-	310	1	12784	2	N	106	5	8			173
							117	9									
02	12684	X	11389	-0-	-1295	-0-	280	1	10995	2	N	104	182	1	6	8	89
							114	9									
03	13795	X	12875	-0-	-920	-0-	310	1	12438	2	N	115	5	8			199
							127	9									
04	13200	X	11847	-0-	-1353	-0-	300	1	11412	2	N	123	180	1	5	8	137
							135	9									
05	13361	X	12254	-0-	-1107	-0-	310	1	11836	2	N	98	181	1			54
							108	9									
06	12780	X	11827	-0-	-953	-0-	300	1	11410	2	N	106	6	8			154
							117	9									
07	12865	X	12196	-0-	-669	-0-	310	1	11773	2	N	103	181	1	6	8	70
							113	9									
08	12865	X	11546	-0-	-1319	-0-	310	1	11133	2	N	94	4	8			160
							103	9									
09	11850	X	11056	-0-	-794	-0-	300	1	10681	2	N	68	2	8			226
							75	9									
10	12245	X	12128	-0-	-117	-0-	310	1	11722	2	N	87	186	1	5	8	122
							96	9									
11	11820	X	10984	-0-	-836	-0-	300	1	10599	2	N	77	13	8			186
							85	9									
*12	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	310	1	12268	2	N	141	176	1	24	8	127
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 144,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

01	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	17089	2	100	9	Y	91	159	1			133
02	13496	X	11478	-0-	-2018	-0-	11347	2	131	9	Y	119	26	1			226
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12205	2	176	9	Y	160	178	1			208
04	16620	X	11296	-0-	-5324	-0-	11146	2	150	9	Y	136	182	1			162
05	17174	X	10734	-0-	-6440	-0-	10580	2	154	9	Y	140					302
06	16620	X	10800	-0-	-5820	-0-	10694	2	106	9	Y	96	177	1	10	8	211
07	12710	X	11696	-0-	-1014	-0-	11511	2	185	9	Y	168	176	1	12	8	191
08	12369	X	12118	-0-	-251	-0-	11965	2	153	9	Y	139	174	1			156
09	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12214	2	134	9	Y	122					278
10	11687	X	11061	-0-	-626	-0-	10933	2	128	9	Y	116	176	1	10	8	208
11	11730	X	10524	-0-	-1206	-0-	10385	2	139	9	Y	126	162	1	23	8	149
12	12772	X	10241	-0-	-2531	-0-	10139	2	102	9	Y	93					242

TOTAL GAS PROD: 141,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	0		165720	-0-	165720	165720	185	1	157353	2	N	7438	7338	1			100
							8182	9									
02	0		423339	-0-	423339	589059	388	1	406458	2	N	14994	14255	1			839
							16493	9									
03	0		365263	-0-	365263	954322	433	1	354768	2	N	9147	9633	1			353
							10062	9									
04	1227315	X	272993	-0-	-954322	-0-	413	1	265619	2	N	6328	6223	1			458
							6961	9									
05	439301	X	230698	-0-	-208603	-0-	659	1	224326	2	N	5194	5164	1			488
							5713	9									
06	425130	X	187680	-0-	-237450	-0-	546	1	182412	2	N	4293	4433	1			348
							4722	9									
07	439301	X	171990	-0-	-267311	-0-	260	1	167869	2	N	3510	3485	1			373
							3861	9									
08	439301	X	154697	-0-	-284604	-0-	260	1	151092	2	N	3041	2919	1			495
							3345	9									
09	425130	X	137100	-0-	-288030	-0-	250	1	133878	2	N	2702	2752	1			445
							2972	9									
10	230702	X	130150	-0-	-100552	-0-	260	1	127032	2	N	2598	2605	1			438
							2858	9									
11	187680	X	117053	-0-	-70627	-0-	252	1	114177	2	N	2385	2425	1			398
							2624	9									
12	171988	X	108641	-0-	-63347	-0-	260	1	105968	2	N	2194	2234	1			358
							2413	9									

TOTAL GAS PROD: 2,465,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,824

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		45901	-0-	45901	45901	320	1	45320	2	N	237	180	1			57
							261	9									
07	SHUT IN		20047	-0-	20047	65948	19684	2	363	9	N	330	178	1			209
08	SHUT IN		250393	-0-	250393	316341	108	1	247021	2	N	2967	2892	1			284
							3264	9									
09	SHUT IN		262374	-0-	262374	578715	444	1	259215	2	N	2468	2560	1			192
							2715	9									
10	SHUT IN		247694	-0-	247694	826409	371	1	244906	2	N	2197	2026	1			363
							2417	9									
11	SHUT IN		227300	-0-	227300	1053709	437	1	225040	2	N	1657	1870	1			150
							1823	9									
12	SHUT IN		222178	-0-	222178	1275887	292	1	220735	2	N	1046	920	1			276
							1151	9									

TOTAL GAS PROD: 1,275,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,902

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11056 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
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		4170	-0-	4170	4170	385	1	3785	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		6686	-0-	6686	10856	1101	1	5500	2	N	77					77
							85	9									
11	SHUT IN		3227	-0-	3227	14083	434	1	2731	2	N	56					133
							62	9									
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14083					N	3					136

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		102789	-0-	102789	102789	99971	2	2818	9	N	2562	2189	1			373
08	SHUT IN		117818	-0-	117818	220607	140	1	114305	2	N	3066	3099	1			340
							3373	9									
09	SHUT IN		95558	-0-	95558	316165	379	1	92178	2	N	2728	2716	1			352
							3001	9									
10	SHUT IN		66115	-0-	66115	382280	226	1	64246	2	N	1494	1442	1			404
							1643	9									
*11	496254	X	113974	-0-	-382280	-0-	280	1	111373	2	N	2110	2200	1			314
							2321	9									
*12	112357	X	112357	-0-	-0-	-0-	28	1	110258	2	N	1883	2021	1			176
							2071	9									

TOTAL GAS PROD: 608,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,843

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 (-)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-					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
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

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

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					107
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	3			N	-0-					107
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	782	3	11	9	N	10					117
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					117
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					117
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	3			N	-0-					117
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					117
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					117
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					117
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					117
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					117
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 8,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					105
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					105
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					105
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					105
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					105
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	3			N	-0-					105
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					105
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-					105
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					105
10	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	3			N	-0-					105
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					105
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 12,021 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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

01	899	N	818	-0-	-81	-0-	800	3	18 9	N	16					65
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	644	3	17 9	N	15					80
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	851	3	17 9	N	15					95
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	3	17 9	N	15					110
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	844	3	17 9	N	15					125
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	814	3	22 9	N	20	118	1			27
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3		N	-0-	5	1			22
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	878	3	13 9	N	12					34
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	797	3	14 9	N	13					47
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	3	14 9	N	13					60
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	735	3	15 9	N	14					74
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	3	18 9	N	16					90

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	650	3			N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 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	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	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					183
02	1400	N	1305	-0-	-95	-0-	1305	3			N	-0-					183
03	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	3			N	-0-					183
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					183
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					183
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					183
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	3			N	-0-					183
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	3			N	-0-					183
09	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	1270	3	12	9	N	11					194
10	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	1116	3			N	-0-					194
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1302	3			N	-0-					194
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 17,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1307	3	36	9	N	33					257
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	1118	3	19	9	N	17	198	1			76
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	3	11	9	N	10					86
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1272	3	1	9	N	1					87
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					87
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1320	3	20	9	N	18					105
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					105
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1209	3	35	9	N	32					137
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1233	3	14	9	N	13					150
10	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			N	-0-					150
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	3	3	9	N	3					153
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	527	N	478	-0-	-49	-0-	470	3	8	9	N	7					48
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	N	5					53
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	N	6					59
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	N	4					63
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1					64
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					64
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					64
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					64
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	328	3	10	9	N	9	46	1			27
10	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					27
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					27
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

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-

FLOWERS -B- WELL #: RRCID -> 084754 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10788 - 11021

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016

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

01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					117
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	733	3	23	9	N	21					138
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	595	3	2	9	N	2					140
04	750	N	159	-0-	-591	-0-	159	3			N	-0-					140
05	837	N	13	-0-	-824	-0-	13	3			N	-0-					140
06	570	N	289	-0-	-281	-0-	289	3			N	-0-					140
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					140
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					140
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					140
10	837	N	335	-0-	-502	-0-	335	3			N	-0-					140
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	3			N	-0-					140
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 6,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					77
02	1204	N	1200	-0-	-4	-0-	1200	3			N	-0-					77
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1310	3	32	9	N	29					106
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					106
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	3	15	9	N	14					120
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1234	3	35	9	N	32					152
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	3	4	9	N	4	137	1			19
08	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					19
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1306	3	23	9	N	21					40
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					40
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					40
12	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-180	-0-	465	1	1359	3	N	10	139	1			22
							11	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	420	1	1304	3	N	13					35
							14	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	465	1	1448	3	N	15					50
							17	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	450	1	1383	3	N	14	49	1			15
							15	9									
05	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	465	1	1374	3	N	15					30
							17	9									
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	450	1	1366	3	N	7					37
							8	9									
07	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	465	1	1341	3	N	18					55
							20	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	465	1	1422	3	N	10					65
							11	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	450	1	1363	3	N	24	62	1			27
							26	9									
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	465	1	1380	3	N	-0-					27
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	450	1	1403	3	N	12					39
							13	9									
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	465	1	1431	3	N	16					55
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					144
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					144
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					144
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					144
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					144
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					144
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					144
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					144
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					144
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					144
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					144
*12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 4,835 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	651	N	384	-0-	-267	-0-	382	3	2	9	N	2					30
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	437	3	3	9	N	3					33
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	3	11	9	N	10					43
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	N	3					46
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	629	3	11	9	N	10					56
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	591	3	29	9	N	26	56	1			26
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-	11	1			15
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	532	3	7	9	N	6					21
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					21
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	603	3	15	9	N	14					35
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	546	3	9	9	N	8					43
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1457	N	937	-0-	-520	-0-	937	3			N	-0-					122
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1166	3	8	9	N	7					129
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1379	3	21	9	N	19					148
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					148
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1304	3	24	9	N	22					170
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	3			N	-0-					170
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					170
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					170
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1303	3	26	9	N	24					194
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					194
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	3			N	-0-					194
12	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 15,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	465	1	1179	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	420	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	465	1	1157	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	450	1	1106	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	465	1	1097	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	450	1	1072	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	465	1	1106	3	N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	465	1	1104	3	N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	450	1	1090	3	N	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	465	1	1140	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	450	1	1058	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	465	1	1077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,721 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
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-

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	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,189 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	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1842	3	10	9	N	9			33
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	1554	3	19	9	N	17			50
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	3	14	9	N	13			63
04	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1653	3	21	9	N	19			82
05	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1680	3	14	9	N	13			95
06	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1571	3	8	9	N	7			102
07	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1606	3	6	9	N	5			107
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1738	3	12	9	N	11			118
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1590	3	19	9	N	17			135
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1634	3	17	9	N	15			150
11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1596	3	17	9	N	15			165
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1664	3	17	9	N	15			180

TOTAL GAS PROD: 20,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	3			N	-0-			85
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	871	3			N	-0-			85
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-			85
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-			85
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-			85
06	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-			85
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			85
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			85
09	840	N	-0-	-0-	-840	-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: 5,320 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					194
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	954	3	25	9	N	23					217
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1088	3	7	9	N	6	194	1			29
04	1080	N	822	-0-	-258	-0-	822	3			N	-0-					29
05	1085	N	602	-0-	-483	-0-	602	3			N	-0-					29
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	792	3	6	9	N	5					34
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					34
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					34
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					34
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					34
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					34
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					35
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					35
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					35
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					35
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					35
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					35
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					35
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					35
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					35
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					35
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					35
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-243	-0-	565	3	29	9	N	26	80	1			38
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	3	14	9	N	13					51
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	3	10	9	N	9					60
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	N	8					68
05	1054	N	828	-0-	-226	-0-	819	3	9	9	N	8					76
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	865	3	9	9	N	8					84
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	858	3	9	9	N	8					92
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3					95
09	870	N	115	-0-	-755	-0-	113	3	2	9	N	2	76	1			21
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					21
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	12					33
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	15					48

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	822	3			N	-0-					95
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					95
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					95
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	3			N	-0-					95
05	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					95
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					95
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					95
08	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					95
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3			N	-0-					95
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					95
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					95
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,203 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	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1350	3	19	9	N	17					222
02	1288	N	1270	-0-	-18	-0-	1258	3	12	9	N	11	184	1			49
03	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1370	3	11	9	N	10					59
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	3	11	9	N	10					69
05	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1366	3	11	9	N	10					79
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1295	3	6	9	N	5					84
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	3	11	9	N	10					94
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	3	13	9	N	12					106
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1337	3	9	9	N	8					114
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1373	3	10	9	N	9					123
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1292	3	8	9	N	7					130
12	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1327	3	7	9	N	6					136

TOTAL GAS PROD: 16,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	3	11	9	N	10					59
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	N	5					64
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2					66
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	747	3	6	9	N	5					71
05	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	3			N	-0-					71
06	810	N	490	-0-	-320	-0-	490	3			N	-0-					71
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					71
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	N	1					72
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					72
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					77
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1041	3	24	9	N	22					99
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	N	15					114

TOTAL GAS PROD: 8,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1023	N	863	-0-	-160	-0-	861	3	2	9	N	2					107
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-					107
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	895	3	9	9	N	8					115
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	3	8	9	N	7					122
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	910	3	7	9	N	6					128
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883	3	4	9	N	4					132
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	937	3	6	9	N	5					137
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	N	5					142
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	3	4	9	N	4					146
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					146
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3			N	-0-					146
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 10,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					30
02	1064	N	984	-0-	-80	-0-	984	3			N	-0-					30
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					30
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					30
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					30
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					30
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					30
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-					30
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3			N	-0-					30
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					30
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-					30
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

01	992	N	907	-0-	-85	-0-	901	3	6	9	N	5					133
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	818	3	1	9	N	1					134
03	961	N	875	-0-	-86	-0-	872	3	3	9	N	3					137
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	845	3	3	9	N	3					140
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	865	3	8	9	N	7					147
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3					150
07	868	N	111	-0-	-757	-0-	111	3			N	-0-					150
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					150
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					150
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

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

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	1147 N	865	-0-	-282	-0-	865	3			N	-0-					60
02	1176 N	585	-0-	-591	-0-	585	3			N	-0-					60
03	1302 N	715	-0-	-587	-0-	715	3			N	-0-					60
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					60
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-	40	1			20
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					20
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					20
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					20
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					20
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					20
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					20
*12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	474	1	2348	3	N	-0-					17
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	428	1	2166	3	N	-0-					17
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	474	1	2346	3	N	-0-					17
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	459	1	2281	3	N	-0-					17
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	474	1	2363	3	N	-0-					17
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	459	1	2135	3	N	-0-					17
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	474	1	2171	3	N	-0-					17
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	474	1	2258	3	N	-0-					17
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	459	1	2214	3	N	-0-					17
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	474	1	2250	3	N	-0-					17
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	459	1	2201	3	N	-0-					17
*12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	474	1	2255	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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-

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	1178	N	946	-0-	-232	-0-	940	3	6	9	N	5					113
02	1092	N	808	-0-	-284	-0-	796	3	12	9	N	11					124
03	1209	N	787	-0-	-422	-0-	787	3			N	-0-					124
04	930	N	518	-0-	-412	-0-	511	3	7	9	N	6					130
05	899	N	569	-0-	-330	-0-	556	3	13	9	N	12	109	1			33
06	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					33
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					33
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					33
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					33
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					33
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					33
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	557	-0-	-1241	-0-	554	3	3	9	N	3					88
02	1512	N	351	-0-	-1161	-0-	351	3			N	-0-					88
03	1519	N	285	-0-	-1234	-0-	285	3			N	-0-					88
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	465	3	15	9	N	14					102
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-	78	1			24
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					24
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					24
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					24
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					24
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					24
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					24
12	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1023	N	755	-0-	-268	-0-	749	3	6	9	N	5					40
02	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	3			N	-0-					40
03	899	N	516	-0-	-383	-0-	514	3	2	9	N	2					42
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					42
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	N	2	34	1			10
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					10
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					10
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					10
09	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	3			N	-0-					10
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					10
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			N	-0-					10
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	3			N	-0-					23
02	1316	N	1228	-0-	-88	-0-	1228	3			N	-0-					23
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-					23
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-	23	1			-0-
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

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

LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

01	310	N	294	-0-	-16	-0-	285	3	9	9	N	8					109
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	251	3	6	9	N	5					114
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	272	3	6	9	N	5					119
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	3	9	9	N	8					127
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	270	3	6	9	N	5					132
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	N	5					137
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	277	3	6	9	N	5					142
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	280	3	7	9	N	6					148
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	N	5					153
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	264	3	4	9	N	4					157
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					157
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

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

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

01	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1273	3	24	9	N	22					223
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	1163	3	14	9	N	13					236
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	3	20	9	N	18	199	1			55
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1237	3	15	9	N	14					69
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1325	3	13	9	N	12					81
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1283	3	11	9	N	10					91
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	3	12	9	N	11					102
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1316	3	15	9	N	14					116
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1266	3	25	9	N	23					139
10	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	3			N	-0-					139
11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1135	3	17	9	N	15					154
12	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1133	3	14	9	N	13					167

TOTAL GAS PROD: 15,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

01	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1760	3	40	9	N	36					226
02	1652	N	1569	-0-	-83	-0-	1539	3	30	9	N	27	196	1			57
03	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1688	3	29	9	N	26					83
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1720	3	29	9	N	26					109
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1758	3	239	9	N	217	196	1			130
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	3	20	9	N	18					148
07	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1775	3	20	9	N	18					166
08	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1767	3	24	9	N	22					188
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	3	17	9	N	15					203
10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1642	3	26	9	N	24					227
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1631	3	28	9	N	25					252
12	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1622	3	29	9	N	26	195	1			83

TOTAL GAS PROD: 20,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-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-

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6316	-0-	-101	-0-	6203	3	113	9	N	103	184	1			184
02	5768	X	5627	-0-	-141	-0-	5521	3	106	9	N	96					280
03	6355	X	6187	-0-	-168	-0-	6057	3	130	9	N	118	182	1			216
04	6150	X	5966	-0-	-184	-0-	5847	3	119	9	N	108	182	1			142
05	6324	X	6165	-0-	-159	-0-	6051	3	114	9	N	104					246
06	6120	X	5916	-0-	-204	-0-	5816	3	100	9	N	91	183	1			154
07	6231	X	5641	-0-	-590	-0-	5560	3	81	9	N	74					228
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6234	3	113	9	N	103	189	1			142
09	5970	X	5917	-0-	-53	-0-	5805	3	112	9	N	102					244
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6067	3	141	9	N	128					372
11	6150	X	5005	-0-	-1145	-0-	4908	3	97	9	N	88	180	1			280
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6439	3	165	9	N	150	183	1			247

TOTAL GAS PROD: 71,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

SHALLER, FRANK WELL #: 5 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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

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	775	N	718	-0-	-57	-0-	704	3	14	9	N	13					191
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	619	3	9	9	N	8					199
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	698	3	13	9	N	12					211
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	662	3	11	9	N	10					221
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	693	3	10	9	N	9					230
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	657	3	3	9	N	3	192	1			41
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	3	13	9	N	12					53
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	691	3	9	9	N	8					61
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	693	3	13	9	N	12					73
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	718	3	14	9	N	13					86
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	682	3	21	9	N	19					105
12	744	N	453	-0-	-291	-0-	440	3	13	9	N	12					117

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

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-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

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	7874	X	7322	-0-	-552	-0-	7214	3	108	9	N	98	198	1			152
02	6972	X	6620	-0-	-352	-0-	6510	3	110	9	N	100					252
03	7502	X	7343	-0-	-159	-0-	7236	3	107	9	N	97	194	1			155
04	7170	X	7132	-0-	-38	-0-	7014	3	118	9	N	107					262
05	7409	X	7333	-0-	-76	-0-	7222	3	111	9	N	101	190	1			173
06	7110	X	6792	-0-	-318	-0-	6705	3	87	9	N	79					252
07	7378	X	7120	-0-	-258	-0-	7023	3	97	9	N	88	188	1			152
08	7378	X	7111	-0-	-267	-0-	6990	3	121	9	N	110					262
09	7140	X	6779	-0-	-361	-0-	6691	3	88	9	N	80	190	1			152
10	7347	X	6857	-0-	-490	-0-	6770	3	87	9	N	79					231
11	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	6306	3	123	9	N	112					343
12	7130	X	6605	-0-	-525	-0-	6480	3	125	9	N	114	192	1			265

TOTAL GAS PROD: 83,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	5139	3	167	9	N	152					362
02	5068	X	4810	-0-	-258	-0-	4655	3	155	9	N	141	197	1			306
03	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	5077	3	177	9	N	161	197	1			270
04	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	4897	3	173	9	N	157	193	1			234
05	5332	X	5224	-0-	-108	-0-	5066	3	158	9	N	144	191	1			187
06	5160	X	5029	-0-	-131	-0-	4871	3	158	9	N	144					331
07	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	4684	3	125	9	N	114	190	1			255
08	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	4898	3	116	9	N	105					360
09	5070	X	4775	-0-	-295	-0-	4716	3	59	9	N	54	190	1			224
10	5239	X	4774	-0-	-465	-0-	4748	3	26	9	N	24					248
11	5040	X	4243	-0-	-797	-0-	4165	3	78	9	N	71					319
12	5022	X	4756	-0-	-266	-0-	4657	3	99	9	N	90	195	1			214

TOTAL GAS PROD: 59,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-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

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	5245	3	101	9	N	92					334
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4769	3	103	9	N	94	192	1			236
03	5301	X	5219	-0-	-82	-0-	5086	3	133	9	N	121					357
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5040	3	130	9	N	118	194	1			281
05	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	5143	3	111	9	N	101	191	1			191
06	5220	X	5059	-0-	-161	-0-	4923	3	136	9	N	124					315
07	5394	X	5124	-0-	-270	-0-	5023	3	101	9	N	92	187	1			220
08	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	4996	3	100	9	N	91					311
09	5160	X	4891	-0-	-269	-0-	4794	3	97	9	N	88	193	1			206
10	5239	X	4976	-0-	-263	-0-	4881	3	95	9	N	86					292
11	5070	X	4709	-0-	-361	-0-	4590	3	119	9	N	108	193	1			207
12	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	4688	3	89	9	N	81					288

TOTAL GAS PROD: 60,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

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	6200	X	5524	-0-	-676	-0-	5380	3	144	9	N	131					295
02	5460	X	4961	-0-	-499	-0-	4833	3	128	9	N	116	174	1			237
03	6014	X	5399	-0-	-615	-0-	5264	3	135	9	N	123	183	1			177
04	5640	X	5182	-0-	-458	-0-	5047	3	135	9	N	123					300
05	5704	X	5316	-0-	-388	-0-	5195	3	121	9	N	110	183	1			227
06	5340	X	4949	-0-	-391	-0-	4832	3	117	9	N	106					333
07	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	5112	3	110	9	N	100	178	1			255
08	5394	X	5186	-0-	-208	-0-	5085	3	101	9	N	92	177	1			170
09	5190	X	4972	-0-	-218	-0-	4870	3	102	9	N	93					263
10	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	4997	3	111	9	N	101	173	1			191
11	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	4765	3	109	9	N	99					290
12	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	4872	3	108	9	N	98	179	1			209

TOTAL GAS PROD: 61,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

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	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	1924	3	88	9	N	80	189	1			101
02	1932	N	1877	-0-	-55	-0-	1801	3	76	9	N	69					170
03	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1848	3	78	9	N	71					241
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1911	3	78	9	N	71	196	1			116
05	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1913	3	81	9	N	74					190
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1818	3	76	9	N	69					259
07	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1836	3	75	9	N	68	189	1			138
08	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1870	3	79	9	N	72					210
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1822	3	70	9	N	64					274
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1871	3	64	9	N	58	192	1			140
11	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	1723	3	75	9	N	68					208
12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1871	3	79	9	N	72					280

TOTAL GAS PROD: 23,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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-

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	3554	3	143	9	N	130	193	1			188
02	3528	X	3192	-0-	-336	-0-	3072	3	120	9	N	109					297
03	3813	X	3510	-0-	-303	-0-	3381	3	129	9	N	117	198	1			216
04	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	3293	3	116	9	N	105	194	1			127
05	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	3217	3	112	9	N	102					229
06	3570	X	3259	-0-	-311	-0-	3148	3	111	9	N	101	192	1			138
07	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	3246	3	114	9	N	104					242
08	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3147	3	113	9	N	103	186	1			159
09	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	2936	3	102	9	N	93					252
10	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	3026	3	75	9	N	68	197	1			123
11	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	3073	3	130	9	N	118					241
12	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3124	3	130	9	N	118	196	1			163

TOTAL GAS PROD: 39,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4478	-0-	-451	-0-	4350	3	128	9	N	116	187	1			226
02	4396	X	3882	-0-	-514	-0-	3787	3	95	9	N	86	193	1			119
03	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4155	3	114	9	N	104					223
04	4470	X	4154	-0-	-316	-0-	4041	3	113	9	N	103	191	1			135
05	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	4031	3	106	9	N	96					231
06	4320	X	3931	-0-	-389	-0-	3841	3	90	9	N	82	188	1			125
07	4309	X	3946	-0-	-363	-0-	3858	3	88	9	N	80					205
08	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3901	3	96	9	N	87	196	1			96
09	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	3814	3	143	9	N	130					226
10	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	3775	3	40	9	N	36					262
11	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	3746	3	89	9	N	81	201	1			142
12	4092	X	3973	-0-	-119	-0-	3873	3	100	9	N	91					233

TOTAL GAS PROD: 48,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	4421	3	138	9	N	125					229
02	4396	X	4077	-0-	-319	-0-	3964	3	113	9	N	103	195	1			137
03	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	4338	3	146	9	N	133					270
04	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	4148	3	125	9	N	114	195	1			189
05	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	4263	3	120	9	N	109	192	1			106
06	4410	X	4101	-0-	-309	-0-	3994	3	107	9	N	97					203
07	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	4228	3	102	9	N	93					296
08	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	4214	3	101	9	N	92	192	1			196
09	4260	X	4159	-0-	-101	-0-	4068	3	91	9	N	83					279
10	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	4159	3	116	9	N	105	195	1			189
11	4200	X	4133	-0-	-67	-0-	4019	3	114	9	N	104					293
12	4340	X	4108	-0-	-232	-0-	3992	3	116	9	N	105	197	1			201

TOTAL GAS PROD: 51,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

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	10726	X	9876	-0-	-850	-0-	9586	3	290	9	N	264					429
02	9576	X	8733	-0-	-843	-0-	8465	3	268	9	N	244	475	1			198
03	10416	X	9649	-0-	-767	-0-	9305	3	344	9	N	313	109	1			402
04	9750	X	9004	-0-	-746	-0-	8711	3	293	9	N	266	565	1			103
05	10075	X	9459	-0-	-616	-0-	9153	3	306	9	N	278	184	1			197
06	9570	X	9375	-0-	-195	-0-	8860	3	515	9	N	468	368	1			297
07	9672	X	9071	-0-	-601	-0-	9004	3	67	9	N	61	193	1			165
08	9641	X	8852	-0-	-789	-0-	8609	3	243	9	N	221					386
09	9390	X	9161	-0-	-229	-0-	8886	3	275	9	N	250	374	1			262
10	9703	X	9109	-0-	-594	-0-	8820	3	289	9	N	263	364	1			161
11	9390	X	8689	-0-	-701	-0-	8415	3	274	9	N	249					410
12	9455	X	8784	-0-	-671	-0-	8503	3	281	9	N	255	365	1			300

TOTAL GAS PROD: 109,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,132

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	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	3344	3	98	9	N	89					297
02	3136	X	2920	-0-	-216	-0-	2821	3	99	9	N	90	197	1			190
03	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	3031	3	89	9	N	81					271
04	3330	X	2953	-0-	-377	-0-	2862	3	91	9	N	83	192	1			162
05	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	2931	3	96	9	N	87					249
06	3330	X	2764	-0-	-566	-0-	2691	3	73	9	N	66	190	1			125
07	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2818	3	86	9	N	78					203
08	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	2842	3	89	9	N	81					284
09	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	2728	3	76	9	N	69	182	1			171
10	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	2812	3	88	9	N	80					251
11	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	2741	3	97	9	N	88	197	1			142
12	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	2799	3	81	9	N	74	3	1			213

TOTAL GAS PROD: 35,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

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

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

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

01	6882	X	6014	-0-	-868	-0-	1276	1	4531	3	N	188	203	1			390
							207	9									
02	6216	X	5897	-0-	-319	-0-	1153	1	4534	3	N	191	186	1			395
							210	9									
03	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	1276	1	4785	3	N	193	180	1			408
							212	9									
04	6450	X	5932	-0-	-518	-0-	1235	1	4503	3	N	176	176	1			408
							194	9									
05	6541	X	5975	-0-	-566	-0-	1276	1	4504	3	N	177	178	1			407
							195	9									
06	6330	X	5741	-0-	-589	-0-	1235	1	4329	3	N	161	170	1			398
							177	9									
07	6541	X	5941	-0-	-600	-0-	1276	1	4482	3	N	166	170	1			394
							183	9									
08	6262	X	5915	-0-	-347	-0-	1276	1	4464	3	N	159	170	1			383
							175	9									
09	5940	X	5754	-0-	-186	-0-	1235	1	4330	3	N	172	171	1			384
							189	9									
10	5983	X	5758	-0-	-225	-0-	1276	1	4299	3	N	166					550
							183	9									
11	5760	X	5367	-0-	-393	-0-	1235	1	3959	3	N	157	347	1			360
							173	9									
*12	5952	X	5418	-0-	-534	-0-	1276	1	4142	3	N	-0-	15	1			345

TOTAL GAS PROD: 69,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,906

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	310	1	12519	3	N	147					722
							162	9									
02	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	280	1	12540	3	N	191	374	1			539
							210	9									
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	310	1	12254	3	N	174	192	1			521
							191	9									
04	10470	X	9799	-0-	-671	-0-	300	1	9375	3	N	113	166	1			468
							124	9									
05	10819	X	10371	-0-	-448	-0-	310	1	9892	3	N	154	189	1			433
							169	9									
06	10470	X	10352	-0-	-118	-0-	300	1	9894	3	N	144	181	1			396
							158	9									
07	10819	X	10082	-0-	-737	-0-	310	1	9625	3	N	134					530
							147	9									
08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	310	1	10836	3	N	152	198	1			484
							167	9									
09	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	300	1	10784	3	N	170					654
							187	9									
10	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	310	1	10800	3	N	144	375	1			423
							158	9									
11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	300	1	10531	3	N	168	184	1			407
							185	9									
12	10819	X	10531	-0-	-288	-0-	310	1	10068	3	N	139					546
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 134,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,830

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 (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10576	X	10576	-0-		-0-	-0-	4335	1	5806	3	N	395	406	1			460
								435	9									
02	9577	X	9577	-0-		-0-	-0-	3916	1	5299	3	N	329					789
								362	9									
03	11058	X	11058	-0-		-0-	-0-	4335	1	6247	3	N	433	881	1			341
								476	9									
04	10594	X	10594	-0-		-0-	-0-	4195	1	5986	3	N	375	353	1			363
								413	9									
05	10670	X	10670	-0-		-0-	-0-	4335	1	5909	3	N	387	177	1			573
								426	9									
06	10078	X	10078	-0-		-0-	-0-	4195	1	5528	3	N	323	345	1			551
								355	9									
07	10519	X	10519	-0-		-0-	-0-	4335	1	5782	3	N	365	360	1			556
								402	9									
08	10742	X	10742	-0-		-0-	-0-	4335	1	5998	3	N	372	353	1			575
								409	9									
09	10356	X	10356	-0-		-0-	-0-	4195	1	5796	3	N	332	343	1			564
								365	9									
10	10681	X	10681	-0-		-0-	-0-	4335	1	5926	3	N	382	348	1			598
								420	9									
11	9831	X	9831	-0-		-0-	-0-	4195	1	5298	3	N	307	352	1			553
								338	9									
*12	10003	X	10003	-0-		-0-	-0-	4335	1	5326	3	N	311	177	1			687
								342	9									

TOTAL GAS PROD: 124,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,311

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 (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63736	X	54644	-0-		-9092	-0-	2529	1	51412	3	N	639	373	1			1637
								703	9									
02	57008	X	48618	-0-		-8390	-0-	2285	1	45792	3	N	492	563	1			1566
								541	9									
03	59489	X	54330	-0-		-5159	-0-	2529	1	50989	3	N	738	436	1			1868
								812	9									
04	56490	X	51649	-0-		-4841	-0-	2446	1	48713	3	N	445	556	1			1757
								490	9									
05	55056	X	50925	-0-		-4131	-0-	2529	1	47769	3	N	570	738	1			1589
								627	9									
06	52890	X	49509	-0-		-3381	-0-	2446	1	46512	3	N	501	373	1			1717
								551	9									
07	54343	X	51142	-0-		-3201	-0-	2529	1	48057	3	N	505	593	1			1629
								556	9									
08	54343	X	50595	-0-		-3748	-0-	2529	1	47480	3	N	533	550	1			1612
								586	9									
09	51660	X	46935	-0-		-4725	-0-	2446	1	44019	3	N	427	509	1			1530
								470	9									
10	51150	X	47917	-0-		-3233	-0-	2529	1	44763	3	N	568	448	1			1650
								625	9									
11	49500	X	45250	-0-		-4250	-0-	2446	1	42288	3	N	469	577	1	3	7	1539
								516	9									
*12	51150	X	45334	-0-		-5816	-0-	2529	1	42288	3	N	470	387	1			1622
								517	9									

TOTAL GAS PROD: 596,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,357

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	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 #: 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	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	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	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	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-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

01	23126 X	20992	-0-	-2134	-0-	20722	3	270	9	N	245	194	1			604
02	20888 X	17954	-0-	-2934	-0-	17787	3	167	9	N	152	180	1			576
03	22537 X	20806	-0-	-1731	-0-	20541	3	265	9	N	241	198	1			619
04	21390 X	18842	-0-	-2548	-0-	18608	3	234	9	N	213	387	1			445
05	21917 X	19194	-0-	-2723	-0-	18966	3	228	9	N	207	182	1			470
06	20310 X	18271	-0-	-2039	-0-	18058	3	213	9	N	194	188	1			476
07	20801 X	16695	-0-	-4106	-0-	16502	3	193	9	N	175	194	1			457
08	20801 X	19204	-0-	-1597	-0-	18995	3	209	9	N	190	196	1			451
09	18840 X	16887	-0-	-1953	-0-	16711	3	176	9	N	160	182	1			429
10	19189 X	16206	-0-	-2983	-0-	16041	3	165	9	N	150					579
11	18570 X	16489	-0-	-2081	-0-	16336	3	153	9	N	139	356	1			362
12	19189 X	16727	-0-	-2462	-0-	16507	3	220	9	N	200	190	1			372

TOTAL GAS PROD: 218,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

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	14353	X	12104	-0-	-2249	-0-	11882	3	222	9	N	202	194	1			207
02	12572	X	10085	-0-	-2487	-0-	9931	3	154	9	N	140	197	1			150
03	13113	X	11810	-0-	-1303	-0-	11638	3	172	9	N	156					306
04	12690	X	10019	-0-	-2671	-0-	9815	3	204	9	N	185	198	1			293
05	12803	X	11466	-0-	-1337	-0-	11301	3	165	9	N	150	194	1			249
06	11700	X	11166	-0-	-534	-0-	10990	3	176	9	N	160	191	1			218
07	11811	X	11035	-0-	-776	-0-	10880	3	155	9	N	141	192	1			167
08	11811	X	11080	-0-	-731	-0-	10927	3	153	9	N	139					306
09	11160	X	10175	-0-	-985	-0-	10031	3	144	9	N	131	193	1			244
10	11532	X	10903	-0-	-629	-0-	10739	3	164	9	N	149	194	1			199
11	11160	X	9408	-0-	-1752	-0-	9255	3	153	9	N	139					338
12	11067	X	10680	-0-	-387	-0-	10518	3	162	9	N	147	198	1			287

TOTAL GAS PROD: 129,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					80
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					80
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					80
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					80
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					80
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					80
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					80
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					80
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					80
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					80
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					80
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2					49
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	N	1					50
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	813	3	17	9	N	15					65
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					65
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	N	3					68
06	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	3			N	-0-					68
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					68
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					68
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					68
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					68
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					68
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	704	3	2	9	N	2					70

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					156
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					156
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					156
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					156
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					156
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					156
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					156
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					156
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 420 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HOBART RANCH WELL #: 1060 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1085	X	764	-0-	-321	-0-	16	1	685	2	N	57	1	8							208
							63	9													
02	1260	X	70	-0-	-1190	-0-	14	1	56	9	N	51	165	1	1	8					93
03	1395	X	106	-0-	-1289	-0-	16	1	28	2	N	56	1	8							148
							62	9													
04	1350	X	47	-0-	-1303	-0-	15	1	32	9	N	29	1	8							176
05	961	X	47	-0-	-914	-0-	16	1	31	2	N	-0-									176
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	15	1	1363	2	N	47	1	8							222
							52	9													
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	9	N	63	156	1	2	8					127
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	16	1	39	9	N	35	2	8							160
09	1350	N	45	-0-	-1305	-0-	15	1	30	9	N	27	1	8							186
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	9	N	86	151	1	1	8					120
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	9	N	49	3	8							166
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	9	N	45	167	1	5	8					39

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	543 219	1 9	7557	2	Y	199	186	1	13	8	226
02	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	502 189	1 9	6831	2	Y	172	186	1	12	8	200
03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	639 210	1 9	7383	2	Y	191	176	1	14	8	201
04	8040	X	7702	-0-	-338	-0-	590 194	1 9	6918	2	Y	176	189	1	17	8	171
05	8339	X	108	-0-	-8231	-0-	101	2	7	9	Y	6					177
06	8070	X	7235	-0-	-835	-0-	203 167	1 9	6865	2	Y	152	187	1	16	8	126
07	8339	X	7352	-0-	-987	-0-	374 249	1 9	6729	2	Y	226	185	1	13	8	154
08	8246	X	5474	-0-	-2772	-0-	530 147	1 9	4797	2	Y	134	183	1	16	8	89
09	7710	X	5395	-0-	-2315	-0-	468 206	1 9	4721	2	Y	187	183	1	16	8	77
10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	643 345	1 9	6552	2	Y	314	186	1	13	8	192
11	7230	X	4355	-0-	-2875	-0-	640 172	1 9	3543	2	Y	156	188	1	41	8	119
12	7347	X	6033	-0-	-1314	-0-	660 273	1 9	5100	2	Y	248	183	1	62	8	122

TOTAL GAS PROD: 75,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-93	-0-	30	1	218	2	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	28	1	209	2	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	30	1	196	2	N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	29	1	169	2	N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	27	1	295	2	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	2	N	-0-					-0-
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	30	1	184	2	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	31	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13203	-0-	-2762	-0-	13180	3	23	9	N	21					163
02	14504	X	14499	-0-	-5	-0-	14498	3	1	9	N	1					164
03	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	16117	3	8	9	N	7					171
04	15540	X	1622	-0-	-13918	-0-	1563	3	59	9	N	54	194	1			31
05	16058	X	15876	-0-	-182	-0-	15875	3	1	9	N	1					32
06	DLQ G-10		15243	-0-	15243	15243	15186	3	57	9	N	52					84
07	DLQ G-10		16086	-0-	16086	31329	16074	3	12	9	N	11					95
08	47729	X	16400	-0-	-31329	-0-	16383	3	17	9	N	15					110
09	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15791	3	24	9	N	22					132
10	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15791	3	20	9	N	18					150
11	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15368	3	12	9	N	11					161
*12	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15368	3	8	9	N	7					168

TOTAL GAS PROD: 171,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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		11063	-0-	11063	22332	11063	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10114	-0-	10114	32446	10114	2			N	-0-					-0-
03	43574	X	11128	-0-	-32446	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10812	-0-	-48	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11064	-0-	-158	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10657	-0-	-173	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10219	-0-	-972	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
08	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10505	-0-	-295	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
11	10800	X	10325	-0-	-475	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10565	-0-	10565	10565	10565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,620 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

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

01	3782	X	3163	-0-	-619	-0-	76	1	3087	2	Y	-0-					29
02	3416	X	2979	-0-	-437	-0-	64	1	2913	2	Y	2					31
							2	9									
03	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	87	1	3424	2	Y	-0-					31
04	3360	X	2718	-0-	-642	-0-	74	1	2644	2	Y	-0-	22	1			9
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	4	1			5
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					5
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					5
08	3503	X	894	-0-	-2609	-0-	28	1	866	2	Y	-0-					5
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	75	1	3100	2	Y	-0-					5
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	104	1	3588	2	Y	-0-					5
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	107	1	3630	2	Y	-0-					5
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	112	1	3820	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1045	-0-	-551	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1052	-0-	-901	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	951	-0-	-579	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	2408		-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666		147	-0-	-2519	-0-	4	1	137	2	N	5					5
							6	9									
04	DELQ PR		1933	-0-	1933	1933	60	1	1867	2	N	5					10
							6	9									
05	3885		1952	-0-	-1933	-0-	62	1	1860	2	N	27					37
							30	9									
06	2580		53	-0-	-2527	-0-	10	1	43	2	N	-0-					37
07	16	R	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	9	N	13					50
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					50
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	730	2	N	-0-					50
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	20	1	815	2	N	-0-					50
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	60	1	2046	2	N	20					70
							22	9									
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	62	1	2001	2	N	42					112
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 9,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HERMANN (MORROW, UP.) //CONT.// 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					67
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					67
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					67
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					67
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 216 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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) 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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	15	1	2154	2	N	12					138
							13	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	13	1	1161	2	N	-0-					138
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	15	1	1583	2	N	-0-					138
							499	4									
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2712	2	10	9	N	9					147
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2176	2	80	4	N	-0-					147
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					147
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2325	2	24	9	N	22					169
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-	113	5			56
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1217	2	138	9	N	125					181
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	232	2	730	4	N	-0-					181
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	612	2	600	4	N	-0-					181
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	15	1	1857	2	N	-0-					181
							219	4									

TOTAL GAS PROD: 21,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 61 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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	15	1	791	2	N	10					70
							11	9									
02	1064	N	508	-0-	-556	-0-	13	1	495	2	N	-0-					70
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	985	2	N	-0-					70
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	12					82
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					82
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					82
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9					91
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	N	3					94
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					94
10	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					94
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1096	2	40	4	N	-0-					94
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	15	1	1220	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 12,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	4216	X	2692	-0-	-1524	-0-	14	1	2678	2	N	-0-					147
02	3808	X	1628	-0-	-2180	-0-	13	1	1615	2	N	-0-					147
03	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	14	1	3379	2	N	-0-	2	5			145
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					145
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					145
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					145
07	4061	X	3564	-0-	-497	-0-	3564	2			N	-0-					145
08	4061	X	3160	-0-	-901	-0-	3160	2			N	-0-					145
09	3930	X	2522	-0-	-1408	-0-	2497	2	25	4	N	-0-					145
10	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3573	2			N	-0-					145
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					145
12	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	14	1	3334	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 38,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	15	1	3273	2	N	12					99
							13	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	2	N	-0-					99
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	15	1	3708	2	N	-0-					99
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2789	2	3	9	N	3					102
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					102
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					102
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					102
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					102
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					102
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					102
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3051	2	28	4	N	-0-					102
*12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	15	1	3313	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 40,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	N	-0-					40
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	13	1	563	2	N	-0-					40
03	558	N	353	-0-	-205	-0-	14	1	339	2	N	-0-					40
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	825	2	17	9	N	15					55
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	533	2	969	4	N	-0-					55
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					55
07	868	N	628	-0-	-240	-0-	502	2	124	4	N	2					57
							2	9									
08	899	N	588	-0-	-311	-0-	317	2	271	4	N	-0-					57
09	630	N	295	-0-	-335	-0-	295	2			N	-0-					57
10	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-					57
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					57
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 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		-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		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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					36
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					36
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					36
04	510	N	549	-0-	39	-0-	549	2			N	-0-					36
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					36
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					36
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					36
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					36
09	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2			N	-0-					36
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					36
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					36
12	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,223 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	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	1153	2			N	-0-					37
02	1232	N	1037	-0-	-195	-0-	1037	2			N	-0-					37
03	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					37
04	1110	N	3232	-0-	2122	-0-	3232	2			N	-0-					37
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					37
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					37
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					37
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					37
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					37
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					37
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					37
*12	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 24,361 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	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1588	2	6	9	Y	5					52
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	1388	2			Y	-0-					52
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1					53
04	1530	N	2158	-0-	628	-0-	2106	2	52	9	Y	47					100
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1970	2	30	9	Y	27					127
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2241	2	11	9	Y	10					137
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2398	2	13	9	Y	12					149
08	2015	N	1549	-0-	-466	-0-	1543	2	6	9	Y	5					154
09	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	1847	2			Y	-0-					154
10	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1491	2			Y	-0-					154
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1726	2	11	9	Y	10					164
12	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1850	2	11	9	Y	10					174

TOTAL GAS PROD: 21,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	4898	X	2649	-0-	-2249	-0-	2637	2	12	9	N	11					55
02	4088	X	2190	-0-	-1898	-0-	2184	2	6	9	N	5					60
03	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	2691	2			N	-0-					60
04	3150	X	2965	-0-	-185	-0-	2963	2	2	9	N	2					62
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5898	2	6	9	N	5					67
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3532	2	8	9	N	7					74
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3094	2	61	9	N	55					129
08	4898	X	2375	-0-	-2523	-0-	2375	2			N	-0-					129
09	4740	X	3575	-0-	-1165	-0-	3575	2			N	-0-					129
10	4898	X	4043	-0-	-855	-0-	4043	2			N	-0-					129
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					129
*12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 40,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

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-

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

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-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	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-

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-					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-					27

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

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	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-

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	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					161
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491	2			N	-0-					161
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					161
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	N	9					170
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3					173
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8	9	N	7					180
07	558 N	415	-0-	-143	-0-	413	2	2	9	N	2					182
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	438	2	4	9	N	4					186
09	540 N	406	-0-	-134	-0-	403	2	3	9	N	3					189
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5					194
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	387	2	2	9	N	2					196
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					198

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					57
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3370	2	11	9	N	10					67
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3543	2	6	9	N	5					72
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3327	2	7	9	N	6					78
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3205	2	15	9	N	14					92
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3193	2	1	9	N	1					93
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					93
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2950	2	6	9	N	5					98
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2856	2	2	9	N	2					100
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					100
11	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2244	2	2	9	N	2					102
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2919	2	3	9	N	3					105

TOTAL GAS PROD: 37,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3594	-0-	-436	-0-	3585	2	9	9	N	8					35
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4198	2	57	9	N	52					87
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4459	2	110	9	N	100					187
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4269	2	25	9	N	23					210
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4478	2	25	9	N	23					233
06	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	4264	2	17	9	N	15					248
07	4712	X	4291	-0-	-421	-0-	4283	2	8	9	N	7	192	1			63
08	4557	X	4048	-0-	-509	-0-	4037	2	11	9	N	10					73
09	4350	X	3598	-0-	-752	-0-	3581	2	17	9	N	15					88
10	4495	X	3622	-0-	-873	-0-	3611	2	11	9	N	10					98
11	4290	X	2740	-0-	-1550	-0-	2723	2	17	9	N	15					113
12	4278	X	3337	-0-	-941	-0-	3320	2	17	9	N	15					128

TOTAL GAS PROD: 47,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					33
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					33
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					33
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					33
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					33
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					33
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					33
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					33
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					33
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					33
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					142
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					142
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					142
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					142
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					142
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					142
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					142
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					142
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					142
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	N	3					145
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					145
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					189
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1865	2	168	9	N	153	198	1			144
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					144
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4152	2	24	9	N	22					166
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4454	2	3	9	N	3					169
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3070	2	1	9	N	1					170
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					170
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					170
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					170
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					170
*11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3	1	4100	2	N	-0-					170
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 39,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					40
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					40
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					40
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					40
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					40
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					40
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					40
08	961	N	80	-0-	-881	-0-	80	2			N	-0-					40
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					40
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					40
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					40
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
10	14B2 EXT	-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

01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	1681	-0-	-1357	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2494	-0-	-699	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2017	-0-	-1176	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1899	-0-	-1191	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1743	-0-	-892	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2095	-0-	-455	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2167	-0-	-313	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-644	-0-	379	2			N	-0-					90
02	896	N	791	-0-	-105	-0-	791	2			N	-0-					90
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					90
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					90
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					90
06	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					90
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					90
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					95
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					95
10	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					95
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					95
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	45	1	3291	2	N	-0-					137
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	45	1	2586	2	N	-0-					137
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	45	1	2359	2	N	32					169
							35	9									
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	45	1	2069	2	N	23					192
							25	9									
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	45	1	3085	2	N	-0-					192
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	45	1	2722	2	N	-0-	134	1			58
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	45	1	2803	2	N	-0-					58
08	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	45	1	2234	2	N	-0-					58
09	1950	X	1908	-0-	-42	-0-	45	1	1829	2	N	31					89
							34	9									
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					89
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					89
*12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 30,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1549	-0-	-373	-0-	45	1	1504	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1142	-0-	-594	-0-	26	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1010	-0-	-912	-0-	45	1	965	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	45	1	1047	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	45	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	45	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	837	-0-	-620	-0-	39	1	798	2	N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	2	N	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	45	1	3725	2	N	43					180
							47	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	45	1	3287	2	N	17					197
							19	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	45	1	3624	2	N	13					210
							14	9									
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	45	1	3655	2	N	-0-	134	1			76
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	45	1	3518	2	N	29					105
							32	9									
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	45	1	3494	2	N	34					139
							37	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	45	1	3587	2	N	-0-					139
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	39	1	3035	2	N	23					162
							25	9									
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	36	1	3068	2	N	-0-					162
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2929	2	2	9	N	2					164
11	2700	X	2304	-0-	-396	-0-	2290	2	14	9	N	13					177
12	2790	X	1127	-0-	-1663	-0-	1127	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 37,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	68	1	1482	2	N	-0-					175
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	N	-0-					175
03	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	68	1	1380	2	N	12					187
							13	9									
04	1500	N	716	-0-	-784	-0-	68	1	642	2	N	5					192
							6	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	64	1	1681	2	N	-0-					192
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	68	1	1970	2	N	-0-					192
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	68	1	1862	2	N	-0-					192
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	59	1	1531	2	N	-0-					192
09	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	54	1	1482	2	N	23					215
							25	9									
10	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1578	2	8	9	N	7					222
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					222
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1633	2	23	9	N	21	186	1			57

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	45	1	1858	2	N	17					157
							19	9									
02	1624	N	1188	-0-	-436	-0-	45	1	1143	2	N	-0-					157
03	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	45	1	1559	2	N	38					195
							42	9									
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	45	1	2309	2	N	-0-	131	1			64
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	23	1	1330	2	N	21					85
							23	9									
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	39	1	1714	2	N	27					112
							30	9									
07	2046	N	1658	-0-	-388	-0-	45	1	1582	2	N	28					140
							31	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	39	1	1559	2	N	19					159
							21	9									
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	36	1	1673	2	N	23					182
							25	9									
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1754	2	72	9	N	65	185	1			62
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1760	2	57	9	N	52					114
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1867	2	18	9	N	16					130

TOTAL GAS PROD: 20,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	45	1	3474	2	N	-0-					91
02	2520	X	2486	-0-	-34	-0-	45	1	2441	2	N	-0-					91
03	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	45	1	2613	2	N	-0-					91
04	2700	X	2258	-0-	-442	-0-	33	1	2225	2	N	-0-					91
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	45	1	3160	2	N	-0-					91
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	45	1	2992	2	N	-0-					91
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	45	1	3036	2	N	27					118
							30	9									
08	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	39	1	2508	2	N	-0-					118
09	2700	X	2197	-0-	-503	-0-	36	1	2154	2	N	6					124
							7	9									
10	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2612	2	6	9	N	5					129
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3192	2	15	9	N	14					143
*12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 33,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	45	1	1991	2	N	-0-					117
02	1596	N	1114	-0-	-482	-0-	27	1	1087	2	N	-0-					117
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	45	1	1949	2	N	-0-					117
04	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	45	1	1819	2	N	-0-	33	1			84
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	45	1	1808	2	N	-0-					84
06	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	45	1	1711	2	N	-0-					84
07	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	45	1	1729	2	N	38					122
							42	9									
08	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	39	1	1455	2	N	10					132
							11	9									
09	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	36	1	1518	2	N	40					172
							44	9									
10	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1702	2	24	9	N	22					194
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1609	2	28	9	N	25					219
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	N	1					220

TOTAL GAS PROD: 20,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	-0-	-4270	-0-	7	1	63	2	N	-0-					146
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					146
03	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	17	1	20	2	N	-0-					146
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	-0-					146
05	62	X	55	-0-	-7	-0-	25	1	30	2	N	-0-					146
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	45	1	48	2	N	-0-					146
07	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	1			N	-0-					146
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	39	1	28	2	N	-0-					146
09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-					146
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					146
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					146
12	155	X	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	45	1	4118	2	N	42					112
							46	9									
02	3220	X	2552	-0-	-668	-0-	45	1	2507	2	N	-0-					112
03	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	45	1	3446	2	N	19					131
							21	9									
04	3450	X	2464	-0-	-986	-0-	33	1	2431	2	N	-0-					131
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	45	1	3974	2	N	-0-					131
06	3450	X	2496	-0-	-954	-0-	32	1	2464	2	N	-0-	50	1			81
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	45	1	3775	2	N	37					118
							41	9									
08	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	39	1	3109	2	N	13					131
							14	9									
09	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	36	1	3110	2	N	29					160
							32	9									
10	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3370	2	21	9	N	19					179
11	3450	X	2813	-0-	-637	-0-	2806	2	7	9	N	6	166	1			19
12	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3274	2	32	9	N	29					48

TOTAL GAS PROD: 38,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

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-	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-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					44
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					44
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					44
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					44
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					44
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					44
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					44
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					44
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					44
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					44
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					44
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,994 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	-0-	-253	-0-	119	2			N	-0-					70
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					70
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					70
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					70
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					70
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					70
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					70
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					70
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					70
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					70
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1					71
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

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	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1272	2	9	9	N	8					125
02	1288	N	1091	-0-	-197	-0-	1083	2	8	9	N	7					132
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1305	2	17	9	N	15					147
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	N	10					157
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13	9	N	12					169
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1413	2	12	9	N	11					180
07	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1447	2	10	9	N	9					189
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1455	2	22	9	N	20					209
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1401	2	20	9	N	18					227
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1441	2	31	9	N	28					255
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1400	2	6	9	N	5	191	1			69
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1423	2	6	9	N	5					74

TOTAL GAS PROD: 16,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	-0-					109
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	N	-0-					109
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1136	2	N	10					119
							11	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	102	1	1173	2	N	-0-					119
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	94	1	1072	2	N	-0-					119
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	N	-0-					119
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	2	N	-0-					119
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	133	1	1531	2	N	-0-					119
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	109	1	1253	2	N	10					129
							11	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	130	1	1496	2	N	-0-					129
*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	139	1	1601	2	N	-0-					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	N	-0-					33
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	N	-0-					33
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	2					35
							2	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	-0-					35
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	N	-0-					35
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	723	2	N	3					38
							3	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	749	2	N	-0-					38
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	2					40
							2	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	65	1	752	2	N	-0-					40
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	N	-0-					40
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	666	2	N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	480	N	286	-0-	-194	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 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	4805	#	4425	-0-	-380	-0-	3711	2	714	9	N	649	773	1			2288
02	4172	#	3838	-0-	-334	-0-	3223	2	615	9	N	559	581	1			2266
03	4557	#	4242	-0-	-315	-0-	3568	2	674	9	N	613	578	1			2301
04	4290	#	3984	-0-	-306	-0-	3328	2	656	9	N	596	578	1			2319
05	4433	#	4139	-0-	-294	-0-	3468	2	671	9	N	610	552	1			2377
06	4290	#	3848	-0-	-442	-0-	3231	2	617	9	N	561	768	1			2170
07	4247	#	3424	-0-	-823	-0-	2917	2	507	9	N	461	384	1			2247
08	4247	#	4021	-0-	-226	-0-	3230	2	791	9	N	719	757	1			2209
09	4126	R	4126	-0-	-0-	-0-	3394	2	732	9	N	665	576	1			2298
10	4154	#	4126	-0-	-28	-0-	3394	2	732	9	N	665	778	1			2185
11	4020	R	4020	-0-	-0-	-0-	3330	2	690	9	N	627	576	1			2236
12	4030	#	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					2236

TOTAL GAS PROD: 44,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,725

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	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	14	1	1477	3	N	-0-	2	5			125
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13	1	1809	3	N	-0-					125
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	14	1	2099	3	N	2					127
							2	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					127
05	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1937	3	2	9	N	2					129
06	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	3			N	-0-					129
07	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	3			N	-0-					129
08	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	3			N	-0-					129
09	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1880	3			N	-0-					129
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					129
11	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1616	3	61	4	N	-0-					129
12	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	14	1	1707	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 22,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1798	N	1154	-0-	-644	-0-	1154	2			N	-0-					167
*02	1036	N	899	-0-	-137	-0-	899	2			N	-0-					167
*03	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	1028	2			N	-0-					167
*04	1110	N	800	-0-	-310	-0-	800	2			N	-0-					167
*05	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			N	-0-					167
*06	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					167
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					167
*08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					167
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					167
*10	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	2002	2			N	-0-					167
*11	2070	N	1752	-0-	-318	-0-	1752	2			N	-0-					167
12	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 18,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

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

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	519 X	-0-	-0-	-519	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2340	-0-	-1132	-0-	14	1	2326	2	N	-0-					15
02	3136	#	2037	-0-	-1099	-0-	13	1	2024	2	N	-0-					15
03	3753	R	3753	-0-	-0-	-0-	14	1	3684	2	N	50					65
							55	9									
04	4222	R	4222	-0-	-0-	-0-	4189	2	33	9	N	30					95
05	3846	R	3846	-0-	-0-	-0-	3818	2	28	9	N	25					120
06	3770	R	3770	-0-	-0-	-0-	3753	2	17	9	N	15					135
07	3844	#	3633	-0-	-211	-0-	3611	2	22	9	N	20					155
08	3844	#	3649	-0-	-195	-0-	3625	2	24	9	N	22					177
09	3720	#	3528	-0-	-192	-0-	3528	2			N	-0-					177
10	3844	#	3429	-0-	-415	-0-	3407	2	22	9	N	20	184	1			13
11	3720	#	3362	-0-	-358	-0-	3362	2			N	-0-					13
12	3658	#	2842	-0-	-816	-0-	14	1	2828	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 40,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27		-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					7
07	43	R	18	-0-	-25	-0-	18	2			N	-0-					7
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	843	-0-	-56	-0-	786	3	57	9	N	52					112
02	812	#	741	-0-	-71	-0-	689	3	52	9	N	47					159
03	929	R	929	-0-	-0-	-0-	871	3	58	9	N	53					212
04	870	#	846	-0-	-24	-0-	791	3	55	9	N	50	178	1			84
05	837	#	798	-0-	-39	-0-	742	3	56	9	N	51					135
06	900	#	819	-0-	-81	-0-	763	3	56	9	N	51					186
07	930	#	770	-0-	-160	-0-	718	3	52	9	N	47	181	1			52
08	930	#	636	-0-	-294	-0-	601	3	35	9	N	32					84
09	840	#	650	-0-	-190	-0-	619	3	31	9	N	28					112
10	837	#	655	-0-	-182	-0-	623	3	32	9	N	29					141
11	810	#	781	-0-	-29	-0-	726	3	55	9	N	50					191
*12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	749	3	51	9	N	46					237

TOTAL GAS PROD: 9,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					163
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					163
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	841	2	31	9	N	28					191
04	810	N	815	-0-	5	-0-	798	2	17	9	N	15					206
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					206
06	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	2			N	-0-					206
07	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					206
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					206
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					206
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					206
11	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-					206
12	682	N	273	-0-	-409	-0-	273	2			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	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	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-

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	2666	N	2083	-0-	-583	-0-	44	1	2039	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2004	-0-	-236	-0-	38	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	38	1	2292	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	37	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	39	1	2501	2	N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	34	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	42	1	2449	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	40	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1847	-0-	-493	-0-	34	1	1813	2	N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1820	-0-	-580	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	800	-0-	-1122	-0-	800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,228 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	4030	X	1717	-0-	-2313	-0-	37	1	1680	2	N	-0-					88
02	3640	X	2763	-0-	-877	-0-	52	1	2704	2	N	6					94
							7	9									
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	66	1	4024	2	N	7					101
							8	9									
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	48	1	2528	2	N	11					112
							12	9									
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	69	1	4407	2	N	13					125
							14	9									
06	3960	X	3353	-0-	-607	-0-	49	1	3296	2	N	7					132
							8	9									
07	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	61	1	3619	2	N	-0-					132
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	69	1	4289	2	N	-0-					132
09	3960	X	2401	-0-	-1559	-0-	45	1	2356	2	N	-0-					132
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					132
11	3960	X	3504	-0-	-456	-0-	3504	2			N	-0-					132
12	4092	X	1453	-0-	-2639	-0-	1407	2	46	9	N	42	167	1			7

TOTAL GAS PROD: 38,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	558	#	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	527	#	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	540	#	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	558	#	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	558	#	225	-0-	-333	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	540	#	280	-0-	-260	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,974 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	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	392	#	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	450	#	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	420	#	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	434	#	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	390	#	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	403	#	134	-0-	-269	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 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

01	1457	#	1102	-0-	-355	-0-	22	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	1316	#	974	-0-	-342	-0-	18	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1457	#	1426	-0-	-31	-0-	23	1	1403	2	Y	-0-					-0-
04	1380	#	1175	-0-	-205	-0-	22	1	1153	2	Y	-0-					-0-
05	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	22	1	1414	2	Y	-0-					-0-
06	1380	#	1276	-0-	-104	-0-	19	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1389	-0-	1389	1389	23	1	1366	2	Y	-0-					-0-
08	2806	R	1417	-0-	-1389	-0-	22	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1380	#	1044	-0-	-336	-0-	19	1	1025	2	Y	-0-					-0-
10	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
11	1380	#	1291	-0-	-89	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
12	1426	#	895	-0-	-531	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4604 - 4622

01	1302	#	1150	-0-	-152	-0-	23	1	1127	2	Y	-0-					-0-
02	1148	#	1125	-0-	-23	-0-	21	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	21	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1230	#	1092	-0-	-138	-0-	20	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1260	#	1179	-0-	-81	-0-	17	1	1162	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	20	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	2461	R	1241	-0-	-1220	-0-	19	1	1222	2	Y	-0-					-0-
09	1230	#	925	-0-	-305	-0-	17	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	1271	#	808	-0-	-463	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
11	1200	#	914	-0-	-286	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
12	1240	#	891	-0-	-349	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,107 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	1271	#	1258	-0-	-13	-0-	25	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1148	#	936	-0-	-212	-0-	17	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	1271	#	1095	-0-	-176	-0-	18	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	27	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	25	1	1590	2	Y	-0-					-0-
06	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	22	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	24	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	2999	R	1495	-0-	-1504	-0-	23	1	1472	2	Y	-0-					-0-
09	1530	#	1171	-0-	-359	-0-	22	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1581	#	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
11	1530	#	1322	-0-	-208	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
12	1519	#	1106	-0-	-413	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,947 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	#	2912	-0-	-622	-0-	57	1	2855	2	N	-0-					82
02	3192	#	2191	-0-	-1001	-0-	40	1	2142	2	N	8					90
							9	9									
03	3534	#	3085	-0-	-449	-0-	50	1	3023	2	N	11					101
							12	9									
04	3150	#	2247	-0-	-903	-0-	42	1	2194	2	N	10					111
							11	9									
05	3288	R	3288	-0-	-0-	-0-	50	1	3225	2	N	12					123
							13	9									
06	3000	#	2674	-0-	-326	-0-	39	1	2635	2	N	-0-					123
07	3419	R	3419	-0-	-0-	-0-	56	1	3363	2	N	-0-					123
08	3621	R	3621	-0-	-0-	-0-	56	1	3565	2	N	-0-					123
09	3180	#	2564	-0-	-616	-0-	48	1	2516	2	N	-0-					123
10	3527	R	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					123
11	3420	#	3153	-0-	-267	-0-	3153	2			N	-0-					123
12	3534	#	1366	-0-	-2168	-0-	1346	2	20	9	N	18	134	1			7

TOTAL GAS PROD: 34,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	672	#	390	-0-	-282	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	713	#	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	750	#	574	-0-	-176	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	775	#	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	750	#	66	-0-	-684	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	620	#	89	-0-	-531	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	620	#	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	600	#	402	-0-	-198	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	620	#	444	-0-	-176	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	540	#	163	-0-	-377	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	899	-0-	-391	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	797	-0-	-660	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

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

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					94
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					94
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					94
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					94
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					94
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					94
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,195 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	2821	#	1938	-0-	-883	-0-	1938	3			N	-0-					100
02	1932	#	929	-0-	-1003	-0-	929	3			N	-0-					100
03	2821	#	1120	-0-	-1701	-0-	1063	3	57	9	N	52					152
04	2730	#	1043	-0-	-1687	-0-	1043	3			N	-0-					152
05	4585	R	4585	-0-	-0-	-0-	178	1	4407	3	N	-0-	37	5			115
06	3918	R	3918	-0-	-0-	-0-	172	1	3733	3	N	12					127
							13	9									
07	3712	R	3712	-0-	-0-	-0-	178	1	3534	3	N	-0-					127
08	3737	R	3737	-0-	-0-	-0-	178	1	3407	3	N	138	185	1			80
							152	9									
09	3496	R	3496	-0-	-0-	-0-	172	1	3324	3	N	-0-					80
10	3484	R	3484	-0-	-0-	-0-	178	1	3306	3	N	-0-					80
11	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	3207	3	88	9	N	80					160
*12	3339	R	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 34,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

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

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

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1721	-0-	-449	-0-	1720	2	1	9	N	1					31
02	1960	N	1340	-0-	-620	-0-	1340	2			N	-0-					31
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					31
04	1680	N	2646	-0-	966	-0-	2646	2			N	-0-					31
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	N	1					32
06	2100	N	1488	-0-	-612	-0-	1488	2			N	-0-					32
07	2170	N	1747	-0-	-423	-0-	1746	2	1	9	N	1					33
08	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					33
09	2831	N	2800	-0-	-31	-0-	2799	2	1	9	N	1					34
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					34
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	N	1					35
*12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 28,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2246	-0-	-110	-0-	2244	2	2	9	N	2					51
02	2128	N	2049	-0-	-79	-0-	2048	2	1	9	N	1					52
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2290	2	7	9	N	6					58
04	2160	N	2187	-0-	27	-0-	2183	2	4	9	N	4					62
05	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2147	2	3	9	N	3					65
06	2220	N	1828	-0-	-392	-0-	1824	2	4	9	N	4					69
07	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2174	2	4	9	N	4					73
08	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2119	2	3	9	N	3					76
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2108	2	4	9	N	4					80
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2275	2	2	9	N	2					82
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2198	2	7	9	N	6					88
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2240	2	3	9	N	3					91

TOTAL GAS PROD: 25,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					32
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					32
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					32
04	2490	N	2192	-0-	-298	-0-	2192	3			N	-0-					32
05	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	2301	3			N	-0-					32
06	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	3			N	-0-					32
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					32
08	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3			N	-0-					32
09	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2174	3			N	-0-					32
10	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2232	3			N	-0-					32
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	2137	3			N	-0-					32
12	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					140
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					140
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					140
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1225	3	4	9	N	4					144
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					144
06	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	3			N	-0-					144
07	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	3			N	-0-					144
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			N	-0-					144
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	3			N	-0-					144
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	3	8	9	N	7					151
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					151
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	9	1	562	2	N	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	11	1	570	2	N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	511	2	N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,948 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 1

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
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-

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	N	-0-					33
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					33
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-					33
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					33
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-					33
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-					33
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 700 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
RUTH -3- WELL #: 2 RRCID -> 150067 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3717 - 3994

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	490	-0-	-1277	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3167	-0-	-223	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	899	-0-	-2759	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2682	-0-	-918	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 26 WELL #: 2 T RRCID -> 166665 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 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	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-

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 196369 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8881 - 8941

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018 - TO 10 285085 EFF 6/18

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

SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

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

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-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	3			N	-0-					-0-
04	1940	N	1734	-0-	-206	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	3			N	-0-					-0-
07	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	18641	3			N	-0-					-0-
08	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	3			N	-0-					-0-
09	34203	X	34203	-0-	-0-	-0-	34203	3			N	-0-					-0-
10	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	3			N	-0-					-0-
11	24511	X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	3			N	-0-					-0-
*12	32929	X	32929	-0-	-0-	-0-	32929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	32178	#	21391	-0-	-10787	-0-	21391	3			N	-0-					-0-
02	21178	R	21178	-0-	-0-	-0-	21178	3			N	-0-					-0-
03	22558	R	22558	-0-	-0-	-0-	22558	3			N	-0-					-0-
04	34530	#	20710	-0-	-13820	-0-	20710	3			N	-0-					-0-
05	23436	#	22653	-0-	-783	-0-	22653	3			N	-0-					-0-
06	22680	#	3446	-0-	-19234	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
07	24579	R	24579	-0-	-0-	-0-	24579	3			N	-0-					-0-
08	26589	R	26589	-0-	-0-	-0-	26589	3			N	-0-					-0-
09	23210	R	23210	-0-	-0-	-0-	23210	3			N	-0-					-0-
10	24583	#	24579	-0-	-4	-0-	24579	3			N	-0-					-0-
11	25740	#	16178	-0-	-9562	-0-	16178	3			N	-0-					-0-
12	26598	#	21734	-0-	-4864	-0-	21734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,805 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
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	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-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	11036		6891	-0-	-4145	-0-	6839	3	52	9	N	47					160
02	9128	#	7118	-0-	-2010	-0-	7072	3	46	9	N	42	72	1			130
03	6674	R	6674	-0-	-0-	-0-	6626	3	48	9	N	44					174
04	8160	R	8160	-0-	-0-	-0-	8081	3	79	9	N	72	88	1			158
05	11036		7478	-0-	-3558	-0-	7409	3	69	9	N	63	77	1			144
06	7620	#	5129	-0-	-2491	-0-	5084	3	45	9	N	41					185
07	8432	#	6213	-0-	-2219	-0-	6136	3	77	9	N	70					255
08	8432	#	6414	-0-	-2018	-0-	6339	3	75	9	N	68	123	1			200
09	8160	#	6340	-0-	-1820	-0-	6266	3	74	9	N	67	97	1			170
10	7471	#	6727	-0-	-744	-0-	6636	3	91	9	N	83	122	1			131
11	6210	#	3964	-0-	-2246	-0-	3918	3	46	9	N	42					173
12	6541	#	5349	-0-	-1192	-0-	5264	3	85	9	N	77	116	1			134

TOTAL GAS PROD: 76,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4819 - 4829

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		9211	-0-	9211	9211	9211	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		15154	-0-	15154	24365	15154	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		22311	-0-	22311	46676	22311	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		15381	-0-	15381	62057	15381	3			N	-0-					-0-
10	36750		16289	-0-	-20461	41596	16289	3			N	-0-					-0-
11	52500		16818	-0-	-35682	5914	16818	3			N	-0-					-0-
*12	28508	R	22594	-0-	-5914	-0-	22594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,758 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

01	3658	X	1936	-0-	-1722	-0-	1908	2	28	9	N	25					143
02	3304	X	2025	-0-	-1279	-0-	2008	2	17	9	N	15					158
03	4216	X	3163	-0-	-1053	-0-	3138	2	25	9	N	23					181
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4573	2	15	9	N	14					195
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4551	2	31	9	N	28					223
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					223
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					223
08	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	3926	2	2	9	N	2					225
09	4080	X	3914	-0-	-166	-0-	3891	2	23	9	N	21	193	1			53
*10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5073	2	20	9	N	18					71
11	4080	X	3419	-0-	-661	-0-	3316	2	103	9	N	94					165
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 40,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HORIZON (CLEVELAND) 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
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	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26242					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26242					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26242					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26242					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	1027	-0-	1027	27269	1027	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	797	-0-	797	28066	797	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	481	-0-	481	28547	478	2	3	9	N	3					3
09	14B	DENY	247	-0-	247	28794	243	2	4	9	N	4					7
10	14B	DENY	725	-0-	725	29519	721	2	4	9	N	4					11
11	14B	DENY	617	-0-	617	30136	617	2			N	-0-					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30136					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	30					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					90
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					90
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					90
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					90
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					90
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 38 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					63
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					63
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	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	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					63
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					63
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					63
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					63
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					63
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 268 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 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-			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-

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	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-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1792	-0-	-68	-0-	13 228	1 9	1551	3	N	207					288
02	1708	X	1000	-0-	-708	-0-	11	1	989	3	N	-0-					288
03	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	13 14	1 9	1144	3	N	13	182	1			119
04	1740	N	1232	-0-	-508	-0-	1088	3	144	9	N	131	195	1			55
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1121	3	12	9	N	11					66
06	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	3			N	-0-					66
07	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1159	3			N	-0-					66
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1125	3	31	9	N	28					94
09	1140	N	750	-0-	-390	-0-	750	3			N	-0-					94
10	1147	N	268	-0-	-879	-0-	268	3			N	-0-					94
11	1110	N	346	-0-	-764	-0-	346	3			N	-0-					94
12	775	N	329	-0-	-446	-0-	13	1	316	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	628	3	N	-0-					60
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	12	1	550	3	N	-0-					60
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	13	1	610	3	N	-0-					60
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					60
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					60
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					60
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					60
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					60
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					60
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					60
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					60
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	13	1	580	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,033 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. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

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	321	-0-	-20	-0-	13	1	308	3	N	-0-					52
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					52
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					52
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					52
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					52
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					52
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					52
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					52
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					52
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					52
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					52
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	387	-0-	-47	-0-	13	1	374	3	N	-0-					95
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	12	1	276	3	N	-0-					95
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	13	1	384	3	N	-0-					95
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					95
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					95
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					95
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					95
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					95
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					95
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					95
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					95
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,447 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	868	N	828	-0-	-40	-0-	13	1	815	3	N	-0-					104
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	12	1	752	3	N	-0-					104
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	13	1	820	3	N	-0-					104
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					104
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					104
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					104
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					104
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					104
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					104
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					104
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-					104
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	13	1	806	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 9,776 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. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-	3	5			10
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	3			N	-0-					10
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					10
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					10
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					10
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					10
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					10
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					10
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					10
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					10
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					10
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					3
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					3
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					3
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					3
05	1116	N	999	-0-	-117	-0-	869	3	130	4	N	-0-					3
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					3
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					3
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					3
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					3
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-	3	5			-0-
*11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,246 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1099	2	N	-0-					50
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	367	1	1432	2	N	-0-					50
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	387	1	1511	2	N	-0-					50
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	383	1	1496	2	N	-0-					50
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	320	1	1248	2	N	-0-					50
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	335	1	1306	2	N	-0-					50
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	330	1	1290	2	N	-0-					50
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	302	1	1178	2	N	-0-					50
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	246	1	966	2	N	-0-					50
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	370	1	1446	2	N	-0-					50
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	450	1	1759	2	N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 18,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	939	2	28	9	N	25					96
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	831	2	29	9	N	26					122
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	957	2	20	9	N	18					140
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	903	2	19	9	N	17					157
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					160
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					160
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					160
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3					163
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	880	2	11	9	N	10					173
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	899	2	8	9	N	7					180
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					180
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	902	2	6	9	N	5					183

TOTAL GAS PROD: 10,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					100
02	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	2			N	-0-					100
03	1023	N	344	-0-	-679	-0-	344	2			N	-0-					100
04	690	N	93	-0-	-597	-0-	93	2			N	-0-					100
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					100
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					100
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					100
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					100
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					100
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					100
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					100
12	961	N	705	-0-	-256	-0-	705	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3385	2	2	9	N	2					242
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2927	2	2	9	N	2					244
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	N	5					249
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3016	2	34	9	N	31	196	1			84
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3106	2	3	9	N	3					87
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					87
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					87
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-	22	1			65
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2924	2	4	9	N	4					69
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2796	2	10	9	N	9					78
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2871	2	2	9	N	2					80
*12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2933	2	8	9	N	7					87

TOTAL GAS PROD: 35,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1602	-0-	-351	-0-	31	1	1571	2	N	-0-					180
02	1708	N	1634	-0-	-74	-0-	28	1	1606	2	N	-0-					180
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	-0-					180
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	30	1	1767	2	N	-0-					180
05	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	31	1	1758	2	N	-0-					180
06	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	30	1	1626	2	N	-0-					180
07	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	31	1	1799	2	N	-0-					180
08	1798	N	1366	-0-	-432	-0-	31	1	1335	2	N	-0-					180
09	1650	N	968	-0-	-682	-0-	21	1	947	2	N	-0-					180
10	1829	N	1568	-0-	-261	-0-	31	1	1537	2	N	-0-					180
11	1320	N	907	-0-	-413	-0-	26	1	881	2	N	-0-					180
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	29	1	1210	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 18,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 262266 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8280 - 12010

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	374	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 226

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 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	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	174	1	2466	2	N	90					269
							99	9									
02	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	174	1	2285	2	N	107	187	1			189
							118	9									
03	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	140	1	2428	2	N	46					235
							51	9									
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	174	1	2353	2	N	105	188	1			152
							116	9									
05	2852	N	2577	-0-	-275	-0-	174	1	2324	2	N	72					224
							79	9									
06	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	174	1	2254	2	N	68	160	1			132
							75	9									
07	2728	N	2499	-0-	-229	-0-	174	1	2286	2	N	35					167
							39	9									
08	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	174	1	2231	2	N	90					257
							99	9									
09	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	174	1	2043	2	N	94	188	1			163
							103	9									
10	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	72	1	2131	2	N	57					220
							63	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	55	1	1639	2	N	64	193	1			91
							70	9									
*12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	51	1	2360	2	N	96					187
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 29,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	491	2	18	9	N	16					173
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					176
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	5					181
04	660	N	172	-0-	-488	-0-	162	2	10	9	N	9					190
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	605	2	14	9	N	13					203
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	N	12	173	1			42
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13					55
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	442	2	14	9	N	13					68
09	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	2			N	-0-					68
10	496	N	128	-0-	-368	-0-	120	2	8	9	N	7					75
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					77
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	586	2	9	9	N	8					85

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		972	-0-	972	972	972	2			N	-0-					7
04	14B2 EXT		536	-0-	536	1508	536	2			N	-0-					7
05	14B2 EXT		1162	-0-	1162	2670	1162	2			N	-0-					7
06	3558	X	888	-0-	-2670	-0-	888	2			N	-0-					7
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					7
08	1147	N	971	-0-	-176	-0-	970	2	1	9	N	1					8
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2					10
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2					12
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	817	2	3	9	N	3					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	527	N	67	-0-	-460	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	828	3	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	-0-					-0-
04	630	N	393	-0-	-237	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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-					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	14B	DENY	-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-					20

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

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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.		-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-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	3224	#	3160	-0-	-64	-0-	2806	2	354	9	N	322	194	1			500
02	2912	#	2832	-0-	-80	-0-	2521	2	311	9	N	283	393	1			390
03	3162	#	3022	-0-	-140	-0-	2677	2	345	9	N	314	387	1			317
04	3060	#	2942	-0-	-118	-0-	2614	2	328	9	N	298	190	1			425
05	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	2839	2	360	9	N	327	460	1			292
06	3060	#	3039	-0-	-21	-0-	2752	2	287	9	N	261	191	1			362
07	3238	R	3238	-0-	-0-	-0-	2910	2	328	9	N	298	378	1			282
08	3193	#	3134	-0-	-59	-0-	2863	2	271	9	N	246	191	1			337
09	3090	#	3084	-0-	-6	-0-	2779	2	305	9	N	277	379	1			235
10	3224	#	3048	-0-	-176	-0-	2711	2	337	9	N	306	194	1			347
11	3120	#	2526	-0-	-594	-0-	2296	2	230	9	N	209	194	1			362
12	3224	#	2691	-0-	-533	-0-	2431	2	260	9	N	236	192	1			406

TOTAL GAS PROD: 35,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,377

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) //CONT.// 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	971	2	147	9	N	134	195	1			352
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1041	2	136	9	N	124	199	1			277
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	971	2	118	9	N	107	196	1			188
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	992	2	114	9	N	104	192	1			100
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1063	2	167	9	N	152					252
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	913	2	114	9	N	104	188	1			168
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	986	2	138	9	N	125	186	1			107
08	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	950	2	165	9	N	150					257
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	838	2	143	9	N	130	194	1			193
10	1116	N	909	-0-	-207	-0-	760	2	149	9	N	135					328
11	1080	N	981	-0-	-99	-0-	831	2	150	9	N	136	196	1			268
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	868	2	132	9	N	120	190	1			198

TOTAL GAS PROD: 12,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
02	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
03	23947	X	23947	-0-	-0-	-0-	23947	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
05	23254	X	23254	-0-	-0-	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
06	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	23673	2			N	-0-					-0-
07	24175	X	24175	-0-	-0-	-0-	24175	2			N	-0-					-0-
08	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
09	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
10	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	19664	-0-	-136	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
*12	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	21770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6862	-0-	-250	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7718	-0-	-156	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7524	-0-	-96	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7685	-0-	-158	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7166	-0-	-424	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7545	-0-	-236	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7423	-0-	-358	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6988	-0-	-542	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7632	-0-	-56	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7042	-0-	-248	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7231	-0-	-302	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,655 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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: 3

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	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
02	3276	X	2589	-0-	-687	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
03	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	2526	-0-	-984	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
06	3300	X	2293	-0-	-1007	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	48	-0-	-3362	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-			-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-			-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,549 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,530 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-

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			30
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-			30
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	341	1	1502	3		N	-0-			30
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	330	1	114	3		N	-0-			30
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	341	1	261	3		N	-0-			30
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	330	1	1751	3		N	-0-			30
07	3100	N	5041	-0-	1941	1941	336	1	4705	3		N	-0-			30
08	3100	N	4912	-0-	1812	3753	336	1	4576	3		N	-0-			30
09	3000	N	2356	-0-	-644	3109	178	1	2178	3		N	-0-			30
10	6600	X	3491	-0-	-3109	-0-	290	1	3201	3		N	-0-			30
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	159	1	1533	3		N	-0-			30
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	332	1	3195	3		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 25,989 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-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

01	4061 X	3714	-0-	-347	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-			4
02	3752 X	3482	-0-	-270	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			4
03	4154 X	3422	-0-	-732	-0-	37	1	3385	2	Y	-0-			4
04	4020 X	3836	-0-	-184	-0-	11	1	3825	2	Y	-0-			4
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-			4
06	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	3505	2			Y	-0-			4
07	3968 X	3427	-0-	-541	-0-	3427	2			Y	-0-			4
08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-			4
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-			4
10	3937 X	3931	-0-	-6	-0-	3931	2			Y	-0-			4
11	3960 X	3753	-0-	-207	-0-	30	1	3723	2	Y	-0-			4
12	4092 X	3801	-0-	-291	-0-	37	1	3764	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 44,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 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	2821	N	1725	-0-	-1096	-0-	37	1	1688	2	Y	-0-					8
02	2380	N	1804	-0-	-576	-0-	34	1	1770	2	Y	-0-					8
03	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	36	1	2199	2	Y	-0-					8
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	2	Y	-0-					8
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					8
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					8
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					8
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					8
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					8
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					8
11	2550	N	2168	-0-	-382	-0-	30	1	2138	2	Y	-0-					8
12	2604	N	1721	-0-	-883	-0-	36	1	1685	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 26,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) //CONT.// 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-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: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

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

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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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 GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

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

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	930	N	284	-0-	-646	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	644	N	379	-0-	-265	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	130	1	146	2	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	130	1	385	2	N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	130	1	243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	19	1	112	2	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 533 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	563	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	508	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	59	1	561	2	N	-0-					-0-
04	600	N	367	-0-	-233	-0-	35	1	332	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBAUM 149 WELL #: 1 RRCID -> 184475 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3132 - 3204

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2018 - P/A 02/12/18

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

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

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		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (COUNCIL GROVE) //CONT.// 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	2	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	28	1	128	2	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	2	N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	30	1	91	2	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	180	N	30	-0-	-150	-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: 2,546 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	76	-0-	-17	-0-	30	1	46	2	N	-0-					187
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	28	1	39	2	N	-0-					187
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-					187
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	2	N	-0-					187
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	2	N	-0-					187
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	30	1	57	2	N	-0-					187
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					187
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	31	1	49	2	N	-0-					187
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	N	-0-					187
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	N	-0-					187
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	30	1	53	2	N	-0-					187
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	31	1	46	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2698	2	17	9	N	15					182
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2873	2	9	9	N	8					190
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3303	2	20	9	N	18					208
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2981	2	20	9	N	18	190	1			36
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3398	2	6	9	N	5					41
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3447	2	7	9	N	6					47
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3408	2	45	9	N	41					88
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2892	2	18	9	N	16					104
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3861	2	18	9	N	16					120
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3537	2	17	9	N	15					135
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3537	2	23	9	N	21					156
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 36,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	-0-	-0-	-434	-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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					51
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					51
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					51
07	744	N	333	-0-	-411	-0-	333	2			N	-0-					51
08	744	N	99	-0-	-645	-0-	99	2			N	-0-					51
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					51
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					51
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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-

HUTCH (PENN. LIME 4000) 43802 630 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 148404 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 3700 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					67
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					67
03	3286	X	3250	-0-	-36	-0-	3250	3			N	-0-					67
04	3180	X	3130	-0-	-50	-0-	3130	3			N	-0-					67
05	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					67
06	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	3			N	-0-					67
07	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			N	-0-					67
08	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	3200	3			N	-0-					67
09	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	3048	3			N	-0-					67
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					67
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					67
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 38,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					17
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					17
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					17
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					17
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					17
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					17
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					17
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					17
09	990	N	868	-0-	-122	-0-	868	2			N	-0-					17
10	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					17
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					17
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					112
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					112
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					112
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					112
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					112
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					112
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					112
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					112
09	1920	N	1139	-0-	-781	-0-	1139	3			N	-0-					112
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					112
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 19,577 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					99
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					99
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					99
04	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	1337	3			N	-0-					99
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					99
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					99
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					99
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					99
09	1350	N	688	-0-	-662	-0-	688	3			N	-0-					99
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	3			N	-0-					99
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					78
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					78
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					78
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					78
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					78
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					78
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					78
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					78
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	3			N	-0-					78
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					78
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

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

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	15 33	1 9	4612	2	N	30					247
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	15 36	1 9	3486	2	N	33					280
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	15 47	1 9	4141	2	N	43	187	1			136
04	4500	X	3932	-0-	-568	-0-	15 95	1 9	3822	2	N	86					222
05	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	15 7	1 9	4032	2	N	6					228
06	4500	X	4018	-0-	-482	-0-	15 21	1 9	3982	2	N	19					247
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	15 61	1 9	4216	2	N	55					302
08	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	15 11	1 9	4174	2	N	10					312
09	4020	X	2922	-0-	-1098	-0-	15 17	1 9	2890	2	N	15	189	1			138
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	15 94	1 9	4370	2	N	85					223
11	4140	X	4012	-0-	-128	-0-	15 66	1 9	3931	2	N	60					283
12	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	15 76	1 9	3880	2	N	69	192	1			160

TOTAL GAS PROD: 48,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					280
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					280
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					280
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					280
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					280
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					280
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					280
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					280
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					280
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					280
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 988 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1653	-0-	-393	-0-	101	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	130	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	174	-0-	-2120	-0-	130	1	44	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	346	-0-	-1664	-0-	48	1	298	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	683	-0-	-650	-0-	130	1	553	2	N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	130	1	659	2	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	130	1	770	2	N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	130	1	892	2	N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	130	1	786	2	N	-0-					-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	130	1	1457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1716	-0-	-244	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	911	-0-	-379	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	901	-0-	-1349	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	19	-0-	-1283	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	379	-0-	-644	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	570	N	285	-0-	-285	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4764	-0-	-103	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3735	-0-	-633	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4109	-0-	-355	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4870	3	46	9	N	42					42
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4812	3	3	9	N	3					45
06	4620	X	4601	-0-	-19	-0-	4599	3	2	9	N	2					47
07	4960	X	4491	-0-	-469	-0-	4491	3			N	-0-					47
08	4960	X	4055	-0-	-905	-0-	4053	3	2	9	N	2					49
09	4800	X	2606	-0-	-2194	-0-	2560	3	46	9	N	42					91
10	4805	X	4520	-0-	-285	-0-	4518	3	2	9	N	2					93
11	4590	X	3770	-0-	-820	-0-	3770	3			N	-0-					93
12	4495	X	3031	-0-	-1464	-0-	3031	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 49,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

JTL OPERATING CO., INC 448052
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	1643	N	709	-0-	-934	-0-	709	2			N	-0-					100
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					100
03	1333	N	867	-0-	-466	-0-	867	2			N	-0-					100
04	690	N	1372	-0-	682	-0-	1372	2			N	-0-					100
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					100
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					100
07	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	3			N	-0-					100
08	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3			N	-0-					100
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					100
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					100
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					100
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	666	-0-	-624	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,438 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-

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	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					4
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	1065	3			N	-0-					4
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					4
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	3			N	-0-					4
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					4
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			N	-0-					4
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					4
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					4
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	892	3			N	-0-					4
10	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					4
11	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	3			N	-0-					4
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,079 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-

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	-0-	-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, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
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

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 C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

01	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-					114
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					114
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	3	1	9	N	1					115
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					115
05	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1533	3			N	-0-					115
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-					115
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-					115
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					115
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	3			N	-0-					115
10	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	3			N	-0-					115
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					115
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 17,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					93
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					93
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					97
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					97
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					97
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					97
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					97
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					97
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					97
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					97
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					97
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 15,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					10
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	613	2			N	-0-					10
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					10
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					10
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					10
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					10
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					10
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					10
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					10
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					10
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					10
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2241	2	3	9	N	3					3
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					3
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					3
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2167	2	6	9	N	5					8
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1897	2	3	9	N	3					11
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2123	2	14	9	N	13					24
11	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	1904	2	19	9	N	17					41
12	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1793	2	13	9	N	12					53

TOTAL GAS PROD: 24,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4082	-0-	-940	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4206	-0-	-330	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3903	-0-	-627	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4060	-0-	-440	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*11	4050	X	3794	-0-	-256	-0-	3786	2	8	9	N	7					7
12	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	3836	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 48,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	1677	2			N	-0-					69
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					69
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					69
04	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1545	2	6	9	N	5					74
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					74
06	1830	N	1357	-0-	-473	-0-	1357	2			N	-0-					74
07	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			N	-0-					74
08	1798	N	1462	-0-	-336	-0-	1461	2	1	9	N	1					75
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1					76
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					76
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 17,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2192	-0-	-877	-0-	2183	3	9	9	N	8					35
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2641	3	2	9	N	2					37
03	2883	X	2290	-0-	-593	-0-	2287	3	3	9	N	3					40
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2733	3	10	9	N	9					49
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2901	3	18	9	N	16					65
06	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2652	3	2	9	N	2					67
07	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	2820	3			N	-0-					67
08	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	2750	3			N	-0-					67
09	2820	X	2464	-0-	-356	-0-	2464	3			N	-0-					67
10	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	2573	3	2	9	N	2					69
11	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	2466	3			N	-0-					69
12	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	2189	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 30,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-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-	16	1			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-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	1040 47	1 9	3694	3	N	43					191
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	956 61	1 9	3349	3	N	55	186	1			60
03	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	1079 56	1 9	3683	3	N	51					111
04	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	1028 52	1 9	3474	3	N	47					158
05	4898	X	4678	-0-	-220	-0-	1045 39	1 9	3594	3	N	35	180	1			13
06	4680	X	4122	-0-	-558	-0-	1044 52	1 9	3026	3	N	47					60
07	4836	X	4661	-0-	-175	-0-	1079 45	1 9	3537	3	N	41					101
08	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	1079 41	1 9	3500	3	N	37					138
09	4560	X	4418	-0-	-142	-0-	1025 55	1 9	3338	3	N	50	141	1			47
10	4681	X	4555	-0-	-126	-0-	1061 48	1 9	3446	3	N	44					91
11	4500	X	4171	-0-	-329	-0-	985 36	1 9	3150	3	N	33					124
12	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	1069 36	1 9	3398	3	N	33	78	1			79

TOTAL GAS PROD: 54,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

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

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3349	3	11	9	N	10					47
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					47
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3184	3	11	9	N	10					57
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					57
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					57
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					57
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2707	3	3	9	N	3					60
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					60
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3142	3	1	9	N	1	46	1			15
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					15
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					15
*12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 36,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

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	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-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1302	-0-	-2170	-0-	1299	3	3	9	N	3					58
02	3136	X	825	-0-	-2311	-0-	823	3	2	9	N	2					60
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1397	3	8	9	N	7					67
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1762	3	6	9	N	5					72
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					72
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4611	3	11	9	N	10					82
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3323	3	7	9	N	6					88
08	3472	X	268	-0-	-3204	-0-	268	3			N	-0-					88
09	3360	X	91	-0-	-3269	-0-	91	3			N	-0-					88
10	3472	X	515	-0-	-2957	-0-	515	3			N	-0-					88
11	3360	X	608	-0-	-2752	-0-	608	3			N	-0-					88
*12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4120	3	12	9	N	11	84	1			15

TOTAL GAS PROD: 26,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-					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-	33	1			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-

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-

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	3472	X	2667	-0-	-805	-0-	2667	2			N	-0-					75
02	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	2			N	-0-					75
03	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					75
04	3600	X	2987	-0-	-613	-0-	2987	2			N	-0-					75
05	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2859	2			N	-0-					75
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					75
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					75
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					75
09	3660	X	3397	-0-	-263	-0-	3397	2			N	-0-					75
10	4092	X	3557	-0-	-535	-0-	3557	2			N	-0-					75
11	3960	X	3295	-0-	-665	-0-	3295	2			N	-0-					75
12	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	3514	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 39,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	6448	X	5124	-0-	-1324	-0-	5124	2			Y	-0-					42
02	5656	X	4838	-0-	-818	-0-	4838	2			Y	-0-					42
03	6231	X	6126	-0-	-105	-0-	6059	2	67	9	Y	61					103
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	1	1	5870	2	Y	60	163	1			-0-
							66	9									
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5738	-0-	-202	-0-	5738	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5970	-0-	-168	-0-	5970	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5724	-0-	-216	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	4898	-0-	-892	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5947	-0-	-36	-0-	5947	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,362 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	74	1	7309	2	Y	112	183	1			147
							123	9									
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	67	1	7148	2	Y	106					253
							117	9									
03	7502	X	6802	-0-	-700	-0-	74	1	6644	2	Y	76	189	1			140
							84	9									
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	72	1	7573	2	Y	104					244
							114	9									
05	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	24	1	7399	2	Y	144	177	1			211
							158	9									
06	7260	X	5825	-0-	-1435	-0-	24	1	5701	2	Y	91	179	1			123
							100	9									
07	7502	X	7315	-0-	-187	-0-	20	1	7179	2	Y	105					228
							116	9									
08	7502	X	6933	-0-	-569	-0-	22	1	6832	2	Y	72	172	1			128
							79	9									
09	7260	X	6238	-0-	-1022	-0-	31	1	6102	2	Y	95					223
							105	9									
10	7502	X	3604	-0-	-3898	-0-	39	1	3514	2	Y	46					269
							51	9									
11	7080	X	5984	-0-	-1096	-0-	54	1	5898	2	Y	29					298
							32	9									
12	7316	X	6650	-0-	-666	-0-	61	1	6477	2	Y	102	190	1			210
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 79,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3547	-0-	-173	-0-	13	1	3534	3	N	-0-					62
02	3360	#	3207	-0-	-153	-0-	12	1	3195	3	N	-0-					62
03	3720	#	3587	-0-	-133	-0-	13	1	3574	3	N	-0-					62
04	3540	#	3455	-0-	-85	-0-	3455	3			N	-0-					62
05	3659	R	3659	-0-	-0-	-0-	3623	3	36	9	N	33					95
06	3514	R	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					95
07	3596	#	3524	-0-	-72	-0-	3524	3			N	-0-					95
08	3658	#	3639	-0-	-19	-0-	3639	3			N	-0-					95
09	3540	#	3368	-0-	-172	-0-	3368	3			N	-0-					95
10	3658	#	3389	-0-	-269	-0-	3389	3			N	-0-					95
11	3510	#	3250	-0-	-260	-0-	3246	3	4	9	N	4					99
12	3627	#	3332	-0-	-295	-0-	13	1	3319	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 41,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 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	279	N	159	-0-	-120	-0-	14	1	145	3	N	-0-					17
02	728	N	201	-0-	-527	-0-	12	1	189	3	N	-0-					17
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	14	1	769	3	N	-0-					17
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					17
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					17
06	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	3			N	-0-					17
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					17
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					17
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					17
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					17
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					17
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	14	1	511	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,293 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
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	1688	3			N	-0-					75
02	1820	N	1716	-0-	-104	-0-	1716	3			N	-0-					75
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					75
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					75
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					75
06	1800	N	1370	-0-	-430	-0-	1370	3			N	-0-					75
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					75
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					75
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					75
10	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	3			N	-0-					75
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1788	3	20	9	N	18					93
12	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1843	3	12	9	N	11					104

TOTAL GAS PROD: 21,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BILLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 141494 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7720

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - P/A 05/07/18

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

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

01	4144	2878	-0-	-1266	-0-	2837	3	41	9	N	37					217
02	4984	3220	-0-	-1764	-0-	3177	3	43	9	N	39					256
03	6626	4119	-0-	-2507	-0-	4034	3	85	9	N	77					333
04	6548	4054	-0-	-2494	-0-	3976	3	78	9	N	71	192	1			212
05	6970	4291	-0-	-2679	-0-	4215	3	76	9	N	69					281
06	5834	3697	-0-	-2137	-0-	3664	3	33	9	N	30					311
07	6860	4236	-0-	-2624	-0-	4215	3	21	9	N	19	167	1			163
08	4950	3281	-0-	-1669	-0-	3227	3	54	9	N	49					212
09	5778	3669	-0-	-2109	-0-	3647	3	22	9	N	20					232
10	5110	3361	-0-	-1749	-0-	3315	3	46	9	N	42					274
11	3844	2702	-0-	-1142	-0-	2657	3	45	9	N	41	191	1			124
*12	4520	3066	-0-	-1454	-0-	3012	3	54	9	N	49					173

TOTAL GAS PROD: 42,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					34
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	318	2	9	9	N	8					42
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	N	4					46
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					56
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	271	2	6	9	N	5					61
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	274	2	4	9	N	4					65
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	219	2	7	9	N	6					71
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	N	5					76
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	190	2	4	9	N	4					80
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	281	2	9	9	N	8					88
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	303	2	4	9	N	4					92
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4					96

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	438	1	2981	3	N	-0-					160
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	410	1	2685	3	N	-0-					160
03	2852	X	2086	-0-	-766	-0-	243	1	1843	3	N	-0-					160
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	477	1	3136	3	N	4					164
							4	9									
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	558	1	3044	3	N	6					170
							7	9									
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	540	1	2612	3	N	-0-					170
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	548	1	2665	3	N	-0-					170
08	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	389	1	2208	3	N	4					174
							4	9									
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	475	1	2767	3	N	-0-					174
10	2852	X	2333	-0-	-519	-0-	346	1	1987	3	N	-0-					174
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					174
12	2852	X	1521	-0-	-1331	-0-	180	1	1341	3	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 31,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1871	2			N	-0-					17
02	1764	N	1635	-0-	-129	-0-	1635	2			N	-0-					17
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2			N	-0-					17
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					17
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					17
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					17
07	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			N	-0-					17
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					17
09	1830	N	1254	-0-	-576	-0-	1254	2			N	-0-					17
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					17
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					17
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21,635 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	R	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					137
02	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					137
03	2882	R	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					137
04	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					137
05	2917	R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					137
06	3060		2727	-0-	-333	-0-	2727	2			N	-0-					137
07	3069	#	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-					137
08	2914	#	2710	-0-	-204	-0-	2710	2			N	-0-					137
09	2820	#	2467	-0-	-353	-0-	2467	2			N	-0-					137
10	2914	#	2644	-0-	-270	-0-	2644	2			N	-0-					137
11	2760	#	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					137
12	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 27,930 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1341	-0-	-59	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	992	-0-	-682	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1312	-0-	-428	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	960	N	515	-0-	-445	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1075	-0-	-568	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,031 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	4371	X	2087	-0-	-2284	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3599	-0-	-1516	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4168	-0-	-782	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3479	-0-	-2132	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3644	-0-	-1786	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	1076	-0-	-4535	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,589 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	4216	X	3498	-0-	-718	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2914	-0-	-894	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3653	-0-	-377	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3450	-0-	-390	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3521	-0-	-540	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3288	-0-	-642	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3350	-0-	-711	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,059 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 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	4402	X	3492	-0-	-910	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2448	-0-	-1360	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2676	-0-	-714	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2696	-0-	-807	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
10	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
*12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	445	X	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	Y	22					22
02	2800	N	5169	-0-	2369	2369	5169	2			Y	-0-					22
03	3100	N	3847	-0-	747	3116	3847	2			Y	-0-					22
04	3000	N	3330	-0-	330	3446	3330	2			Y	-0-					22
05	3100	N	3215	-0-	115	3561	3215	2			Y	-0-					22
06	6119	X	2558	-0-	-3561	-0-	2558	2			Y	-0-					22
07	5735	X	2370	-0-	-3365	-0-	2370	2			Y	-0-					22
08	3844	X	1585	-0-	-2259	-0-	1585	2			Y	-0-					22
09	3330	X	1659	-0-	-1671	-0-	1659	2			Y	-0-					22
10	3224	X	1100	-0-	-2124	-0-	1100	2			Y	-0-					22
11	2550	X	2132	-0-	-418	-0-	2132	2			Y	-0-					22
12	2356	X	1329	-0-	-1027	-0-	1329	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 28,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4161	-0-	-39	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4127	-0-	-343	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4070	-0-	-549	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4205	-0-	-414	-0-	4203	2	2	9	N	2					2
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					2
10	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4210	2			N	-0-					2
11	4140	X	4137	-0-	-3	-0-	4137	2			N	-0-					2
12	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4126	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 50,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

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	8085	X	8085	-0-		-0-	-0-	8085	2			N	-0-					43
02	5070	X	5070	-0-		-0-	-0-	5070	2			N	-0-					43
03	7613	X	7613	-0-		-0-	-0-	7613	2			N	-0-					43
04	6977	X	6977	-0-		-0-	-0-	6977	2			N	-0-					43
05	9054	X	9054	-0-		-0-	-0-	9054	2			N	-0-					43
06	7402	X	7402	-0-		-0-	-0-	7402	2			N	-0-					43
07	7552	X	7552	-0-		-0-	-0-	7552	2			N	-0-					43
08	7212	X	7212	-0-		-0-	-0-	7210	2	2	9	N	2					45
09	6797	X	6797	-0-		-0-	-0-	6797	2			N	-0-					45
10	6952	X	6952	-0-		-0-	-0-	6952	2			N	-0-					45
11	6881	X	6881	-0-		-0-	-0-	6881	2			N	-0-					45
*12	6063	X	6063	-0-		-0-	-0-	6063	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 85,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 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	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	2059	2			N	-0-					5
02	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	2057	2			N	-0-					5
03	2754	N	2754	-0-		-0-	-0-	2754	2			N	-0-					5
04	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	2100	2			N	-0-					5
05	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-	1764	2			N	-0-					5
06	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	2230	2			N	-0-					5
07	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	2209	2			N	-0-					5
08	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	2186	2	2	9	N	2					7
09	2100	N	1818	-0-		-282	-0-	1818	2			N	-0-					7
10	2752	N	2752	-0-		-0-	-0-	2752	2			N	-0-					7
11	2100	N	1710	-0-		-390	-0-	1710	2			N	-0-					7
*12	2688	N	2688	-0-		-0-	-0-	2688	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

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	5363	X	4653	-0-		-710	-0-	4653	2			N	-0-					27
02	4200	X	3754	-0-		-446	-0-	3754	2			N	-0-					27
03	4766	X	4766	-0-		-0-	-0-	4766	2			N	-0-					27
04	4500	X	4313	-0-		-187	-0-	4313	2			N	-0-					27
05	4650	X	4618	-0-		-32	-0-	4618	2			N	-0-					27
06	4620	X	4166	-0-		-454	-0-	4166	2			N	-0-					27
07	4774	X	4449	-0-		-325	-0-	4449	2			N	-0-					27
08	5387	X	5387	-0-		-0-	-0-	5387	2			N	-0-					27
09	4470	X	4215	-0-		-255	-0-	4215	2			N	-0-					27
10	4619	X	3498	-0-		-1121	-0-	3498	2			N	-0-					27
11	5190	X	3802	-0-		-1388	-0-	3802	2			N	-0-					27
12	5363	X	3936	-0-		-1427	-0-	3936	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 51,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					67
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					67
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					67
04	7770	X	7659	-0-	-111	-0-	7659	2			N	-0-					67
05	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	7806	2			N	-0-					67
06	7770	X	7110	-0-	-660	-0-	7110	2			N	-0-					67
07	8029	X	7758	-0-	-271	-0-	7758	2			N	-0-					67
08	8029	X	7533	-0-	-496	-0-	7533	2			N	-0-					67
09	7650	X	7095	-0-	-555	-0-	7095	2			N	-0-					67
10	7812	X	7335	-0-	-477	-0-	7335	2			N	-0-					67
11	7500	X	7208	-0-	-292	-0-	7208	2			N	-0-					67
12	7750	X	7195	-0-	-555	-0-	7195	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 91,052 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	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1657	2			N	-0-					35
02	1904	N	1082	-0-	-822	-0-	1082	2			N	-0-					35
03	1891	N	1454	-0-	-437	-0-	1454	2			N	-0-					35
04	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					35
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					35
06	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					35
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					35
08	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116	2			N	-0-					35
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					35
10	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2			N	-0-					35
11	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			N	-0-					35
12	1612	N	1163	-0-	-449	-0-	1163	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 202 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	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 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	434	#	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					75
02	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					75
03	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					75
04	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					75
05	992	#	234	-0-	-758	-0-	234	3			N	-0-					75
06	1080	#	228	-0-	-852	-0-	228	3			N	-0-					75
07	1116	#	144	-0-	-972	-0-	144	3			N	-0-					75
08	1116	#	217	-0-	-899	-0-	217	3			N	-0-					75
09	930	#	219	-0-	-711	-0-	219	3			N	-0-					75
10	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					75
11	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					75
12	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 4,902 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	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1387	2	15	9	N	14					154
02	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1188	2	25	9	N	23	177	1			-0-
03	1508	R	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1362	2	13	9	N	12					12
05	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	N	14					26
06	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	N	13					39
07	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	N	14					53
08	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1347	2	13	9	N	12					65
09	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1189	2	13	9	N	12					77
10	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1289	2	13	9	N	12					89
11	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9	N	10					99
*12	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	N	14					113

TOTAL GAS PROD: 16,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	1023	#	1013	-0-	-10	-0-	1009	2	4	9	N	4					72
02	896	#	871	-0-	-25	-0-	862	2	9	9	N	8					80
03	992	#	943	-0-	-49	-0-	937	2	6	9	N	5					85
04	990	#	821	-0-	-169	-0-	814	2	7	9	N	6					91
05	1023	#	776	-0-	-247	-0-	769	2	7	9	N	6					97
06	990	#	677	-0-	-313	-0-	671	2	6	9	N	5					102
07	961	#	705	-0-	-256	-0-	697	2	8	9	N	7					109
08	930	#	723	-0-	-207	-0-	716	2	7	9	N	6					115
09	810	#	638	-0-	-172	-0-	631	2	7	9	N	6					121
10	775	#	390	-0-	-385	-0-	386	2	4	9	N	4					125
11	690	#	323	-0-	-367	-0-	321	2	2	9	N	2					127
12	713	#	565	-0-	-148	-0-	558	2	7	9	N	6					133

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	2	12	9	N	11					28
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - PLUGGED 07/06/18

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

KELTON, NW. (MORROW) 48670 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166295 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14468 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/02/2018 - P/A 05/02/18

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
APACHE CORPORATION 027200
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
APACHE CORPORATION 027200
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	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: 1

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (MORROW, UP.) //CONT.// 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

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

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

01	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2		N	-0-			70
02	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2		N	-0-			70
03	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2		N	-0-			70
04	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2		N	-0-			70
05	13392 X	13050	-0-	-342	-0-	13050	2		N	-0-			70
06	13500 X	13271	-0-	-229	-0-	13271	2		N	-0-			70
07	13950 X	12722	-0-	-1228	-0-	12722	2		N	-0-			70
08	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2		N	-0-			70
09	13260 X	12749	-0-	-511	-0-	12749	2		N	-0-			70
10	13702 X	12996	-0-	-706	-0-	12996	2		N	-0-			70
11	13500 X	13194	-0-	-306	-0-	13194	2		N	-0-			70
12	13950 X	12830	-0-	-1120	-0-	12830	2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 157,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2		N	-0-			87
02	616 N	439	-0-	-177	-0-	439	2		N	-0-			87
03	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	2		N	-0-			87
04	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	2		N	-0-			87
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			87
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			87
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			87
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			87
09	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	2		N	-0-			87
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			87
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	2		N	-0-			87
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-	68	1	19

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	480	X	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	496	X	226	-0-	-270	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	0	W	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					-0-
07	427	X	218	-0-	-209	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3271	S	3271	-0-	-0-	-0-	31	1	3240	2	N	-0-					17
02	3000	S	3000	-0-	-0-	-0-	28	1	2972	2	N	-0-					17
03	3424	S	3424	-0-	-0-	-0-	31	1	3393	2	N	-0-					17
04	2940	S	3208	-0-	268	-0-	30	1	3178	2	N	-0-					17
05	3428	S	3428	-0-	-0-	-0-	31	1	3397	2	N	-0-					17
06	0	W	3142	-0-	3142	3142	30	1	3111	2	N	1					18
							1	9									
07	6383	S	3241	-0-	-3142	-0-	31	1	3209	2	N	1					19
							1	9									
08	3038	S	2948	-0-	-90	-0-	31	1	2905	2	N	11					30
							12	9									
09	2940	S	2841	-0-	-99	-0-	30	1	2811	2	N	-0-					30
10	3040	S	3040	-0-	-0-	-0-	31	1	3001	2	N	7					37
							8	9									
11	2850	S	21	-0-	-2829	-0-	5	1	16	2	N	-0-					37
12	2945	S	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1201	-0-	-171	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	906	-0-	-520	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,208 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	229	-0-	-980	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	744	N	134	-0-	-610	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	837	N	539	-0-	-298	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

01	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	775	N	313	-0-	-462	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 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	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					38
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					38
03	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2437	2			N	-0-					38
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					38
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					38
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					38
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					38
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					38
09	2700	X	1934	-0-	-766	-0-	1934	2			N	-0-					38
10	2790	X	1132	-0-	-1658	-0-	1132	2			N	-0-					38
11	2700	X	2433	-0-	-267	-0-	2433	2			N	-0-					38
12	2790	X	1428	-0-	-1362	-0-	1428	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 30,574 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
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 L RRCID -> 082382 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399

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-	B	-4038					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4038					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4038					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-4038					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

01	4827	X	4827	-0-	-0-	B	-0-	31	1	4644	2	N	138	188	1			235
								152	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2090	2	N	57					292
								63	9									
03	2945	X	1949	-0-	-996	B	-0-	31	1	1896	2	N	20					312
								22	9									
04	2850	X	1434	-0-	-1416	B	-0-	30	1	1398	2	N	5					317
								6	9									
05	2945	X	1273	-0-	-1672	B	-0-	25	1	1248	2	N	-0-					317
06	2912	X	2912	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2867	2	N	14	176	1			155
								15	9									
07	2418	X	920	-0-	-1498	B	-0-	11	1	879	2	N	27					182
								30	9									
08	1953	X	828	-0-	-1125	B	-0-	29	1	779	2	N	18					200
								20	9									
09	2850	X	1737	-0-	-1113	B	-0-	30	1	1627	2	N	73	120	1			153
								80	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1620	2	N	84					237
								92	9									
11	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1683	2	N	106	183	1			160
								117	9									
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1697	2	N	100					260
								110	9									

TOTAL GAS PROD: 23,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	26	1	650	2	N	-0-					353
02	644	N	438	-0-	-206 B	-0-	24	1	414	2	N	-0-					353
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	20	1	668	2	N	2					355
							2	9									
04	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	22	1	573	2	N	12					367
							13	9									
05	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	24	1	740	2	N	11					378
							12	9									
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	23	1	614	2	N	32					410
							35	9									
07	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	21	1	738	2	N	18					428
							20	9									
08	713	N	676	-0-	-37 B	-0-	26	1	650	2	N	-0-					428
09	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	23	1	636	2	N	47					475
							52	9									
10	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	26	1	681	2	N	27					502
							30	9									
11	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	28	1	629	2	N	1	120	1			383
							1	9									
12	713	N	687	-0-	-26 B	-0-	28	1	615	2	N	40					423
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 8,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

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	14B DENY	-0-	-0-	-0- 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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	44	1	2910	3	N	5					33
							6	9									
02	2758	X	2758	-0-	-0- B	-0-	4	1	2717	3	N	34					67
							37	9									
03	3031	X	3031	-0-	-0- B	-0-	31	1	2991	3	N	8					75
							9	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	28	1	2871	3	N	5					80
							6	9									
05	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	769	1	2266	3	N	3					83
							3	9									
06	2572	X	2572	-0-	-0- B	-0-	850	1	1722	3	N	-0-					83
07	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	970	1	1772	3	N	-0-					83
08	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	75	1	3111	3	N	-0-					83
09	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	2976	3	23	9	N	21	96	1			8
10	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					8
11	2864	X	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	3			N	-0-					8
*12	3061	X	3061	-0-	-0- B	-0-	3061	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 35,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

01	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-				N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	43	7			76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	76	1			-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-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	806	3			N	-0-					79
02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					79
03	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					79
04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					79
05	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					79
06	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-	79	7			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	300	N	210	-0-	-90	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	300	N	93	-0-	-207	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	7			-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-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-	40	7			-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		-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3553	-0-	-12 B	-0-	3421	3	132	9	N	120	183	1			164
02	3220	X	3212	-0-	-8 B	-0-	3098	3	114	9	N	104	183	1			85
03	3565	X	3403	-0-	-162 B	-0-	3285	3	118	9	N	107					192
04	3450	X	3332	-0-	-118 B	-0-	3211	3	121	9	N	110	170	1			132
05	3565	X	3064	-0-	-501 B	-0-	2987	3	77	9	N	70					202
06	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	3339	3	117	9	N	106	173	1			135
07	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	3507	3	116	9	N	105					240
08	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	3446	3	125	9	N	114	177	1			177
09	3450	X	3421	-0-	-29 B	-0-	3307	3	114	9	N	104	181	1			100
10	3627	X	3395	-0-	-232 B	-0-	3272	3	123	9	N	112					212
11	3510	X	3013	-0-	-497 B	-0-	2908	3	105	9	N	95	152	1			155
12	3627	X	2888	-0-	-739 B	-0-	2776	3	112	9	N	102					257

TOTAL GAS PROD: 39,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	82	7			-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-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

01	2108	X	897	-0-	-1211 B	-0-	831	3	66	9	N	60					277
02	1904	X	943	-0-	-961 B	-0-	854	3	89	9	N	81					358
03	2108	X	1575	-0-	-533 B	-0-	1575	3			N	-0-	185	1			173
04	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1776	3	85	9	N	77					250
05	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2133	3	97	9	N	88					338
06	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1892	3	76	9	N	69	343	1			64
07	1922	N	1889	-0-	-33 B	-0-	1819	3	70	9	N	64					128
08	2108	N	1920	-0-	-188 B	-0-	43	1	1811	3	N	60					188
							66	9									
09	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1862	3	128	9	N	116	179	1			125
10	1891	N	1770	-0-	-121 B	-0-	1731	3	39	9	N	35					160
11	1860	N	1632	-0-	-228 B	-0-	1562	3	70	9	N	64					224
12	2046	N	1545	-0-	-501 B	-0-	1483	3	62	9	N	56	143	1			137

TOTAL GAS PROD: 20,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7048	X	7048	-0-	-0- B	-0-	6893	2	155	9	N	141					416
02	6496	X	6109	-0-	-387 B	-0-	5952	2	157	9	N	143					559
03	7192	X	6416	-0-	-776 B	-0-	6277	2	139	9	N	126	384	1			301
04	6960	X	6171	-0-	-789 B	-0-	6049	2	122	9	N	111					412
05	7037	X	6560	-0-	-477 B	-0-	6396	2	164	9	N	149	185	1			376
06	6810	X	6324	-0-	-486 B	-0-	6206	2	118	9	N	107					483
07	6758	X	6407	-0-	-351 B	-0-	6284	2	123	9	N	112	371	1			224
08	6572	X	6302	-0-	-270 B	-0-	6173	2	129	9	N	117					341
09	6360	X	5739	-0-	-621 B	-0-	5711	2	28	9	N	25	191	1			175
10	6572	X	5976	-0-	-596 B	-0-	5757	2	219	9	N	199	200	1			174
11	6330	X	5690	-0-	-640 B	-0-	5567	2	123	9	N	112					286
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: 68,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

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	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	571	2	76	9	N	69					177
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	427	2	7	9	N	6					183
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	591	2	116	9	N	105	193	1			95
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	460	2	163	9	N	148					243
05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	48	1	753	2	N	162	178	1			227
							178	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1086	2	197	9	N	179	334	1			72
07	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1694	2	171	9	N	155					227
08	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1493	2	19	9	N	17					244
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	33	1	324	2	N	-0-					244
10	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	50	1	346	2	N	-0-					244
*11	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	40	1	202	2	N	12					256
							13	9									
*12	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	10	1	291	2	N	5					261
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			227
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			227
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			227
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			227
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			227

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-			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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			4

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

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-23828			N	NO RPT			-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 #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

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-	B	-6465					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6465					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6465					N	24					24
04	14B2	EXT	67	-0-	67	B	-6398	67	2			N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6398					N	-0-					24
06	14B2	EXT	170	-0-	170	B	-6228	170	2			N	-0-					24
07	0	X	263	-0-	263	B	-5965	263	2			N	-0-					24
08	0	X	283	-0-	283	B	-5682	283	2			N	-0-					24
09	180	N	260	-0-	80	B	-5602	260	2			N	-0-					24
10	0	N	259	-0-	259	B	-5343	259	2			N	-0-					24
11	270	N	6	-0-	-264	B	-5343	6	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-5343					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	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-	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

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	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	2364	X	2364	-0-	-0-	B	-0-	2309	2	55	9	N	50	192	1			580
02	2569	X	2569	-0-	-0-	B	-0-	2452	2	117	9	N	106					686
03	3013	X	3013	-0-	-0-	B	-0-	2945	2	68	9	N	62	185	1			563
04	3880	X	3880	-0-	-0-	B	-0-	3785	2	95	9	N	86					649
05	4118	X	4118	-0-	-0-	B	-0-	4060	2	58	9	N	53					702
06	4709	X	4709	-0-	-0-	B	-0-	4512	2	197	9	N	179	186	1			695
07	4194	X	4194	-0-	-0-	B	-0-	4059	2	135	9	N	123	190	1			628
08	4657	X	4657	-0-	-0-	B	-0-	4503	2	154	9	N	140	192	1			576
09	4867	X	4867	-0-	-0-	B	-0-	4713	2	154	9	N	140					716
10	5169	X	5169	-0-	-0-	B	-0-	5062	2	107	9	N	97					813
11	5354	X	5354	-0-	-0-	B	-0-	5197	2	157	9	N	143	192	1			764
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					764

TOTAL GAS PROD: 44,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1350	2	12	9	N	11					11
05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1066	2	2	9	N	2					13
06	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2			N	-0-					13
07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					13
08	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					13
09	450	N	417	-0-	-33 B	-0-	417	2			N	-0-					13
10	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2597	2	14	9	N	13					26
11	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	3538	2	6	9	N	5					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

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	96	-0-	-307 B	-0-	96	2			N	-0-					131
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					131
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					131
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					131
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					131
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					131
07	248	N	45	-0-	-203 B	-0-	45	2			N	-0-					131
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					131
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					131
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					131
11	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					624
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					624
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	41					665
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	46	191	1			520
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	44	188	1			376
06	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1830	2	45	9	N	41					417
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					417
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					417
09	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	7					424
10	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	3304	2	135	9	N	123	178	1			369
11	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	3454	2	76	9	N	69	185	1			253
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	4030	X	2008	-0-	-2022 B	-0-	1972	2	36	9	N	33					654
02	3640	X	1481	-0-	-2159 B	-0-	1481	2			N	-0-					654
03	3689	X	1748	-0-	-1941 B	-0-	1748	2			N	-0-					654
04	3060	X	1782	-0-	-1278 B	-0-	1782	2			N	-0-					654
05	3162	X	1673	-0-	-1489 B	-0-	1673	2			N	-0-					654
06	2478	X	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2			N	-0-					654
07	1829	X	1812	-0-	-17 B	-0-	1812	2			N	-0-					654
08	1829	X	1613	-0-	-216 B	-0-	1613	2			N	-0-					654
09	2490	X	2292	-0-	-198 B	-0-	2292	2			N	-0-					654
10	2573	X	1952	-0-	-621 B	-0-	1919	2	33	9	N	30					684
11	2490	X	1509	-0-	-981 B	-0-	1505	2	4	9	N	4	374	1			314
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 20,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	4727	X	4727	-0-	-0- B	-0-	4411	2	316	9	N	287	375	1			430
02	3287	X	3287	-0-	-0- B	-0-	3078	2	209	9	N	190	192	1			428
03	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	5837	2	389	9	N	354	377	1			405
04	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	5387	2	262	9	N	238	193	1			450
05	6089	X	6089	-0-	-0- B	-0-	5827	2	262	9	N	238	183	1			505
06	5034	X	5034	-0-	-0- B	-0-	4781	2	253	9	N	230	373	1			362
07	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	4639	2	250	9	N	227	191	1			398
08	4805	X	3384	-0-	-1421 B	-0-	3206	2	178	9	N	162	191	1			369
09	5556	X	5556	-0-	-0- B	-0-	5242	2	314	9	N	285	357	1			297
10	4805	X	4508	-0-	-297 B	-0-	4238	2	270	9	N	245	192	1			350
11	4650	X	4508	-0-	-142 B	-0-	4235	2	273	9	N	248	193	1			405
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					N	NO RPT					405

TOTAL GAS PROD: 53,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,704

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3909	-0-	-1733 B	-0-	3892	2	17	9	N	15					672
02	5096	X	2282	-0-	-2814 B	-0-	2265	2	17	9	N	15					687
03	5363	X	2399	-0-	-2964 B	-0-	2389	2	10	9	N	9					696
04	5190	X	2718	-0-	-2472 B	-0-	2693	2	25	9	N	23	179	1			540
05	5363	X	2554	-0-	-2809 B	-0-	2534	2	20	9	N	18					558
06	3780	X	2505	-0-	-1275 B	-0-	2485	2	20	9	N	18					576
07	2821	X	2263	-0-	-558 B	-0-	2251	2	12	9	N	11					587
08	2821	X	1998	-0-	-823 B	-0-	1977	2	21	9	N	19					606
09	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	3749	2	21	9	N	19					625
10	5190	X	5190	-0-	-0- B	-0-	5173	2	17	9	N	15					640
11	4741	X	4741	-0-	-0- B	-0-	4711	2	30	9	N	27					667
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					667

TOTAL GAS PROD: 34,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	2888	2	132	9	N	120	194	1			498
02	2477	X	2477	-0-	-0- B	-0-	2355	2	122	9	N	111					609
03	2728	X	2512	-0-	-216 B	-0-	2370	2	142	9	N	129	187	1			551
04	2640	X	2119	-0-	-521 B	-0-	1915	2	204	9	N	185	165	1			571
05	2728	X	2697	-0-	-31 B	-0-	2563	2	134	9	N	122	167	1			526
06	2759	X	2759	-0-	-0- B	-0-	2582	2	177	9	N	161	192	1			495
07	2857	N	2857	-0-	-0- B	-0-	2694	2	163	9	N	148	179	1			464
08	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	2635	2	123	9	N	112					576
09	2640	N	2624	-0-	-16 B	-0-	2459	2	165	9	N	150	186	1			540
10	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2556	2	158	9	N	144					684
11	2640	N	2546	-0-	-94 B	-0-	2350	2	196	9	N	178	385	1			477
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					477

TOTAL GAS PROD: 29,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	4568	2	270	9	N	245	192	1			266
02	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	5093	2	297	9	N	270	370	1			166
03	6262	X	4413	-0-	-1849 B	-0-	4031	2	382	9	N	347	382	1			131
04	6060	X	2563	-0-	-3497 B	-0-	2226	2	337	9	N	306	188	1			249
05	6107	X	3214	-0-	-2893 B	-0-	2867	2	347	9	N	315	371	1			193
06	5790	X	2937	-0-	-2853 B	-0-	2480	2	457	9	N	415	551	1			57
07	5983	X	3852	-0-	-2131 B	-0-	3541	2	311	9	N	283	189	1			151
08	5216	X	5216	-0-	-0- B	-0-	4898	2	318	9	N	289	384	1			56
09	5028	X	5028	-0-	-0- B	-0-	4701	2	327	9	N	297	189	1			164
10	4717	X	4717	-0-	-0- B	-0-	4467	2	250	9	N	227	186	1			205
11	5040	X	4503	-0-	-537 B	-0-	4467	2	36	9	N	33					238
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					N	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 46,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10478	-0-	-1240 B	-615297	10453	2	25	9	N	23					600
02	10584	X	5064	-0-	-5520 B	-615297	5039	2	25	9	N	23					623
03	11501	X	7909	-0-	-3592 B	-615297	7858	2	51	9	N	46					669
04	10800	X	9971	-0-	-829 B	-615297	9907	2	64	9	N	58					727
05	10912	X	10188	-0-	-724 B	-615297	10097	2	91	9	N	83					810
06	10140	X	9660	-0-	-480 B	-615297	9628	2	32	9	N	29	184	1			655
07	10292	X	9855	-0-	-437 B	-615297	9802	2	53	9	N	48					703
08	10292	X	9378	-0-	-914 B	-615297	9366	2	12	9	N	11	194	1			520
09	9960	X	6363	-0-	-3597 B	-615297	6351	2	12	9	N	11					531
10	10199	X	5897	-0-	-4302 B	-615297	5853	2	44	9	N	40					571
11	9660	X	5884	-0-	-3776 B	-615297	5854	2	30	9	N	27					598
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858 B	-615297					N	NO RPT					598

TOTAL GAS PROD: 90,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 U RRCID -> 082381 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 5814 - 5818

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/08/18

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

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					27
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					27
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					27
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					27
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					27
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					27
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					27
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					27
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					27
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					27
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,977 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-122	-0-	10	1	889	2	N	2					40
							2	9									
02	896	N	734	-0-	-162	-0-	10	1	724	2	N	-0-					40
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	10	1	832	2	N	-0-					40
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	10	1	772	2	N	3					43
							3	9									
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	10	1	790	2	N	-0-					43
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	10	1	646	2	N	3					46
							3	9									
07	806	N	654	-0-	-152	-0-	10	1	644	2	N	-0-					46
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	10	1	751	2	N	-0-					46
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	10	1	760	2	N	-0-					46
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	10	1	752	2	N	-0-					46
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	10	1	658	2	N	-0-					46
12	806	N	654	-0-	-152	-0-	10	1	644	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-	-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-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GUY WELL #: 1821C RRCID -> 022284 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5815 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					33
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

01	2666	#	2619	-0-	-47	-0-	2483	2	136	9	N	124	192	1			555
02	2421	R	2421	-0-	-0-	-0-	2313	2	108	9	N	98	192	1			461
03	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-	2551	2	147	9	N	134					595
04	3221	R	3221	-0-	-0-	-0-	3148	2	73	9	N	66	181	1			480
05	3237	R	3237	-0-	-0-	-0-	3148	2	89	9	N	81					561
06	3000	N	3093	-0-	93	93	3015	2	78	9	N	71					632
07	3038		3107	-0-	69	162	3015	2	92	9	N	84	184	1			532
08	3038		2286	-0-	-752	-0-	2202	2	84	9	N	76					608
09	2940		2188	-0-	-752	-0-	2113	2	75	9	N	68	198	1			478
10	3038		2561	-0-	-477	-0-	2461	2	100	9	N	91					569
11	4468		3704	-0-	-764	-0-	3604	2	100	9	N	91	184	1			476
12	3038		NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					476

TOTAL GAS PROD: 31,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

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

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

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

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

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-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5293	3	2	9	N	2					29
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					29
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					29
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4968	3	2	9	N	2					31
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					31
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					31
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					31
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					31
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					31
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					31
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					31
*12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 56,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	266	-0-	-137	-0-	50	1	216	2	N	-0-					57
02	336	N	180	-0-	-156	-0-	56	1	124	2	N	-0-					57
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	62	1	218	2	N	-0-					57
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	N	-0-					57
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	60	1	356	2	N	-0-					57
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	60	1	264	2	N	-0-					57
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	384	2	N	-0-					57
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	44	1	300	2	N	-0-					57
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	2	N	-0-					57
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	62	1	363	2	N	-0-					57
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	302	2	N	-0-					57
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	62	1	354	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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-					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
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2824	2	24	9	N	22					95
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2954	2	15	9	N	14					109
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3231	2	29	9	N	26					135
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	2	24	9	N	22					157
05	2790 X	2470	-0-	-320	-0-	2456	2	14	9	N	13					170
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3001	2	6	9	N	5					175
07	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	2155	2			N	-0-					175
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					175
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					175
10	2790 X	1705	-0-	-1085	-0-	1705	2			N	-0-					175
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					175
*12	3100 N	3171	-0-	71	71	3130	2	41	9	N	37					212

TOTAL GAS PROD: 33,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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

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

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	12	1	1485	2	N	-0-					94
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	11	1	1186	2	N	-0-					94
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	2	N	-0-					94
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1499	2	100	9	N	91	171	1			14
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					14
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					14
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1581	2	32	9	N	29					43
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					43
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					43
10	558	N	28	-0-	-530	-0-	17	2	11	9	N	10					53
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					53
12	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	1			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 12,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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-

CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

01	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1394	2	2	9	N	2					65
02	1372	N	1239	-0-	-133	-0-	1239	2			N	-0-					65
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					65
04	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			N	-0-					65
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1317	2	3	9	N	3					68
06	1290	N	911	-0-	-379	-0-	911	2			N	-0-	25	1			43
07	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	2			N	-0-					43
08	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-					43
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					43
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					43
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					43
12	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					56
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					56
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					56
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					56
05	DLQ G-10		2267	-0-	2267	2267	2267	2			Y	-0-					56
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT					56
07	4478	X	2211	-0-	-2267	-0-	2211	2			Y	-0-					56
08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					56
09	DELQ PR		2138	-0-	2138	2138	2138	2			Y	-0-					56
10	4359	X	2221	-0-	-2138	-0-	2221	2			Y	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 20,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GUY WELL #: 1821T RRCID -> 189609 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6404 - 6414

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_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18

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

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

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	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-

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	14B2 EXT		101	-0-	101	137	101	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		17	-0-	17	154	17	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		214	-0-	214	368	151	2	63	9	N	57					57
04	116		141	-0-	25	393	118	2	23	9	N	21					78
05	490	N	97	-0-	-393	-0-	89	2	8	9	N	7					85
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					85
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	N	28					113
							31	9									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	16	2	N	59					172
							65	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	N	37					209
							41	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	28	179	1			58
							31	9									
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	16					74
							18	9									
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	9					83
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	62	1	960	2	N	-0-					12
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	N	-0-					12
03	1085	N	844	-0-	-241	-0-	44	1	783	2	N	15					27
							17	9									
04	990	N	509	-0-	-481	-0-	32	1	477	2	N	-0-					27
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	N	38					65
							42	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	N	-0-					65
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	N	10					75
							11	9									
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	54	1	964	2	N	8					83
							9	9									
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	54	1	958	2	N	-0-	33	1			50
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1044	2	N	17					67
							19	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	N	10					77
							11	9									
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	14					91
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11404 - 13706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1158	-0-	-1074	-0-	1124	2	34	9	N	31	6	8			137
02	1400	N	754	-0-	-646	-0-	709	2	45	9	N	41					178
03	1333	N	547	-0-	-786	-0-	488	2	59	9	N	54	201	1	3	8	28
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1294	2	57	9	N	52					80
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	936	2	59	9	N	54	4	8			130
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1181	2	58	9	N	53	9	8			174
07	1395	N	940	-0-	-455	-0-	918	2	22	9	N	20					194
08	992	N	886	-0-	-106	-0-	865	2	21	9	N	19	5	8			208
09	1230	N	873	-0-	-357	-0-	827	2	46	9	N	42	199	1			51
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	763	2	63	9	N	57	8	8			100
11	870	N	659	-0-	-211	-0-	598	2	61	9	N	55	7	8			148
12	899	N	643	-0-	-256	-0-	606	2	37	9	N	34	5	8			177

TOTAL GAS PROD: 10,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	2585	2	29	9	N	26	8	8			213
02	2772	X	2468	-0-	-304	-0-	2446	2	22	9	N	20					233
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2996	2	43	9	N	39	196	1	4	8	72
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2934	2	34	9	N	31					103
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3318	2	26	9	N	24	4	8			123
06	3000	N	3773	-0-	773	773	3747	2	26	9	N	24	7	8			140
07	3100	N	2793	-0-	-307	466	2769	2	24	9	N	22					162
08	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	2284	2	23	9	N	21	5	8			178
09	2970	X	1749	-0-	-1221	-0-	1728	2	21	9	N	19					197
10	3069	X	1997	-0-	-1072	-0-	1967	2	30	9	N	27	194	1	7	8	23
11	2970	X	2173	-0-	-797	-0-	2131	2	42	9	N	38	8	8			53
12	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	2348	2	30	9	N	27	7	8			73

TOTAL GAS PROD: 31,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1882	2	50	9	N	45	2	8			185
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1495	2	62	9	N	56	198	1			43
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1673	2	53	9	N	48	1	8			90
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1648	2	44	9	N	40					130
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1711	2	53	9	N	48	1	8			177
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1884	2	40	9	N	36	1	8			212
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1418	2	37	9	N	34	195	1	1	8	50
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1382	2	36	9	N	33	1	8			82
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1191	2	45	9	N	41					123
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1308	2	51	9	N	46	1	8			168
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1445	2	40	9	N	36	1	8			203
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1564	2	34	9	N	31	202	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BLASDEL 45 WELL #: 1045 RRCID -> 237253 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11004 - 13870

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		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5557	2	123	9	N	112	189	1			198
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5186	2	131	9	N	119					317
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6213	2	142	9	N	129					446
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5519	2	117	9	N	106	192	1			360
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4886	2	97	9	N	88	192	1			256
06	2760	X	388	-0-	-2372	-0-	388	2			N	-0-					256
07	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	2587	2	45	9	N	41					297
08	2852	X	2301	-0-	-551	-0-	2260	2	41	9	N	37					334
09	2760	X	970	-0-	-1790	-0-	957	2	13	9	N	12					346
10	2852	X	195	-0-	-2657	-0-	195	2			N	-0-					346
11	2550	X	943	-0-	-1607	-0-	943	2			N	-0-					346
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					346

TOTAL GAS PROD: 35,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

01	7378	X	1481	-0-	-5897	-0-	1481	2			N	-0-					792
02	6664	X	3400	-0-	-3264	-0-	3394	2	6	9	N	5					797
03	6820	X	6014	-0-	-806	-0-	6014	2			N	-0-					797
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					797
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6776	2	153	9	N	139					936
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6860	2	96	9	N	87	191	1			832
07	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6671	2	223	9	N	203	191	1			844
08	6944	X	3327	-0-	-3617	-0-	3305	2	22	9	N	20					864
09	6960	X	6588	-0-	-372	-0-	6470	2	118	9	N	107					971
10	7192	X	5134	-0-	-2058	-0-	5134	2			N	-0-					971
11	6960	X	2271	-0-	-4689	-0-	2231	2	40	9	N	36	192	1			815
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					815

TOTAL GAS PROD: 55,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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	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-

LADY (MORROW, UPPER) 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31 1		366 2		N	-0-					108
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28 1		322 2		N	-0-					108
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31 1		374 2		N	-0-					108
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1		362 2		N	-0-					108
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	31 1		352 2		N	-0-					108
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	30 1		335 2		N	-0-					108
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	31 1		360 2		N	-0-					108
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	31 1		340 2		N	-0-					108
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30 1		365 2		N	-0-					108
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	31 1		337 2		N	-0-					108
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30 1		390 2		N	-0-					108
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31 1		393 2		N	1					109
						1 9										

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	36	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	72	1	23	2	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	72	1	5	2	N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	72	1	3	2	N	-0-					-0-
06	510	N	77	-0-	-433	-0-	72	1	5	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	72	1	13	2	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	72	1	8	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	DLQ G-10		445	-0-	445	865	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
	02	DLQ G-10		148	-0-	148	1013	17	1	131	2	Y	-0-					-0-
	03	1244	N	231	-0-	-1013	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-
	04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	-0-					-0-
	05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
	06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	84	84	1			-0-
								92	9									
	07	465	N	100	-0-	-365	-0-	17	1	83	2	Y	-0-					-0-
	08	372	N	80	-0-	-292	-0-	17	1	63	2	Y	-0-					-0-
	09	300	N	64	-0-	-236	-0-	17	1	47	2	Y	-0-					-0-
	10	93	N	84	-0-	-9	-0-	17	1	67	2	Y	-0-					-0-
	11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-					-0-
*12		96	X	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 422

07	14B2 EXT	23	-0-	23	445	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	290	47	-0-	-243	202	2	1	45	2	N	-0-					-0-
09	870	19	-0-	-851	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	899	37	-0-	-862	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*11	18 R	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	315	-0-	-855	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	699	-0-	-386	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,047 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-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
BP OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 085366
MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	10704					N	-0-	459	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	10704					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	10704					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	10704					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	10704					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	10704					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	10704					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	10704					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	10704					N	-0-					-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-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09634 01/28/2018

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

DD PAYNE CCSL WELL #: 1H RRCID -> 276667 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9320 - 12068

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	7			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3102	2	105	9	N	95							254
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2941	2	97	9	N	88	182	1					160
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2941	2	103	9	N	94							254
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2807	2	94	9	N	85	186	1					153
05	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	3071	2	108	9	N	98							251
06	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	3090	2	110	9	N	100	189	1					162
07	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	2951	2	95	9	N	86							248
08	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	2705	2	62	9	N	56	184	1					120
09	3210	X	3105	-0-	-105	-0-	2982	2	123	9	N	112	175	1	3	8			54
10	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	2970	2	90	9	N	82							136
11	3210	X	2793	-0-	-417	-0-	2714	2	79	9	N	72							208
12	3224	X	2762	-0-	-462	-0-	2692	2	70	9	N	64	200	1					72

TOTAL GAS PROD: 36,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4077	2	231	9	N	210					320
02	3612	X	2851	-0-	-761	-0-	2694	2	157	9	N	143	186	1			277
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4272	2	237	9	N	215	186	1	1	8	305
04	3870	X	3994	-0-	124	-0-	3801	2	193	9	N	175	179	1			301
05	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	3606	2	205	9	N	186	375	1			112
06	3870	X	3802	-0-	-68	-0-	3620	2	182	9	N	165					277
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4087	2	215	9	N	195	185	1			287
08	3999	X	3355	-0-	-644	-0-	3187	2	168	9	N	153	174	1			266
09	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	3583	2	209	9	N	190	369	1			87
10	3999	X	3146	-0-	-853	-0-	3003	2	143	9	N	130					217
11	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	3255	2	151	9	N	137	189	1			165
12	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	3466	2	150	9	N	136	197	1			104

TOTAL GAS PROD: 44,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 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	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	14B	DENY	-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-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	14B DENY	-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-

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-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-					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-

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					25
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-					25
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					25
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					25
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					25
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					25
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					25
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					25
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					25
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MAULSBY WELL #: 804 RRCID -> 225209 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3437	-0-	-7971	-0-	3418	2	19	9	N	17					225
02	9968	X	1574	-0-	-8394	-0-	1572	2	2	9	N	2					227
03	10912	X	2534	-0-	-8378	-0-	2500	2	34	9	N	31					258
04	10410	X	6301	-0-	-4109	-0-	6075	2	226	9	N	205					463
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6787	2	193	9	N	175	377	1			261
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6103	2	327	9	N	297	373	1			185
07	6510	X	5632	-0-	-878	-0-	5310	2	322	9	N	293	374	1			104
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6663	2	328	9	N	298	192	1			210
09	6750	X	6609	-0-	-141	-0-	6281	2	328	9	N	298	189	1			319
10	6975	X	5288	-0-	-1687	-0-	5040	2	248	9	N	225	373	1			171
11	6780	X	6557	-0-	-223	-0-	6151	2	406	9	N	369	380	1			160
12	7006	X	6880	-0-	-126	-0-	6439	2	441	9	N	401	383	1			178

TOTAL GAS PROD: 65,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,611

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3098	3	6	9	N	5					73
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2778	3	6	9	N	5					78
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3489	3	22	9	N	20					98
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3250	3	13	9	N	12					110
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3250	3	20	9	N	18					128
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3315	3	11	9	N	10					138
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3373	3	83	9	N	75					213
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3181	3	4	9	N	4					217
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3365	3	47	9	N	43	192	1			68
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3239	3	13	9	N	12					80
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3100	3	31	9	N	28					108
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2836	3	26	9	N	24					132

TOTAL GAS PROD: 38,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					40
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					40
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					40
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					40
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					40
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	168	2	2	9	N	2					42
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					42
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					42
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	2349	2	22	9	N	20	103	1			180
02	2632	X	18	-0-	-2614	-0-	18	2			N	-0-					180
03	2914	X	1631	-0-	-1283	-0-	1589	2	42	9	N	38					218
04	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	2119	2	81	9	N	74					292
05	2914	X	1725	-0-	-1189	-0-	1688	2	37	9	N	34	185	1			141
06	2280	X	1900	-0-	-380	-0-	1865	2	35	9	N	32					173
07	2263	X	1990	-0-	-273	-0-	1955	2	35	9	N	32					205
08	2263	X	1583	-0-	-680	-0-	1564	2	19	9	N	17					222
09	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	1789	2	19	9	N	17					239
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1208	2	20	9	N	18					257
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1808	2	47	9	N	43					300
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 18,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

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

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					102
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					102
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					102
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					102
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					102
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					102
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					102
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					102
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					102
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					102
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 7,368 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 #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					125
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2698	2	29	9	N	26					151
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2724	2	42	9	N	38					189
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2557	2	45	9	N	41					230
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2609	2	56	9	N	51					281
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2257	2	45	9	N	41					322
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					322
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					322
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					322
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1248	2	75	9	N	68					390
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					390
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390

TOTAL GAS PROD: 21,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					397
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	160	1			274
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	920	2	362	9	N	329	359	1			244
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1841	2	172	9	N	156	180	1			220
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3845	2	84	9	N	76					313
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2568	2	69	9	N	63					376
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4053	2	68	9	N	62	189	1			249
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4584	2	90	9	N	82	130	1			201
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4360	2	12	9	N	11					212
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4056	2	40	9	N	36					248
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4073	2	98	9	N	89	185	1			152
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3939	2	33	9	N	30					182
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3785	2	47	9	N	43					225
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4035	2	34	9	N	31					256
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4034	2	59	9	N	54					310
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: 43,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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	868	N	699	-0-	-169	-0-	605	2	94	9	N	85	214	1			357
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	711	2	149	9	N	135					492
03	1178	N	865	-0-	-313	-0-	686	2	179	9	N	163					655
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	743	2	132	9	N	120	255	1			520
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	784	2	37	9	N	34					554
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	761	2	182	9	N	165	225	1			494
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	761	2	117	9	N	106					600
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	793	2	106	9	N	96					696
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	727	2	113	9	N	103					799
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	502	2	54	9	N	49	184	1			664
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	756	2	92	9	N	84					748
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					748

TOTAL GAS PROD: 9,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

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	434	X	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					204
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					204
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3328	2	33	9	N	30					234
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3117	2	33	9	N	30					264
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3443	2	40	9	N	36					300
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3318	2	56	9	N	51	151	1			200
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3092	2	34	9	N	31					231
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	N	16					247
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3181	2	18	9	N	16					263
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2191	2	35	9	N	32	156	1			139
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2324	2	23	9	N	21					160
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 29,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	1581	X	178	-0-	-1403	-0-	178	2			N	-0-					259
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					259
03	1581	X	777	-0-	-804	-0-	777	2			N	-0-					259
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1291	2	33	9	N	30					289
05	1581	N	814	-0-	-767	-0-	789	2	25	9	N	23					312
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	846	2	21	9	N	19					331
07	1364	N	914	-0-	-450	-0-	890	2	24	9	N	22					353
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1959	2	46	9	N	42					395
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1669	2	46	9	N	42					437
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	546	2	31	9	N	28					465
11	1530	N	30	-0-	-1500	-0-	30	2			N	-0-					465
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

01	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-					202
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					202
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					202
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					202
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					202
06	540	N	267	-0-	-273	-0-	267	2			N	-0-					202
07	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					202
08	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					202
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					202
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					202
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1715	2	9	9	N	8					556
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1043	2	18	9	N	16					572
03	1085	N	813	-0-	-272	-0-	795	2	18	9	N	16					588
04	1380	N	806	-0-	-574	-0-	795	2	11	9	N	10					598
05	1178	N	603	-0-	-575	-0-	599	2	4	9	N	4					602
06	780	N	524	-0-	-256	-0-	521	2	3	9	N	3					605
07	837	N	506	-0-	-331	-0-	503	2	3	9	N	3					608
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					611
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	N	3					614
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					617
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	545	2	2	9	N	2					619
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					619

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18

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 #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2740	2	24	9	N	22					355
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2723	2	92	9	N	84	182	1			257
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2867	2	67	9	N	61					318
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2573	2	45	9	N	41					359
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2622	2	78	9	N	71	185	1			245
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2607	2	70	9	N	64					309
07	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	2500	2	81	9	N	74	182	1			201
08	2666	X	2620	-0-	-46	-0-	2544	2	76	9	N	69					270
09	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	2273	2	76	9	N	69					339
10	2666	X	2138	-0-	-528	-0-	2072	2	66	9	N	60	195	1			204
11	2550	N	2372	-0-	-178	-0-	2305	2	67	9	N	61					265
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 28,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4741	2	333	9	N	303	365	1			321
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2124	2	395	9	N	359	369	1			311
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6637	2	336	9	N	305	185	1			431
04	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8233	2	341	9	N	310	370	1			371
05	3100	N	8905	-0-	5805	5805	8535	2	370	9	N	336	374	1			333
06	3000	N	8561	-0-	5561	11366	8244	2	317	9	N	288	371	1			250
07	3100	N	8589	-0-	5489	16855	8244	2	345	9	N	314	177	1			387
08	3100	N	9188	-0-	6088	22943	8872	2	316	9	N	287	360	1			314
09	31457	X	8514	-0-	-22943	-0-	8162	2	352	9	N	320	366	1			268
10	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8557	2	361	9	N	328	187	1			409
11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7390	2	283	9	N	257	359	1			307
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					307

TOTAL GAS PROD: 83,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3100	N	7162	-0-	4062	4062	6711	2	451	9	N	410	388	1			483
02	2800	N	3309	-0-	509	4571	3152	2	157	9	N	143	358	1			268
03	3100	N	3875	-0-	775	5346	3819	2	56	9	N	51					319
04	10656	X	5310	-0-	-5346	-0-	4992	2	318	9	N	289	187	1			421
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4110	2	211	9	N	192	378	1			235
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4105	2	188	9	N	171					406
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4210	2	88	9	N	80					486
08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2301	2	30	9	N	27					513
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4736	2	30	9	N	27					540
10	1550	X	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					540
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					540
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					540

TOTAL GAS PROD: 44,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2373	2	13	9	N	12	185	1			378
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3624	2	43	9	N	39					417
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3688	2	111	9	N	101	185	1			333
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3107	2	96	9	N	87					420
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3182	2	62	9	N	56					476
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3170	2	64	9	N	58	184	1			350
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3150	2	59	9	N	54					404
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3410	2	105	9	N	95					499
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2571	2	105	9	N	95					594
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2519	2	65	9	N	59					653
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2886	2	77	9	N	70					723
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					723

TOTAL GAS PROD: 34,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1547	-0-	-1026	-0-	1547	2			N	-0-					1202
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2970	2	73	9	N	66	354	1			914
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3616	2	79	9	N	72					986
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3680	2	153	9	N	139					1125
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3478	2	109	9	N	99	187	1			1037
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3712	2	114	9	N	104					1141
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3853	2	111	9	N	101	189	1			1053
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3749	2	96	9	N	87					1140
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3749	2	55	9	N	50	183	1			1007
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3268	2	86	9	N	78					1085
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3310	2	84	9	N	76					1161
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					1161

TOTAL GAS PROD: 37,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	X	1140	-0-	-426	-0-	1095	2	45	9	N	41					644
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3515	2	34	9	N	31	176	1			499
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4001	2	150	9	N	136					635
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3680	2	153	9	N	139					774
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2828	2	54	9	N	49					823
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2607	2	20	9	N	18					841
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3096	2	29	9	N	26					867
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2001	2	9	9	N	8					875
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2071	2	31	9	N	28					903
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2319	2	32	9	N	29					932
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2830	2	39	9	N	35	180	1			787
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					787

TOTAL GAS PROD: 30,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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	6324	X	5811	-0-	-513	-0-	5808	2	3	9	N	3	178	1			842
02	5712	X	5152	-0-	-560	-0-	5143	2	9	9	N	8					850
03	6231	X	5792	-0-	-439	-0-	5738	2	54	9	N	49					899
04	6030	X	5556	-0-	-474	-0-	5427	2	129	9	N	117					1016
05	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	5581	2	64	9	N	58	184	1			890
06	5610	X	5397	-0-	-213	-0-	5329	2	68	9	N	62					952
07	5797	X	5470	-0-	-327	-0-	5400	2	70	9	N	64					1016
08	5797	X	5180	-0-	-617	-0-	5133	2	47	9	N	43					1059
09	5550	X	5036	-0-	-514	-0-	4989	2	47	9	N	43					1102
10	5642	X	4653	-0-	-989	-0-	4629	2	24	9	N	22					1124
11	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	5213	2	20	9	N	18	186	1			956
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					956

TOTAL GAS PROD: 58,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4780	2	3	9	N	3					962
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4486	2	26	9	N	24					986
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4805	2	87	9	N	79					1065
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4597	2	69	9	N	63					1128
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4788	2	95	9	N	86	184	1			1030
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4653	2	69	9	N	63					1093
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4750	2	89	9	N	81					1174
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2722	2	52	9	N	47	187	1			1034
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4778	2	52	9	N	47					1081
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4289	2	72	9	N	65					1146
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4289	2	39	9	N	35	186	1			995
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					995

TOTAL GAS PROD: 49,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					18
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	338	2	44	9	N	40					58
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	262	2	30	9	N	27					85
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	332	2	45	9	N	41					126
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	524	2	84	9	N	76					202
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	410	2	77	9	N	70	186	1			86
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10					96
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					96
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8010	2	19	9	N	17					759
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6648	2	65	9	N	59					818
03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7312	2	51	9	N	46					864
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2961	2	59	9	N	54					918
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6929	2	29	9	N	26					944
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7780	2	54	9	N	49					993
07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7948	2	68	9	N	62	179	1			876
08	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7424	2	28	9	N	25	189	1			712
09	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5901	2	51	9	N	46					758
10	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5535	2	35	9	N	32					790
11	2400	X	1379	-0-	-1021	-0-	1376	2	3	9	N	3					793
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					793

TOTAL GAS PROD: 68,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7514	-0-	-546	-0-	7321	2	193	9	N	175	177	1			1459
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7251	2	207	9	N	188	374	1			1273
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8110	2	261	9	N	237					1510
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7332	2	185	9	N	168	371	1			1307
05	8246	X	7063	-0-	-1183	-0-	6890	2	173	9	N	157	186	1			1278
06	8100	X	7538	-0-	-562	-0-	7315	2	223	9	N	203	184	1			1297
07	8370	X	7931	-0-	-439	-0-	7718	2	213	9	N	194	186	1			1305
08	8370	X	7923	-0-	-447	-0-	7723	2	200	9	N	182	181	1			1306
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7367	2	193	9	N	175	185	1			1296
10	7781	X	5826	-0-	-1955	-0-	5686	2	140	9	N	127					1423
11	7680	X	6539	-0-	-1141	-0-	6393	2	146	9	N	133	176	1			1380
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					1380

TOTAL GAS PROD: 81,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,939

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5450	2	139	9	N	126					722
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4316	2	180	9	N	164	186	1			700
03	4898	X	4792	-0-	-106	-0-	4553	2	239	9	N	217					917
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6368	2	18	9	N	16					933
05	4898	X	4705	-0-	-193	-0-	4512	2	193	9	N	175	182	1			926
06	4740	X	4585	-0-	-155	-0-	4427	2	158	9	N	144	188	1			882
07	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4559	2	197	9	N	179	185	1			876
08	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	4567	2	178	9	N	162	182	1			856
09	4740	X	4615	-0-	-125	-0-	4436	2	179	9	N	163	184	1			835
10	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	3890	2	100	9	N	91					926
11	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	4329	2	94	9	N	85	186	1			825
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					825

TOTAL GAS PROD: 53,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4218	2	165	9	N	150	184	1			429
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4200	2	202	9	N	184	190	1			423
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5019	2	257	9	N	234	363	1			294
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4582	2	230	9	N	209	181	1			322
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4753	2	257	9	N	234	187	1			369
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5016	2	271	9	N	246	181	1			434
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5219	2	276	9	N	251	183	1			502
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5760	2	206	9	N	187	177	1			512
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5187	2	206	9	N	187					699
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4720	2	205	9	N	186	378	1			507
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5350	2	180	9	N	164					671
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					671

TOTAL GAS PROD: 56,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,232

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6978	2	122	9	N	111	369	1			429
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8187	2	263	9	N	239	191	1			477
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	8947	2	310	9	N	282	375	1			384
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	7920	2	264	9	N	240	184	1			440
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6637	2	146	9	N	133	191	1			382
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5531	2	107	9	N	97	181	1			298
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5090	2	151	9	N	137					435
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7379	2	189	9	N	172	366	1			241
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8055	2	189	9	N	172					413
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7216	2	158	9	N	144	184	1			373
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9510	2	347	9	N	315	365	1			323
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 83,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1164	2	31	9	N	28					737
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3214	2	161	9	N	146					883
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3994	2	34	9	N	31					914
04	3000	N	4438	-0-	1438	1438	4287	2	151	9	N	137	185	1			866
05	4909	X	3471	-0-	-1438	-0-	3451	2	20	9	N	18					884
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					884
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					884
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2822	2	32	9	N	29	187	1			726
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2298	2	33	9	N	30					756
10	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1923	2	28	9	N	25					781
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2668	2	64	9	N	58					839
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					839

TOTAL GAS PROD: 30,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	8921	2	557	9	N	506	552	1			1179
02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8615	2	293	9	N	266	369	1			1076
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	8722	2	682	9	N	620	743	1			953
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4158	2	283	9	N	257	186	1			1024
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6233	2	529	9	N	481	366	1			1139
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4333	2	425	9	N	386	373	1			1152
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4333	2	628	9	N	571	550	1			1173
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9167	2	569	9	N	517	551	1			1139
09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	8754	2	487	9	N	443	557	1			1025
10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6555	2	413	9	N	375	370	1			1030
11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6403	2	592	9	N	538	544	1			1024
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1024

TOTAL GAS PROD: 81,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,960

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7954	-0-	-75	-0-	7822	2	132	9	N	120					1348
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7329	2	169	9	N	154					1502
03	8029	X	7707	-0-	-322	-0-	7486	2	221	9	N	201	189	1			1514
04	7770	X	3974	-0-	-3796	-0-	3899	2	75	9	N	68					1582
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7870	2	239	9	N	217	369	1			1430
06	7770	X	7683	-0-	-87	-0-	7451	2	232	9	N	211	184	1			1457
07	8029	X	7763	-0-	-266	-0-	7556	2	207	9	N	188	356	1			1289
08	8029	X	6340	-0-	-1689	-0-	6154	2	186	9	N	169	187	1			1271
09	7770	X	7157	-0-	-613	-0-	7036	2	121	9	N	110					1381
10	8029	X	5801	-0-	-2228	-0-	5668	2	133	9	N	121	180	1			1322
11	7680	X	3819	-0-	-3861	-0-	3761	2	58	9	N	53					1375
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					1375

TOTAL GAS PROD: 73,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,612

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14034	X	4244	-0-	-9790	-0-	4138	2	106	9	N	96	185	1			224
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3719	2	198	9	N	180	185	1			219
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4033	2	367	9	N	334	185	1			368
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4007	2	281	9	N	255	374	1			249
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4348	2	366	9	N	333	359	1			223
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5454	2	317	9	N	288	179	1			332
07	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5554	2	464	9	N	422	547	1			207
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	4992	2	344	9	N	313	178	1			342
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6082	2	344	9	N	313					655
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5396	2	392	9	N	356	373	1			638
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6043	2	381	9	N	346	181	1			803
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					803

TOTAL GAS PROD: 57,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,236

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	14742	2	298	9	N	271	181	1			1147
02	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12287	2	304	9	N	276	376	1			1047
03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11571	2	329	9	N	299	187	1			1159
04	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13014	2	284	9	N	258	369	1			1048
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13168	2	315	9	N	286	185	1			1149
06	10950	X	8544	-0-	-2406	-0-	8316	2	228	9	N	207	356	1			1000
07	11315	X	8597	-0-	-2718	-0-	8316	2	281	9	N	255	180	1			1075
08	11315	X	11288	-0-	-27	-0-	10956	2	332	9	N	302	184	1			1193
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	10958	2	321	9	N	292	372	1			1113
10	11315	X	10687	-0-	-628	-0-	10406	2	281	9	N	255	184	1			1184
11	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	11974	2	437	9	N	397	549	1			1032
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					1032

TOTAL GAS PROD: 129,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,098

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 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	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4361	2	141	9	N	128	184	1			1090
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4367	2	92	9	N	84	189	1			985
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5359	2	114	9	N	104	186	1			903
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4578	2	146	9	N	133	185	1			851
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5422	2	161	9	N	146	185	1			812
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5312	2	151	9	N	137					949
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4648	2	133	9	N	121	188	1			882
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4638	2	128	9	N	116	185	1			813
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4057	2	151	9	N	137					950
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3165	2	87	9	N	79	184	1			845
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3165	2	139	9	N	126	163	1			808
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					808

TOTAL GAS PROD: 50,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5273	2	66	9	N	60	181	1			575
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5770	2	156	9	N	142					717
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6297	2	142	9	N	129	365	1			481
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5848	2	133	9	N	121					602
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5954	2	133	9	N	121	184	1			539
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5793	2	133	9	N	121					660
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	5890	2	171	9	N	155	185	1			630
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6628	2	123	9	N	112					742
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6408	2	123	9	N	112					854
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5626	2	123	9	N	112	193	1			773
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6397	2	53	9	N	48					821
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					821

TOTAL GAS PROD: 67,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	677	-0-	-0-	-0-	590	2	87	9	N	79					405
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	645	2	34	9	N	31					436
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	N	6					442
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					442
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					442
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					442
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					442
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					442
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					442
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	7					449
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					449
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					449

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					589
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					589
03	713	X	554	-0-	-159	-0-	551	2	3	9	N	3					592
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7736	2	182	9	N	165	185	1			572
05	713	X	500	-0-	-213	-0-	500	2			N	-0-					572
06	690	X	349	-0-	-341	-0-	349	2			N	-0-					572
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					572
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					572
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					572
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					572
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					572
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					572

TOTAL GAS PROD: 13,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					330
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					330
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					330
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					330
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					330
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					330
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					330
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	3845	-0-	-5052	-0-	3722	2	123	9	N	112	185	1			838
02	8036	X	8005	-0-	-31	-0-	7358	2	647	9	N	588	569	1			857
03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	8817	2	408	9	N	371	403	1			825
04	8520	X	8444	-0-	-76	-0-	7929	2	515	9	N	468	370	1			923
05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	8870	2	494	9	N	449	557	1			815
06	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8157	2	469	9	N	426	368	1			873
07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9023	2	463	9	N	421	370	1			924
08	8897	X	8891	-0-	-6	-0-	8398	2	493	9	N	448	559	1			813
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	8596	2	493	9	N	448					1261
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	8871	2	378	9	N	344	365	1			1240
11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9469	2	347	9	N	315	181	1			1374
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					1374

TOTAL GAS PROD: 94,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,390

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 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	14B2 EXT		3867	-0-	3867	3867	3707	2	160	9	N	145	178	1			276
02	14B2 EXT		2250	-0-	2250	6117	2215	2	35	9	N	32					308
03	14B2 EXT		3418	-0-	3418	9535	2976	2	442	9	N	402	357	1			353
04	15470	X	5935	-0-	-9535	-0-	5165	2	770	9	N	700	738	1			315
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6199	2	572	9	N	520	548	1			287
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6094	2	380	9	N	345	374	1			258
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6150	2	353	9	N	321	182	1			397
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6586	2	386	9	N	351	369	1			379
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5732	2	386	9	N	351					730
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5134	2	221	9	N	201	185	1			746
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4809	2	182	9	N	165					911
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					911

TOTAL GAS PROD: 58,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,533

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
08	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	5890	#	4335	-0-	-1555	-0-	102	1	4233	3	N	-0-					-0-
02	4956	#	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5704	#	5527	-0-	-177	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
04	5520	#	5085	-0-	-435	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
05	5395	R	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
06	4833	R	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
07	5518	#	5185	-0-	-333	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
08	5518	#	5207	-0-	-311	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
09	5220	#	5134	-0-	-86	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
10	5394	#	3664	-0-	-1730	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
11	5040	#	4040	-0-	-1000	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
12	5301	#	5010	-0-	-291	-0-	5010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,415 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					24
02	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					24
03	1302	#	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					24
04	1260	#	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					24
05	1302	#	1131	-0-	-171	-0-	1131	2			N	-0-					24
06	1260	#	1081	-0-	-179	-0-	1081	2			N	-0-					24
07	1302	#	1070	-0-	-232	-0-	1070	2			N	-0-					24
08	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					24
09	1170	#	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					24
10	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					24
11	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					24
12	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 11,769 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	10	-0-	10 B	-251	10	2			N	-0-					-0-
02	0	#	10	-0-	10 B	-241	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162 CANCELLED UNDERAGE -> -79																	
03	0	#	10	-0-	10 B	-152	10	2			N	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10 B	-162					N	-0-					-0-
05	10	#	13	-0-	3 B	-159	13	2			N	-0-					-0-
06	10	#	87	-0-	77 B	-82	87	2			N	-0-					-0-
07	10	#	87	-0-	77 B	-5	87	3			N	-0-					-0-
08	82	R	87	-0-	5 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	R	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10 B	-10	20	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7 B	-17	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-162					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-162					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -96 CANCELLED UNDERAGE -> -66																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
06	3	R	99	-0-	96 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	146	R	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-30					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-61					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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	#	15	-0-	15 B	-694	15	2			N	-0-					-0-
02	0	#	7	-0-	7 B	-687	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-183		CANCELLED UNDERAGE ->	-504											
03	0	#	10	-0-	10 B	-173	10	2			N	-0-					-0-
04	15	#	-0-	-0-	-15 B	-188					N	-0-					-0-
05	15	#	-0-	-0-	-15 B	-203					N	-0-					-0-
06	15	#	20	-0-	5 B	-198	20	3			N	-0-					-0-
07	10	#	-0-	-0-	-10 B	-208					N	-0-					-0-
08	10	#	-0-	-0-	-10 B	-218					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-50		CANCELLED UNDERAGE ->	-168											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-50					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-50					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-80					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-80					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 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	0	#	20	-0-	20 B	-378	20	2			N	-0-					-0-
02	0	#	10	-0-	10 B	-368	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-122		CANCELLED UNDERAGE ->	-246											
03	0	#	16	-0-	16 B	-106	16	2			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-136					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-167					N	-0-					-0-
06	30	#	82	-0-	52 B	-115	82	2			N	-0-					-0-
07	31	#	72	-0-	41 B	-74	72	3			N	-0-					-0-
08	77	R	151	-0-	74 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10 B	-10	20	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7 B	-17	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	20	-0-	20 B	-253	20	2			N	-0-					46
02	0	#	5	-0-	5 B	-248	5	2			N	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-122		CANCELLED UNDERAGE ->	-126											
03	0	#	10	-0-	10 B	-112	10	2			N	-0-					46
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-142					N	-0-					46
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-173					N	-0-					46
06	30	#	20	-0-	-10 B	-183	20	3			N	-0-					46
07	10	#	-0-	-0-	-10 B	-193					N	-0-					46
08	10	#	107	-0-	97 B	-96	38	3	69	9	N	63					109
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-81		CANCELLED UNDERAGE ->	-15											
09	48	R	129	-0-	81 B	-0-	35	3	94	9	N	85					194
10	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					194
11	30	#	10	-0-	-20 B	-20	10	3			N	-0-					194
12	31	#	13	-0-	-18 B	-38	13	3			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WILL ENERGY CORPORATION 924319
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	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	280	#	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-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: 1,472 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	2356	#	1488	-0-	-868	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	2128	#	1562	-0-	-566	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	2356	#	1972	-0-	-384	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	2280	#	1776	-0-	-504	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2531	R	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*10	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	#	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 1025 RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	62	1	1770	2	N	6					153
							7	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	2	N	12					165
							13	9									
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	62	1	1877	2	N	8					173
							9	9									
04	1770	N	829	-0-	-941	-0-	24	1	802	2	N	3					176
							3	9									
05	1891	N	419	-0-	-1472	-0-	24	1	395	2	N	-0-					176
06	1860	N	902	-0-	-958	-0-	16	1	886	2	N	-0-					176
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	62	1	2640	2	N	-0-					176
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	2236	2	N	-0-					176
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	60	1	1844	2	N	-0-					176
10	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	62	1	1752	2	N	-0-					176
11	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	60	1	1652	2	N	7					183
							8	9									
12	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	62	1	1587	2	N	1	154	1			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					266
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					266
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1263	2	44	9	N	40					306
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					306
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					306
07	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-					306
08	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	1072	2			N	-0-					306
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					306
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					306
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					306
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 10,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	305	2			N	-0-					217
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					217
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					217
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					217
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					217
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					217
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					217
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					217
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					217
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					217
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	352	2	N	-0-					487
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	N	-0-					487
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					487
04	360	N	143	-0-	-217	-0-	7	1	134	2	N	2	2	8			487
							2	9									
05	403	N	203	-0-	-200	-0-	6	1	197	2	N	-0-					487
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	2	N	-0-					487
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	N	-0-					487
08	217	N	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	N	-0-					487
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					487
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					487
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	N	-0-					487
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					487

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	-0-					886
02	980	N	328	-0-	-652	-0-	75	1	253	2	N	-0-					886
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					886
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					886
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					886
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					886
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					886
08	1116	N	976	-0-	-140	-0-	742	2	234	9	N	213	4	8			1095
09	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2			N	-0-					1095
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					1095
11	930	N	455	-0-	-475	-0-	41	1	414	2	N	-0-					1095
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1095

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					296
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					296
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					296
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					296
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					296
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	485	2	169	9	N	154					450
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					450
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					450
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					450
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					450
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					450
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					450

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

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-

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1859	2	33	9	N	30					431
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					431
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1693	2	20	9	N	18					449
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					449
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					449
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1482	2	22	9	N	20					469
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					469
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1500	2	22	9	N	20					489
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					489
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	2	11	9	N	10					499
11	990	N	764	-0-	-226	-0-	764	2			N	-0-					499
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					499

TOTAL GAS PROD: 16,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	143	1	12550	2	N	-0-					410
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	124	1	12550	2	N	57					467
							63	9									
03	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12325	2	227	9	N	206	353	1	2	8	318
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12309	2	35	9	N	32					350
05	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					350
06	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11064	2	295	9	N	268	176	1			442
07	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					442
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10821	2	66	9	N	60					502
09	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9539	2	35	9	N	32	1	8			533
10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					533
*11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	58	1	4059	2	N	50					583
							55	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					583

TOTAL GAS PROD: 124,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					25
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	360	2			N	-0-					25
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	360	2			N	-0-					25
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					25
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					25
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					25
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					25
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	5	1	392	2	N	-0-					25
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					25
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					25
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					25
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	-0-					82
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					82
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					82
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					82
05	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	3			N	-0-					82
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					82
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					82
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					82
09	1290	N	964	-0-	-326	-0-	964	3			N	-0-					82
10	1333	N	799	-0-	-534	-0-	799	3			N	-0-					82
11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	3			N	-0-					82
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,798 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 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	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	4777	2	142	9	N	129					526
02	4760	X	4589	-0-	-171	-0-	4459	2	130	9	N	118	186	1			458
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5096	2	144	9	N	131	186	1			403
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	4967	2	163	9	N	148	186	1			365
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5103	2	136	9	N	124					489
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5090	2	151	9	N	137	187	1			439
07	5301	X	5291	-0-	-10	-0-	5137	2	154	9	N	140	179	1			400
08	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	4740	2	89	9	N	81					481
09	5250	X	4766	-0-	-484	-0-	4677	2	89	9	N	81					562
10	5425	X	4636	-0-	-789	-0-	4518	2	118	9	N	107					669
11	5250	X	4628	-0-	-622	-0-	4519	2	109	9	N	99	187	1			581
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					581

TOTAL GAS PROD: 54,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					126
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					126
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					126
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					126
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					126
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					126
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					126
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					126
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					126
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					126
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	946	2	13	9	N	12					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	883	2	N	-0-			-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	14	1	911	2	N	-0-			-0-
03	837	N	557	-0-	-280	-0-	15	1	542	2	N	-0-			-0-
04	870	N	577	-0-	-293	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	691	2			N	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
08	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-			-0-
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-			-0-
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	15	1	611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

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

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

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-			-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3640	-0-	-1103	-0-	3640	2			N	-0-					2
02	4256	X	3176	-0-	-1080	-0-	3176	2			N	-0-					2
03	4402	X	4037	-0-	-365	-0-	4033	2	4	9	N	4	4	8			2
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3748	2	11	9	N	10	10	8			2
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3826	2	44	9	N	40	40	8			2
06	3900	X	3626	-0-	-274	-0-	3619	2	7	9	N	6	6	8			2
07	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	3688	2			N	-0-					2
08	4030	X	3401	-0-	-629	-0-	3401	2			N	-0-					2
09	3750	X	3003	-0-	-747	-0-	2990	2	13	9	N	12	12	8			2
10	3875	X	2745	-0-	-1130	-0-	2745	2			N	-0-					2
11	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	3516	2			N	-0-					2
12	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	3486	2	8	9	N	7	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-					-0-

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10092 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4083	2			N	-0-					117
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					117
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					117
04	3960	X	3912	-0-	-48	-0-	3908	2	4	9	N	4	4	8			117
05	4464	X	3843	-0-	-621	-0-	3843	2			N	-0-					117
06	4320	X	3599	-0-	-721	-0-	3599	2			N	-0-					117
07	4464	X	3631	-0-	-833	-0-	3631	2			N	-0-					117
08	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	3792	2			N	-0-					117
09	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	3623	2			N	-0-					117
10	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	3621	2			N	-0-					117
11	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	3509	2			N	-0-					117
12	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	2277	-0-	-3582	-0-		2277	2			N	-0-					179
02	4480	X	3409	-0-	-1071	-0-		3407	2	2	9	N	2	2	8			179
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-		6175	2			N	-0-					179
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-		4606	2			N	-0-					179
05	3937	X	3912	-0-	-25	-0-		3912	2			N	-0-					179
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-		5978	2			N	-0-					179
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-		10967	2			N	-0-					179
08	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-		10269	2			N	-0-					179
09	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-		9521	2			N	-0-					179
10	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-		9406	2			N	-0-					179
11	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-		8955	2			N	-0-					179
*12	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-		9063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23311	X	23311	-0-	-0-	-0-		23311	2			N	-0-					90
02	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-		21121	2			N	-0-					90
03	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-		23548	2	2	9	N	2	2	8			90
04	22560	X	23215	-0-	655	-0-		23215	2			N	-0-					90
05	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-		24134	2	10	9	N	9	9	8			90
06	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-		23244	2			N	-0-					90
07	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-		23726	2			N	-0-					90
08	24912	X	24912	-0-	-0-	-0-		24912	2			N	-0-					90
09	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-		23551	2	7	9	N	6	6	8			90
10	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-		24087	2			N	-0-					90
11	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-		24018	2	197	9	N	179	199	1			70
*12	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-		24737	2			N	-0-	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	311	-0-	-61	-0-		29	1	282	2	N	-0-					38
02	336	#	303	-0-	-33	-0-		29	1	274	2	N	-0-					38
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-		32	1	304	2	N	-0-					38
04	318	R	318	-0-	-0-	-0-		30	1	288	2	N	-0-					38
05	341	#	314	-0-	-27	-0-		30	1	284	2	N	-0-					38
06	330	#	291	-0-	-39	-0-		28	1	263	2	N	-0-					38
07	341	#	251	-0-	-90	-0-		24	1	227	2	N	-0-					38
08	341	#	250	-0-	-91	-0-		24	1	226	2	N	-0-					38
09	330	#	74	-0-	-256	-0-		7	1	67	2	N	-0-					38
10	310	#	113	-0-	-197	-0-		11	1	102	2	N	-0-					38
11	300	#	56	-0-	-244	-0-		5	1	51	2	N	-0-					38
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS WELL #: 1 RRCID -> 022344 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8838 - 9122

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

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

01	1147 N	927	-0-	-220	-0-	13	1	914	3	N	-0-					117
02	1540 N	540	-0-	-1000	-0-	12	1	492	3	N	33	131	1			19
						36	9									
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	13	1	1778	3	N	-0-					19
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					19
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1325	3	45	4	N	3					22
						3	9									
06	1740 N	1253	-0-	-487	-0-	1253	3			N	-0-					22
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					22
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					22
09	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					22
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					22
11	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			N	-0-					22
*12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	13	1	1383	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-			17
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1361	3	N	-0-			17
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-			17
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			17
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-			17
06	1860	N	1410	-0-	-450	-0-	1410	3	N	-0-			17
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-			17
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3	N	-0-			17
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			17
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	N	-0-			17
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-			17
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 21,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	N	14			241
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	N	4	177	1	68
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	52 21	1 9	N	19			87
04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	N	9			96
05	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	62 13	1 9	N	12			108
06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	60 22	1 9	N	20			128
07	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	N	4			132
08	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			132
09	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			132
10	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	N	1			133
11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	N	14			147
*12	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	62 22	1 9	N	20			167

TOTAL GAS PROD: 125,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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 (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

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	4237	X	4237	-0-		-0-		-0-		4225	2	12	9	N	11					106
02	3801	X	3801	-0-		-0-		-0-		3790	2	11	9	N	10					116
03	4152	X	4152	-0-		-0-		-0-		4134	2	18	9	N	16					132
04	3965	X	3965	-0-		-0-		-0-		3962	2	3	9	N	3					135
05	4083	X	4083	-0-		-0-		-0-		4066	2	17	9	N	15					150
06	3931	X	3931	-0-		-0-		-0-		3925	2	6	9	N	5					155
07	3933	X	3933	-0-		-0-		-0-		3925	2	8	9	N	7					162
08	4141	X	4141	-0-		-0-		-0-		4135	2	6	9	N	5					167
09	4077	X	4077	-0-		-0-		-0-		4071	2	6	9	N	5					172
10	4120	X	4120	-0-		-0-		-0-		4112	2	8	9	N	7	133	1			46
11	3985	X	3985	-0-		-0-		-0-		3985	2			N	-0-					46
12	3038	X	NO RPT	-0-		-3038		-0-						N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 44,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

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	SWR 10		490	-0-		490		102380		479	2	11	9	N	10					55
02	SWR 10		443	-0-		443		102823		443	2			N	-0-					55
03	SWR 10		491	-0-		491		103314		491	2			N	-0-					55
04	SWR 10		481	-0-		481		103795		470	2	11	9	N	10	45	1			20
05	SWR 10		464	-0-		464		104259		464	2			N	-0-					20
06	SWR 10		444	-0-		444		104703		444	2			N	-0-					20
07	SWR 10		501	-0-		501		105204		492	2	9	9	N	8	24	1			4
08	SWR 10		469	-0-		469		105673		466	2	3	9	N	3					7
09	SWR 10		482	-0-		482		106155		482	2			N	-0-					7
10	SWR 10		487	-0-		487		106642		485	2	2	9	N	2					9
11	SWR 10		464	-0-		464		107106		464	2			N	-0-					9
12	SWR 10		511	-0-		511		107617		511	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

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	6324	X	5333	-0-		-991		-0-		5333	2			N	-0-					1155
02	5712	X	5333	-0-		-379		-0-		5333	2			N	-0-					1155
03	6169	X	5949	-0-		-220		-0-		5949	2			N	-0-					1155
04	5970	X	2014	-0-		-3956		-0-		2014	2			N	-0-					1155
05	5921	X	4880	-0-		-1041		-0-		4880	2			N	-0-					1155
06	5760	X	4982	-0-		-778		-0-		4982	2			N	-0-					1155
07	5952	X	1072	-0-		-4880		-0-		1072	2			N	-0-					1155
08	5952	X	2506	-0-		-3446		-0-		2506	2			N	-0-					1155
09	6147	X	6147	-0-		-0-		-0-		6147	2			N	-0-					1155
10	5331	X	5331	-0-		-0-		-0-		5116	2	215	9	N	195	153	1			1197
11	4980	X	1440	-0-		-3540		-0-		131	1	1309	2	N	-0-					1197
12	2511	X	NO RPT	-0-		-2511		-0-						N	NO RPT					1197

TOTAL GAS PROD: 44,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	67	1	671	2	N	1	1	8			512
							1	9									
02	840	N	731	-0-	-109	-0-	59	1	671	2	N	1	1	8			512
							1	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					512
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					512
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					512
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					512
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					512
08	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			N	-0-					512
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					512
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					512
11	720	N	328	-0-	-392	-0-	30	1	298	2	N	-0-					512
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					512

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					137
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					137
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					137
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					137
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					137
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					137
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					137
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					137
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					137
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					137
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 277 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-

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					137
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	2			N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					137
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 25 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					45
02	616	N	570	-0-	-46 B	-0-	570	3			N	-0-					45
03	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	624	3			N	-0-					45
04	660	N	583	-0-	-77 B	-0-	583	3			N	-0-					45
05	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-					45
06	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-					45
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					45
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					45
09	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					45
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					45
11	600	N	577	-0-	-23 B	-0-	577	3			N	-0-					45
12	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	608	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17	5			-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 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	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					79
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					79
03	527	N	458	-0-	-69 B	-0-	458	3			N	-0-					79
04	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					79
05	558	N	380	-0-	-178 B	-0-	380	3			N	-0-					79
06	450	N	399	-0-	-51 B	-0-	396	3	3	9	N	3					82
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					82
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					82
09	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					82
10	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					82
11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					82
12	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1598	-0-	-14 B	-0-	14	1	1584	3	N	-0-					45
02	1456	N	1447	-0-	-9 B	-0-	13	1	1434	3	N	-0-					45
03	1612	N	1566	-0-	-46 B	-0-	14	1	1549	3	N	3					48
							3	9									
04	1560	N	1488	-0-	-72 B	-0-	1488	3			N	-0-					48
05	1612	N	1553	-0-	-59 B	-0-	1553	3			N	-0-					48
06	1530	N	1512	-0-	-18 B	-0-	1512	3			N	-0-					48
07	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1559	3	15	9	N	14					62
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					62
09	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					62
10	1581	N	1559	-0-	-22 B	-0-	1553	3	6	9	N	5					67
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					67
*12	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	14	1	1554	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 18,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(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
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3262	-0-		-272	B	-0-	189	1	3064	2	N	8					106
									9	9									
02	3192	X	3012	-0-		-180	B	-0-	174	1	2825	2	N	12					118
									13	9									
03	3627	X	3481	-0-		-146	B	-0-	202	1	3259	2	N	18	96	1			40
									20	9									
04	3510	X	3358	-0-		-152	B	-0-	205	1	3151	2	N	2					42
									2	9									
05	3627	X	3461	-0-		-166	B	-0-	206	1	3246	2	N	8					50
									9	9									
06	3416	X	3416	-0-		-0-	B	-0-	208	1	3189	2	N	17					67
									19	9									
07	3550	X	3550	-0-		-0-	B	-0-	221	1	3317	2	N	11					78
									12	9									
08	3472	X	3088	-0-		-384	B	-0-	158	1	2919	2	N	10					88
									11	9									
09	3420	X	3382	-0-		-38	B	-0-	167	1	3204	2	N	10					98
									11	9									
10	3565	X	3405	-0-		-160	B	-0-	176	1	3219	2	N	9					107
									10	9									
11	3450	X	3266	-0-		-184	B	-0-	171	1	3081	2	N	13					120
									14	9									
12	3565	X	3279	-0-		-286	B	-0-	171	1	3095	2	N	12					132
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 39,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3869	-0-		-874	B	-0-	95	1	3768	2	N	5					88
									6	9									
02	4284	X	3083	-0-		-1201	B	-0-	83	1	3000	2	N	-0-					88
03	4619	X	4354	-0-		-265	B	-0-	94	1	4251	2	N	8					96
									9	9									
04	4366	X	4366	-0-		-0-	B	-0-	94	1	4268	2	N	4					100
									4	9									
05	4017	X	4017	-0-		-0-	B	-0-	94	1	3914	2	N	8					108
									9	9									
06	4200	X	3999	-0-		-201	B	-0-	92	1	3901	2	N	5					113
									6	9									
07	4526	X	3974	-0-		-552	B	-0-	97	1	3871	2	N	5					118
									6	9									
08	4526	X	3491	-0-		-1035	B	-0-	86	1	3399	2	N	5					123
									6	9									
09	4380	X	3799	-0-		-581	B	-0-	94	1	3705	2	N	-0-					123
10	4123	X	2975	-0-		-1148	B	-0-	89	1	2883	2	N	3					126
									3	9									
11	3990	X	2827	-0-		-1163	B	-0-	94	1	2723	2	N	9					135
									10	9									
12	3968	X	2766	-0-		-1202	B	-0-	97	1	2662	2	N	6					141
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	457	-0-	-659 B	-0-	97	1	360	2	N	-0-					93
02	392	N	301	-0-	-91 B	-0-	87	1	214	2	N	-0-					93
03	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	97	1	380	2	N	-0-					93
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	94	1	453	2	N	-0-					93
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	97	1	352	2	N	-0-					93
06	450	N	396	-0-	-54 B	-0-	94	1	302	2	N	-0-					93
07	558	N	353	-0-	-205 B	-0-	97	1	256	2	N	-0-					93
08	434	N	289	-0-	-145 B	-0-	87	1	202	2	N	-0-					93
09	390	N	336	-0-	-54 B	-0-	94	1	242	2	N	-0-					93
10	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	87	1	205	2	N	1	81	1			13
							1	9									
11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	94	1	198	2	N	-0-					13
12	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	97	1	172	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3192	-0-	-1117 B	-0-	89	1	3093	2	N	9					162
							10	9									
02	3556	X	1798	-0-	-1758 B	-0-	56	1	1741	2	N	1					163
							1	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	97	1	3896	2	N	32					195
							35	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0- B	-0-	93	1	3871	2	N	32					227
							35	9									
05	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	88	1	3537	2	N	24	194	1			57
							26	9									
06	3900	X	3788	-0-	-112 B	-0-	91	1	3674	2	N	21					78
							23	9									
07	4123	X	3838	-0-	-285 B	-0-	97	1	3724	2	N	15					93
							17	9									
08	4123	X	3394	-0-	-729 B	-0-	86	1	3286	2	N	20					113
							22	9									
09	3990	X	3732	-0-	-258 B	-0-	94	1	3612	2	N	24					137
							26	9									
10	3906	X	3425	-0-	-481 B	-0-	83	1	3330	2	N	11					148
							12	9									
11	3780	X	3694	-0-	-86 B	-0-	94	1	3566	2	N	31	137	1			42
							34	9									
12	3844	X	3593	-0-	-251 B	-0-	97	1	3474	2	N	20					62
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 42,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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. 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	2790	N	2401	-0-		-389	B	-0-		94	1	2297	2	N	9					99
										10	9									
02	2492	N	1818	-0-		-674	B	-0-		81	1	1728	2	N	8					107
										9	9									
03	2448	N	2448	-0-		-0-	B	-0-		95	1	2323	2	N	27					134
										30	9									
04	2739	N	2739	-0-		-0-	B	-0-		94	1	2598	2	N	43					177
										47	9									
05	2554	N	2554	-0-		-0-	B	-0-		91	1	2439	2	N	22					199
										24	9									
06	2525	N	2525	-0-		-0-	B	-0-		92	1	2405	2	N	25					224
										28	9									
07	2790	N	2598	-0-		-192	B	-0-		97	1	2479	2	N	20					244
										22	9									
08	2631	N	2631	-0-		-0-	B	-0-		89	1	2521	2	N	19	183	1			80
										21	9									
09	3171	X	3171	-0-		-0-	B	-0-		94	1	3042	2	N	32					112
										35	9									
10	2925	N	2925	-0-		-0-	B	-0-		86	1	2822	2	N	15					127
										17	9									
11	3061	X	3061	-0-		-0-	B	-0-		94	1	2939	2	N	25					152
										28	9									
*12	2973	X	2973	-0-		-0-	B	-0-		97	1	2857	2	N	17					169
										19	9									

TOTAL GAS PROD: 31,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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. 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	3782	X	3496	-0-		-286	B	-0-		295	1	3201	2	N	-0-					95
02	3715	X	3715	-0-		-0-	B	-0-		371	1	3344	2	N	-0-					95
03	3782	X	3767	-0-		-15	B	-0-		298	1	3450	2	N	17					112
										19	9									
04	3450	X	2582	-0-		-868	B	-0-		195	1	2387	2	N	-0-					112
05	3562	X	3562	-0-		-0-	B	-0-		235	1	3324	2	N	3					115
										3	9									
06	3660	X	3475	-0-		-185	B	-0-		162	1	3313	2	N	-0-					115
07	3782	X	3260	-0-		-522	B	-0-		149	1	3100	2	N	10					125
										11	9									
08	4356	X	4356	-0-		-0-	B	-0-		192	1	4158	2	N	5					130
										6	9									
09	3887	X	3887	-0-		-0-	B	-0-		177	1	3710	2	N	-0-					130
10	3565	X	3293	-0-		-272	B	-0-		260	1	3021	2	N	11	114	1			27
										12	9									
*11	3802	X	3802	-0-		-0-	B	-0-		280	1	3522	2	N	-0-					27
12	3255	X	NO RPT	-0-		-3255	B	-0-						N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 39,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	162	1	1768	2	N	110					225
							121	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	239	1	2157	2	N	-0-					225
03	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	182	1	2096	2	N	110					335
							121	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	182	1	2223	2	N	-0-					335
05	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	146	1	2061	2	N	10					345
							11	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	70	1	1438	2	N	-0-					345
07	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	113	1	2349	2	N	140					485
							154	9									
08	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	110	1	2355	2	N	3					488
							3	9									
09	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	115	1	2407	2	N	30					518
							33	9									
10	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	208	1	2415	2	N	-0-	72	1			446
*11	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	177	1	2221	2	N	-0-					446
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					446

TOTAL GAS PROD: 25,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	3317	X	2439	-0-	-878 B	-0-	205	1	2234	2	N	-0-					343
02	2633	X	2633	-0-	-0- B	-0-	263	1	2367	2	N	3					346
							3	9									
03	2790	X	2749	-0-	-41 B	-0-	217	1	2521	2	N	10					356
							11	9									
04	2534	X	2534	-0-	-0- B	-0-	192	1	2336	2	N	5					361
							6	9									
05	2449	X	1494	-0-	-955 B	-0-	99	1	1387	2	N	7					368
							8	9									
06	2820	X	1741	-0-	-1079 B	-0-	81	1	1652	2	N	7	182	1			193
							8	9									
07	4775	X	4775	-0-	-0- B	-0-	218	1	4546	2	N	10					203
							11	9									
08	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	161	1	3464	2	N	10					213
							11	9									
09	2520	X	2084	-0-	-436 B	-0-	95	1	1989	2	N	-0-					213
10	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	259	1	3013	2	N	7					220
							8	9									
*11	2396	X	2396	-0-	-0- B	-0-	177	1	2219	2	N	-0-					220
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 29,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	68	1	747	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	71	1	647	2	N	8					8
							9	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	123	1	1418	2	N	12					20
							13	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	99	1	1204	2	N	20					40
							22	9									
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	36	1	514	2	N	3					43
							3	9									
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	84	1	973	2	N	13					175
							14	9									
02	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	48	1	550	2	N	-0-					175
03	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	69	1	797	2	N	7					182
							8	9									
04	1050	N	386	-0-	-664 B	-0-	31	1	353	2	N	2					184
							2	9									
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	6	1	64	2	N	-0-					184
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					184
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
10	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	57	1	664	2	N	15					199
							17	9									
*11	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	123	1	1416	2	N	-0-					199
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2847	2	14	9	N	13					239
02	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	700	2	2	9	N	2					241
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					241
04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1331	2	14	9	N	13	180	1			74
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1458	2	13	9	N	12					86
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					86
07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1454	2	30	9	N	27					113
08	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1426	2	22	9	N	20					133
09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1413	2	20	9	N	18					151
10	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1414	2	22	9	N	20					171
*11	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1419	2	22	9	N	20					191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 15,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	2914	X	2573	-0-	-341 B	-0-	216	1	2357	2	N	-0-					293
02	2744	X	1791	-0-	-953 B	-0-	177	1	1592	2	N	20					313
							22	9									
03	3038	X	2814	-0-	-224 B	-0-	223	1	2583	2	N	7					320
							8	9									
04	2940	X	1393	-0-	-1547 B	-0-	105	1	1268	2	N	18					338
							20	9									
05	2573	X	2131	-0-	-442 B	-0-	141	1	1979	2	N	10					348
							11	9									
06	2631	X	2631	-0-	-0- B	-0-	113	1	2316	2	N	184					532
							202	9									
07	2446	X	2446	-0-	-0- B	-0-	110	1	2289	2	N	43					575
							47	9									
08	2821	X	2582	-0-	-239 B	-0-	103	1	2226	2	N	230					805
							253	9									
09	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	116	1	2401	2	N	3	184	1			624
							3	9									
10	2656	X	2656	-0-	-0- B	-0-	211	1	2445	2	N	-0-					624
11	2640	X	2427	-0-	-213 B	-0-	179	1	2248	2	N	-0-					624
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					624

TOTAL GAS PROD: 25,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

01	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	101	1	1161	2	N	-0-					149
02	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	55	1	631	2	N	-0-					149
03	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	71	1	825	2	N	-0-					149
04	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	109	1	1252	2	N	-0-					149
05	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	99	1	1139	2	N	-0-					149
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	53	1	614	2	N	-0-					149
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	19	1	223	2	N	-0-					149
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	6	1	74	2	N	-0-					149
09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	13	1	147	2	N	-0-					149
10	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	100	1	1148	2	N	7					156
							8	9									
*11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	109	1	1249	2	N	-0-					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

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
VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

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	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	65	1	746	2	N	12					213
								13	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	48	1	549	2	N	-0-					213
03	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	84	1	970	2	N	-0-					213
04	810	N	203	-0-	-607	B	-0-	15	1	177	2	N	10					223
								11	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1054	2	N	-0-					223
06	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	64	1	735	2	N	-0-					223
07	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	57	1	661	2	N	-0-					223
08	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1009	2	N	50					273
								55	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	63	1	732	2	N	-0-					273
10	2677	N	2677	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2397	2	N	65					338
								72	9									
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1733	2	N	-0-					338
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					338

TOTAL GAS PROD: 11,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	87	1	951	2	N	-0-					61
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	4	1	38	2	N	-0-					61
03	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	45	1	525	2	N	-0-					61
04	990	N	541	-0-	-449	B	-0-	41	1	500	2	N	-0-					61
05	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	11	1	163	2	N	-0-					61
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					61
07	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1359	2	N	48					109
								53	9									
08	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1604	2	N	62					171
								68	9									
09	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2007	2	N	60					231
								66	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1838	2	N	10					241
								11	9									
*11	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					241
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	112	1	1288	2	N	13					13
							14	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	88	1	1016	2	N	-0-					13
03	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	129	1	1477	2	N	7					20
							8	9									
04	1380	N	1235	-0-	-145 B	-0-	97	1	1113	2	N	23					43
							25	9									
05	2947	N	2947	-0-	-0- B	-0-	233	1	2681	2	N	30					73
							33	9									
06	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	184	1	2120	2	N	20					93
							22	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	187	1	2146	2	N	60					153
							66	9									
08	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	177	1	2041	2	N	30					183
							33	9									
09	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	174	1	1996	2	N	10					193
							11	9									
10	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	162	1	1862	2	N	10	178	1			25
							11	9									
*11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	62	1	713	2	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 20,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	2635	X	2069	-0-	-566 B	-0-	156	1	1797	2	N	105					320
							116	9									
02	2380	X	1584	-0-	-796 B	-0-	126	1	1441	2	N	15					335
							17	9									
03	2542	X	2264	-0-	-278 B	-0-	179	1	2060	2	N	23					358
							25	9									
04	2700	X	1412	-0-	-1288 B	-0-	108	1	1241	2	N	57					415
							63	9									
05	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	214	1	2460	2	N	240					655
							264	9									
06	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	188	1	2160	2	N	240					895
							264	9									
07	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	203	1	2341	2	N	35	182	1			748
							39	9									
08	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	181	1	2082	2	N	13					761
							14	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	135	1	1546	2	N	130					891
							143	9									
10	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	215	1	2470	2	N	20					911
							22	9									
*11	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	87	1	1002	2	N	-0-					911
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					911

TOTAL GAS PROD: 23,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

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

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

01	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	31	1	2806	2	N	12					237
						13	9									
02	2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	28	1	2529	2	N	11					248
						12	9									
03	2852 N	2704	-0-	-148 B	-0-	31	1	2673	2	N	-0-					248
04	2760 N	2551	-0-	-209 B	-0-	30	1	2521	2	N	-0-					248
05	2852 N	2210	-0-	-642 B	-0-	31	1	2153	2	N	24					272
						26	9									
06	2610 N	2342	-0-	-268 B	-0-	30	1	2287	2	N	23					295
						25	9									
07	2635 N	2448	-0-	-187 B	-0-	31	1	2400	2	N	15					310
						17	9									
08	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	31	1	2489	2	N	35					345
						39	9									
09	2340 N	2304	-0-	-36 B	-0-	30	1	2263	2	N	10					355
						11	9									
10	2449 N	2358	-0-	-91 B	-0-	31	1	2323	2	N	4	198	1			161
						4	9									
11	2490 N	2326	-0-	-164 B	-0-	30	1	2296	2	N	-0-					161
*12	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	31	1	2386	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 29,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2369	-0-	-979 B	-0-		31	1	2334	2	N	4					162
								4	9									
02	3024	X	2130	-0-	-894 B	-0-		28	1	2102	2	N	-0-					162
03	3224	X	2938	-0-	-286 B	-0-		30	1	2908	2	N	-0-					162
04	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-		25	1	3292	2	N	6					168
								7	9									
05	2635	X	2097	-0-	-538 B	-0-		31	1	2055	2	N	10					178
								11	9									
06	2850	X	2515	-0-	-335 B	-0-		29	1	2484	2	N	2					180
								2	9									
07	3348	X	2712	-0-	-636 B	-0-		29	1	2672	2	N	10					190
								11	9									
08	3348	X	2219	-0-	-1129 B	-0-		30	1	2189	2	N	-0-					190
09	3240	X	2782	-0-	-458 B	-0-		28	1	2754	2	N	-0-					190
10	2697	X	2369	-0-	-328 B	-0-		29	1	2338	2	N	2					192
								2	9									
11	2610	X	2352	-0-	-258 B	-0-		26	1	2320	2	N	5					197
								6	9									
12	2883	X	2470	-0-	-413 B	-0-		29	1	2441	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 30,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	31	1	958	2	N	-0-					180
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	27	1	820	2	N	2					182
							2	9									
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	31	1	794	2	N	-0-					182
04	960	N	817	-0-	-143 B	-0-	24	1	771	2	N	20					202
							22	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	31	1	1107	2	N	-0-					202
06	810	N	800	-0-	-10 B	-0-	26	1	774	2	N	-0-					202
07	837	N	781	-0-	-56 B	-0-	29	1	752	2	N	-0-					202
08	992	N	773	-0-	-219 B	-0-	26	1	747	2	N	-0-					202
09	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	25	1	807	2	N	-0-					202
10	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	25	1	838	2	N	-0-					202
11	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	23	1	783	2	N	-0-					202
*12	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	31	1	853	2	N	1					203
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	865	-0-	-220 B	-0-	31	1	834	2	N	-0-					217
02	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	28	1	729	2	N	5					222
							6	9									
03	837	N	750	-0-	-87 B	-0-	31	1	711	2	N	7	197	1			32
							8	9									
04	840	N	731	-0-	-109 B	-0-	29	1	696	2	N	5					37
							6	9									
05	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	31	1	769	2	N	5					42
							6	9									
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	30	1	736	2	N	-0-					42
07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	31	1	746	2	N	-0-					42
08	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	31	1	751	2	N	-0-					42
09	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	30	1	735	2	N	-0-					42
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	31	1	754	2	N	1					43
							1	9									
11	750	N	675	-0-	-75 B	-0-	30	1	645	2	N	-0-					43
12	806	N	694	-0-	-112 B	-0-	31	1	661	2	N	2					45
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2449	N	2416	-0-	-33 B	-0-	31	1	2385	2	N	-0-					230
02	2268	N	2193	-0-	-75 B	-0-	28	1	2165	2	N	-0-					230
03	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	31	1	2732	2	N	-0-					230
04	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	30	1	2536	2	N	-0-					230
05	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	31	1	2473	2	N	-0-					230
06	2670	N	2403	-0-	-267 B	-0-	30	1	2373	2	N	-0-					230
07	2666	N	2315	-0-	-351 B	-0-	30	1	2285	2	N	-0-					230
08	2511	N	2446	-0-	-65 B	-0-	31	1	2415	2	N	-0-					230
09	2400	N	2383	-0-	-17 B	-0-	30	1	2353	2	N	-0-					230
10	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	31	1	2382	2	N	-0-					230
11	2370	N	2289	-0-	-81 B	-0-	30	1	2259	2	N	-0-					230
12	2449	N	2332	-0-	-117 B	-0-	31	1	2301	2	N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 29,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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-

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-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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

01	248	N	199	-0-	-49	B	-0-	30	1	169	2	N	-0-					62
02	196	N	184	-0-	-12	B	-0-	28	1	156	2	N	-0-					62
03	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	31	1	170	2	N	15					77
								17	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	30	1	158	2	N	-0-					77
05	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	31	1	169	2	N	-0-					77
06	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	30	1	169	2	N	-0-					77
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	31	1	163	2	N	-0-					77
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	31	1	153	2	N	-0-					77
09	210	N	172	-0-	-38	B	-0-	30	1	142	2	N	-0-					77
10	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	31	1	133	2	N	-0-					77
11	180	N	149	-0-	-31	B	-0-	30	1	119	2	N	-0-					77
12	186	N	150	-0-	-36	B	-0-	31	1	119	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

01	1736	N	1644	-0-	-92	B	-0-	31	1	1605	2	N	7					180
								8	9									
02	1568	N	1534	-0-	-34	B	-0-	28	1	1500	2	N	5					185
								6	9									
03	1705	N	1664	-0-	-41	B	-0-	31	1	1633	2	N	-0-					185
04	1590	N	1577	-0-	-13	B	-0-	30	1	1528	2	N	17					202
								19	9									
05	1705	N	1646	-0-	-59	B	-0-	31	1	1615	2	N	-0-					202
06	1620	N	1594	-0-	-26	B	-0-	30	1	1558	2	N	5					207
								6	9									
07	1643	N	1588	-0-	-55	B	-0-	31	1	1543	2	N	13					220
								14	9									
08	1643	N	1599	-0-	-44	B	-0-	31	1	1566	2	N	2					222
								2	9									
09	1590	N	1580	-0-	-10	B	-0-	30	1	1541	2	N	8					230
								9	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1583	2	N	-0-					230
11	1560	N	1525	-0-	-35	B	-0-	30	1	1486	2	N	8					238
								9	9									
12	1643	N	1509	-0-	-134	B	-0-	31	1	1468	2	N	9	189	1			58
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

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

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

01	2604	N	2488	-0-	-116	B	-0-	30	1	2458	2	N	-0-					105
02	2469	N	2469	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2441	2	N	-0-					105
03	2697	N	2398	-0-	-299	B	-0-	31	1	2367	2	N	-0-					105
04	2400	N	2310	-0-	-90	B	-0-	30	1	2280	2	N	-0-					105
05	2728	N	2350	-0-	-378	B	-0-	31	1	2319	2	N	-0-					105
06	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2314	2	N	-0-					105
07	2387	N	2282	-0-	-105	B	-0-	31	1	2251	2	N	-0-					105
08	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2348	2	N	-0-					105
09	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2341	2	N	-0-					105
10	2326	N	2326	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2295	2	N	-0-					105
11	2310	N	2247	-0-	-63	B	-0-	30	1	2211	2	N	5					110
								6	9									
12	2449	N	2248	-0-	-201	B	-0-	31	1	2217	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 28,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

01	3720	X	3568	-0-	-152	B	-0-	31	1	3536	2	N	1					7
								1	9									
02	3371	X	3371	-0-	-0-	B	-0-	28	1	3341	2	N	2					9
								2	9									
03	3751	X	3656	-0-	-95	B	-0-	31	1	3625	2	N	-0-					9
04	3630	X	3164	-0-	-466	B	-0-	29	1	3135	2	N	-0-					9
05	3751	X	2852	-0-	-899	B	-0-	31	1	2789	2	N	29					38
								32	9									
06	3600	X	2952	-0-	-648	B	-0-	30	1	2891	2	N	28					66
								31	9									
07	3720	X	3090	-0-	-630	B	-0-	31	1	3040	2	N	17	31	1			52
								19	9									
08	3658	X	3195	-0-	-463	B	-0-	31	1	3145	2	N	17					69
								19	9									
09	3150	X	3011	-0-	-139	B	-0-	30	1	2970	2	N	10					79
								11	9									
10	3100	X	2873	-0-	-227	B	-0-	29	1	2842	2	N	2					81
								2	9									
11	3090	X	2424	-0-	-666	B	-0-	18	1	2398	2	N	7	36	1			52
								8	9									
*12	3763	X	3763	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3725	2	N	6					58
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					107
02	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					107
03	403	N	292	-0-	-111 B	-0-	292	3			N	-0-					107
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					107
05	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					107
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					107
07	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					107
08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					107
09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					107
10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					107
11	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3			N	-0-					107
*12	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,065 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	1302	N	1110	-0-	-192 B	-0-	1110	2			N	-0-					53
02	1288	N	1188	-0-	-100 B	-0-	1188	2			N	-0-					53
03	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					53
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					53
05	1302	N	1235	-0-	-67 B	-0-	1235	2			N	-0-					53
06	1260	N	1141	-0-	-119 B	-0-	1088	2	53	9	N	48	74	1			27
07	1302	N	1061	-0-	-241 B	-0-	1061	2			N	-0-					27
08	1240	N	1151	-0-	-89 B	-0-	1151	2			N	-0-					27
09	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					27
10	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					27
11	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					27
*12	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	2			N	-0-					9
02	784	N	581	-0-	-203 B	-0-	581	2			N	-0-					9
03	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	2			N	-0-					9
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					9
05	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					9
06	840	N	675	-0-	-165 B	-0-	675	2			N	-0-					9
07	837	N	343	-0-	-494 B	-0-	343	2			N	-0-					9
08	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1389	2	3	9	N	3					12
09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					12
10	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					12
11	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					12
*12	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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	2308	-0-	-203 B	-0-	2308	2			N	-0-					101
02	2268	N	2172	-0-	-96 B	-0-	2172	2			N	-0-					101
03	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2584	2	15	9	N	14					115
04	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	2763	2	4	9	N	4	102	1			17
05	2418	N	2049	-0-	-369 B	-0-	2049	2			N	-0-					17
06	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	3000	2	6	9	N	5					22
07	3008	N	3008	-0-	-0- B	-0-	3005	2	3	9	N	3					25
08	2935	N	2935	-0-	-0- B	-0-	2932	2	3	9	N	3					28
09	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	3020	2	4	9	N	4					32
10	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	2			N	-0-					32
11	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2560	2	1	9	N	1					33
12	2511	X	1730	-0-	-781 B	-0-	1730	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 31,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

01	434	N	447	-0-	13 B	-838	447	2			N	-0-					11
02	392	N	407	-0-	15 B	-823	407	2			N	-0-					11
03	434	N	472	-0-	38 B	-785	472	2			N	-0-					11
04	420	N	456	-0-	36 B	-749	456	2			N	-0-					11
05	465	N	489	-0-	24 B	-725	489	2			N	-0-					11
06	450	N	488	-0-	38 B	-687	488	2			N	-0-					11
07	465	N	348	-0-	-117 B	-687	348	2			N	-0-					11
08	845	N	1532	-0-	687 B	-0-	1532	2			N	-0-					11
09	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	2			N	-0-					11
10	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-					11
11	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	2			N	-0-					11
*12	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890	2	1	9	N	1					12

TOTAL GAS PROD: 13,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

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. 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	7440	X	5916	-0-		-1524 B	-0-	5913	2	3	9	N	3					73
02	6720	X	4949	-0-		-1771 B	-0-	4949	2			N	-0-					73
03	7223	X	5617	-0-		-1606 B	-0-	5615	2	2	9	N	2					75
04	6750	X	5605	-0-		-1145 B	-0-	5594	2	11	9	N	10	62	1			23
05	6572	X	6022	-0-		-550 B	-0-	6022	2			N	-0-					23
06	5842	X	5842	-0-		-0- B	-0-	5842	2			N	-0-					23
07	6047	X	6047	-0-		-0- B	-0-	6047	2			N	-0-					23
08	6117	X	6117	-0-		-0- B	-0-	6117	2			N	-0-					23
09	6333	X	6333	-0-		-0- B	-0-	6333	2			N	-0-					23
10	8773	X	8773	-0-		-0- B	-0-	8772	2	1	9	N	1					24
11	8200	X	8200	-0-		-0- B	-0-	8198	2	2	9	N	2					26
*12	8540	X	8540	-0-		-0- B	-0-	8527	2	13	9	N	12					38

TOTAL GAS PROD: 77,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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. 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	2560	N	2560	-0-		-0- B	-0-	2558	3	2	9	N	2					27
02	2467	N	2467	-0-		-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					27
03	2757	N	2757	-0-		-0- B	-0-	2757	3			N	-0-					27
04	2473	N	2473	-0-		-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					27
05	2545	N	2545	-0-		-0- B	-0-	2545	3			N	-0-					27
06	2430	N	2427	-0-		-3 B	-0-	2427	3			N	-0-					27
07	2511	N	2469	-0-		-42 B	-0-	2469	3			N	-0-					27
08	2511	N	2396	-0-		-115 B	-0-	2393	3	3	9	N	3					30
09	2430	N	2401	-0-		-29 B	-0-	2395	3	6	9	N	5					35
10	2480	N	2467	-0-		-13 B	-0-	2467	3			N	-0-					35
11	2497	N	2497	-0-		-0- B	-0-	2496	3	1	9	N	1					36
*12	2507	N	2507	-0-		-0- B	-0-	2500	3	7	9	N	6					42

TOTAL GAS PROD: 29,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. 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	1146	N	1146	-0-		-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					21
02	956	N	956	-0-		-0- B	-0-	956	2			N	-0-					21
03	1073	N	1073	-0-		-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					21
04	917	N	917	-0-		-0- B	-0-	917	2			N	-0-					21
05	625	N	625	-0-		-0- B	-0-	625	2			N	-0-					21
06	600	N	532	-0-		-68 B	-0-	532	2			N	-0-					21
07	2156	N	2156	-0-		-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					21
08	2555	N	2555	-0-		-0- B	-0-	2551	2	4	9	N	4					25
09	2571	N	2571	-0-		-0- B	-0-	2569	2	2	9	N	2					27
10	2742	N	2742	-0-		-0- B	-0-	2741	2	1	9	N	1					28
11	2559	N	2559	-0-		-0- B	-0-	2559	2			N	-0-					28
*12	2519	N	2519	-0-		-0- B	-0-	2518	2	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 20,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	589	N	497	-0-	-92	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,486 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	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2			N	-0-					8
02	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					8
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					8
04	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					8
05	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					8
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					8
07	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					8
08	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					8
09	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					8
10	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					8
11	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					8
*12	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-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-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					32
02	364	N	348	-0-	-16	B	-0-	348	2			N	-0-					32
03	403	N	284	-0-	-119	B	-0-	284	2			N	-0-					32
04	420	N	272	-0-	-148	B	-0-	270	2	2	9	N	2					34
05	341	N	230	-0-	-111	B	-0-	229	2	1	9	N	1					35
06	270	N	198	-0-	-72	B	-0-	198	2			N	-0-					35
07	279	N	157	-0-	-122	B	-0-	156	2	1	9	N	1					36
08	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	640	2	3	9	N	3					39
09	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	663	2	6	9	N	5					44
10	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	459	2	1	9	N	1					45
11	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	402	2			N	-0-					45
12	434	N	402	-0-	-32	B	-0-	402	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120

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

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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. (I) GAS LIFT(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	838	-0-	-216	-0-	13	1	825	3	N	-0-					17
02	952	N	715	-0-	-237	-0-	11	1	704	3	N	-0-					17
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	13	1	1068	3	N	10					27
							11	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					27
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	921	3	14	9	N	13					40
06	1050	N	831	-0-	-219	-0-	831	3			N	-0-					40
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					40
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					40
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	896	3	46	9	N	42					82
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					82
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					82
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	13	1	894	3	N	12					94
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	12	1	557	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	585	3	N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	13	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-

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

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					104
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					104
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					104
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					104
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					104
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					104
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					104
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					104
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					104
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					104
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					104
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

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

01	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	89 9	1	1941	2	N	8					61
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	2111	2	N	2					63
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	2063	2	N	6					69
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	1913	2	N	4					73
05	2418	N	2106	-0-	-312	-0-	93 1	1 9	2012	2	N	1					74
06	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	90 6	1 9	1951	2	N	5					79
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	97 2	1 9	1971	2	N	2					81
08	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	94 2	1 9	2009	2	N	2					83
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	94	1	1950	2	N	-0-					83
10	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	97 3	1 9	1975	2	N	3					86
11	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	94	1	1841	2	N	-0-					86
12	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	97 3	1 9	1858	2	N	3					89

TOTAL GAS PROD: 24,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2006	2	N	14					42
							15	9									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	144	1	1814	2	N	15					57
							17	9									
03	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	161	1	1968	2	N	25					82
							28	9									
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	161	1	1914	2	N	20					102
							22	9									
05	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	160	1	1868	2	N	16					118
							18	9									
06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	162	1	1901	2	N	26					144
							29	9									
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	168	1	1907	2	N	16					160
							18	9									
08	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	129	1	1669	2	N	10					170
							11	9									
09	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	136	1	1853	2	N	22					192
							24	9									
10	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	142	1	1835	2	N	9	126	1			75
							10	9									
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	130	1	1659	2	N	15					90
							17	9									
12	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	137	1	1723	2	N	17					107
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					417
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					417
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					417
04	810	N	493	-0-	-317	-0-	493	2			N	-0-					417
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					417
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					417
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					417
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	N	4					421
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					421
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					421
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					421
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-					393
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			306
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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. (I) GAS LIFT(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-	31	1	2172	2	N	9					207
							10	9									
02	1876	N	1575	-0-	-301	-0-	21	1	1534	2	N	18					225
							20	9									
03	2046	N	603	-0-	-1443	-0-	21	1	576	2	N	5	197	1			33
							6	9									
04	2130	N	1170	-0-	-960	-0-	28	1	1142	2	N	-0-					33
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	17					50
							19	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	-0-					50
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	31	1	1923	2	N	25					75
							28	9									
08	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	31	1	1734	2	N	-0-					75
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	30	1	1708	2	N	-0-					75
10	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	31	1	1792	2	N	7					82
							8	9									
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1730	2	N	-0-					82
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	31	1	1795	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 20,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N	-0-					173
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	N	15					188
							17	9									
03	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	31	1	1515	2	N	-0-					188
04	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	30	1	1413	2	N	-0-					188
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	31	1	1451	2	N	12					200
							13	9									
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	30	1	1438	2	N	15					215
							17	9									
07	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	31	1	1208	2	N	2					217
							2	9									
08	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	31	1	1258	2	N	5					222
							6	9									
09	1500	N	1216	-0-	-284	-0-	30	1	1185	2	N	1					223
							1	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1199	2	N	9					232
							10	9									
11	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	30	1	1077	2	N	1					233
							1	9									
12	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	31	1	1123	2	N	15	195	1			53
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	892	1	1360	2	N	-0-					75
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	558	1	1236	2	N	-0-					75
03	3100	N	3189	-0-	89	89	424	1	2765	2	N	-0-					75
04	2953	N	2864	-0-	-89	-0-	344	1	2484	2	N	33					108
							36	9									
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	640	1	2368	2	N	-0-					108
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	549	1	2212	2	N	-0-					108
07	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	381	1	2182	2	N	12					120
							13	9									
08	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	379	1	2164	2	N	-0-					120
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	586	1	2026	2	N	22					142
							24	9									
10	2635	X	1969	-0-	-666	-0-	31	1	1932	2	N	5					147
							6	9									
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	797	1	2163	2	N	15					162
							17	9									
12	2635	N	2128	-0-	-507	-0-	54	1	2068	2	N	5					167
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	N	40					248
							44	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	28	1	1881	2	N	14					262
							15	9									
03	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	31	1	2007	2	N	18					280
							20	9									
04	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	30	1	1856	2	N	-0-					280
05	2139	N	1621	-0-	-518	-0-	31	1	1571	2	N	17					297
							19	9									
06	1980	N	1706	-0-	-274	-0-	30	1	1659	2	N	15					312
							17	9									
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	31	1	1784	2	N	10					322
							11	9									
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	31	1	1789	2	N	6					328
							7	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	30	1	1749	2	N	23	196	1			155
							25	9									
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	31	1	1781	2	N	-0-					155
11	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	30	1	1650	2	N	-0-					155
12	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	31	1	1713	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 22,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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-	-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-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	31	1	2079	2	N	3					180
							3	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	28	1	1891	2	N	13					193
							14	9									
03	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	31	1	2015	2	N	15					208
							17	9									
04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	30	1	1856	2	N	12					220
							13	9									
05	2139	N	1588	-0-	-551	-0-	31	1	1544	2	N	12					232
							13	9									
06	2010	N	1775	-0-	-235	-0-	30	1	1728	2	N	15					247
							17	9									
07	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	31	1	1865	2	N	11	195	1			63
							12	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	N	5					68
							6	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	30	1	1770	2	N	10					78
							11	9									
10	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	31	1	1814	2	N	9					87
							10	9									
11	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	30	1	1695	2	N	3					90
							3	9									
12	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	31	1	1784	2	N	9					99
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1387	N	1387	-0-	-0-		-0-	29	1	1352	2	N	5					152
								6	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-		-0-	28	1	1228	2	N	-0-					152
03	1364	N	1318	-0-	-46		-0-	31	1	1287	2	N	-0-					152
04	1350	N	1170	-0-	-180		-0-	30	1	1133	2	N	6					158
								7	9									
05	1395	N	1019	-0-	-376		-0-	31	1	982	2	N	5					163
								6	9									
06	1290	N	1125	-0-	-165		-0-	30	1	1085	2	N	9					172
								10	9									
07	1209	N	1131	-0-	-78		-0-	31	1	1099	2	N	1					173
								1	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-		-0-	31	1	1180	2	N	9					182
								10	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-		-0-	30	1	1114	2	N	3					185
								3	9									
10	1158	N	1158	-0-	-0-		-0-	31	1	1127	2	N	-0-					185
11	1170	N	1044	-0-	-126		-0-	30	1	1014	2	N	-0-					185
12	1178	N	1138	-0-	-40		-0-	31	1	1094	2	N	12					197
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	2					175
							2	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	917	2	N	15					190
							17	9									
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					190
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	15	1	925	2	N	2					192
							2	9									
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	23	1	811	2	N	10					202
							11	9									
06	1020	N	882	-0-	-138	-0-	30	1	849	2	N	3					205
							3	9									
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	30	1	867	2	N	7					212
							8	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	30	1	926	2	N	-0-					212
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	11					223
							12	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	N	-0-					223
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	30	1	840	2	N	6					229
							7	9									
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	31	1	914	2	N	3					232
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	30	1	2653	2	N	10					280
							11	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	27	1	2270	2	N	14					294
							15	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2516	2	N	9					303
							10	9									
04	2610	N	2335	-0-	-275	-0-	29	1	2296	2	N	9					312
							10	9									
05	2573	N	1974	-0-	-599	-0-	30	1	1927	2	N	15	154	1			173
							17	9									
06	2460	N	2231	-0-	-229	-0-	30	1	2199	2	N	2					175
							2	9									
07	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	31	1	2310	2	N	3					178
							3	9									
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	31	1	2327	2	N	22					200
							24	9									
09	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	30	1	2174	2	N	10					210
							11	9									
10	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	31	1	2243	2	N	8					218
							9	9									
11	2310	N	1998	-0-	-312	-0-	29	1	1948	2	N	19					237
							21	9									
12	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	30	1	2168	2	N	10					247
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	31 172	1 9	3600	2	N	156	198	1			207
02	3388	X	3226	-0-	-162	-0-	28 53	1 9	3145	2	N	48					255
03	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	31 101	1 9	3415	2	N	92					347
04	3690	X	3226	-0-	-464	-0-	30 89	1 9	3107	2	N	81	196	1			232
05	3813	X	3344	-0-	-469	-0-	31 122	1 9	3191	2	N	111	188	1			155
06	3690	X	3057	-0-	-633	-0-	30 85	1 9	2942	2	N	77					232
07	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	31 84	1 9	3000	2	N	76					308
08	3534	X	3037	-0-	-497	-0-	31 113	1 9	2893	2	N	103	193	1			218
09	3240	X	2925	-0-	-315	-0-	30 72	1 9	2823	2	N	65					283
10	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	31 95	1 9	3098	2	N	86	198	1			171
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	30 67	1 9	3049	2	N	61					232
*12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	31 77	1 9	3068	2	N	70					302

TOTAL GAS PROD: 38,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

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	19					158
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					191
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					207
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					236
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					264
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	126	1			156
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					173
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					183
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					184
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	84	1			108
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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

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	5673	X	5520	-0-	-153	-0-	31	1	5481	2	N	7	183	1			132
							8	9									
02	5124	X	4855	-0-	-269	-0-	28	1	4806	2	N	19					151
							21	9									
03	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	31	1	5271	2	N	23					174
							25	9									
04	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	30	1	4928	2	N	30					204
							33	9									
05	5549	X	5112	-0-	-437	-0-	31	1	5066	2	N	14					218
							15	9									
06	5340	X	4964	-0-	-376	-0-	30	1	4905	2	N	26					244
							29	9									
07	5363	X	4760	-0-	-603	-0-	31	1	4711	2	N	16					260
							18	9									
08	5332	X	4304	-0-	-1028	-0-	31	1	4251	2	N	20					280
							22	9									
09	4980	X	4207	-0-	-773	-0-	30	1	4162	2	N	14					294
							15	9									
10	5115	X	4375	-0-	-740	-0-	31	1	4303	2	N	37	194	1			137
							41	9									
11	4950	X	4101	-0-	-849	-0-	30	1	4052	2	N	17					154
							19	9									
12	4774	X	4211	-0-	-563	-0-	31	1	4143	2	N	34					188
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 56,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	N	-0-					164
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	749	2	N	-0-					164
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	10					174
							11	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	14					188
							15	9									
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	31	1	751	2	N	5					193
							6	9									
06	990	N	746	-0-	-244	-0-	30	1	713	2	N	3					196
							3	9									
07	899	N	759	-0-	-140	-0-	31	1	716	2	N	11					207
							12	9									
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	31	1	701	2	N	-0-					207
09	750	N	641	-0-	-109	-0-	24	1	617	2	N	-0-					207
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	-0-					207
11	720	N	367	-0-	-353	-0-	24	1	343	2	N	-0-					207
12	651	N	393	-0-	-258	-0-	31	1	362	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 8,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	N	-0-					198
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	-0-					198
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					198
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-					198
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	N	-0-					198
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	-0-					198
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	-0-					198
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-					198
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	-0-					198
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	2	N	-0-					198
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-					198
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	1					199
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

01	6386	X	6281	-0-	-105	-0-	31	1	6239	2	N	10					302
							11	9									
02	5768	X	5571	-0-	-197	-0-	28	1	5536	2	N	6					308
							7	9									
03	6386	X	6252	-0-	-134	-0-	31	1	6200	2	N	19	194	1			133
							21	9									
04	6090	X	6010	-0-	-80	-0-	30	1	5965	2	N	14					147
							15	9									
05	6293	X	6152	-0-	-141	-0-	31	1	6101	2	N	18					165
							20	9									
06	6090	X	5914	-0-	-176	-0-	30	1	5870	2	N	13					178
							14	9									
07	6262	X	6110	-0-	-152	-0-	31	1	6060	2	N	17					195
							19	9									
08	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	31	1	6040	2	N	17					212
							19	9									
09	6000	X	5853	-0-	-147	-0-	30	1	5806	2	N	15					227
							17	9									
10	6138	X	5924	-0-	-214	-0-	31	1	5875	2	N	16					243
							18	9									
11	5910	X	5753	-0-	-157	-0-	30	1	5686	2	N	34					277
							37	9									
12	6107	X	5910	-0-	-197	-0-	31	1	5878	2	N	1					278
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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

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	3875	X	3285	-0-	-590	-0-		31 1 35 9	3219	2	N	32					267
02	3444	X	2734	-0-	-710	-0-		28 1 18 9	2688	2	N	16					283
03	3813	X	3046	-0-	-767	-0-		31 1 13 9	3002	2	N	12	197	1			98
04	3660	X	2913	-0-	-747	-0-		30 1 24 9	2859	2	N	22					120
05	3503	X	2986	-0-	-517	-0-		31 1 22 9	2933	2	N	20					140
06	3180	X	2894	-0-	-286	-0-		30 1 22 9	2842	2	N	20					160
07	3038	X	2850	-0-	-188	-0-		31 1 28 9	2791	2	N	25					185
08	3038	X	2636	-0-	-402	-0-		31 1 9 9	2596	2	N	8					193
09	2910	X	2596	-0-	-314	-0-		30 1 19 9	2547	2	N	17					210
10	2976	X	2739	-0-	-237	-0-		31 1 17 9	2691	2	N	15					225
11	2880	X	2580	-0-	-300	-0-		30 1 24 9	2526	2	N	22					247
12	2852	X	2637	-0-	-215	-0-		31 1 30 9	2576	2	N	27	197	1			77

TOTAL GAS PROD: 33,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10064 - 10072

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	2728	N	2468	-0-	-260	-0-		31 1 28 9	2409	2	N	25					192
02	2464	N	2230	-0-	-234	-0-		28 1 17 9	2185	2	N	15					207
03	2604	N	2467	-0-	-137	-0-		31 1 17 9	2419	2	N	15					222
04	2400	N	2236	-0-	-164	-0-		30 1 18 9	2188	2	N	16					238
05	2480	N	1973	-0-	-507	-0-		31 1 17 9	1925	2	N	15					253
06	2400	N	2044	-0-	-356	-0-		30 1 22 9	1992	2	N	20					273
07	2325	N	2097	-0-	-228	-0-		31 1 8 9	2058	2	N	7	188	1			92
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-		31 1	2125	2	N	-0-					92
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-		30 1	2352	2	N	-0-					92
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-		31 1 22 9	2420	2	N	20					112
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-		30 1 17 9	2157	2	N	15					127
12	2449	N	2130	-0-	-319	-0-		31 1 20 9	2079	2	N	18					145

TOTAL GAS PROD: 26,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	30	1	1178	2	N	10					141
							11	9									
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	27	1	1036	2	N	10					151
							11	9									
03	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	31	1	1187	2	N	7					158
							8	9									
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	29	1	1082	2	N	8					166
							9	9									
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	25	1	1082	2	N	-0-					166
06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	30	1	1074	2	N	5					171
							6	9									
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	31	1	1084	2	N	9					180
							10	9									
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	31	1	1075	2	N	8					188
							9	9									
09	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	30	1	1030	2	N	2					190
							2	9									
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	30	1	1044	2	N	6					196
							7	9									
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	30	1	988	2	N	10					206
							11	9									
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	31	1	1004	2	N	6					212
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	31	1	1735	2	N	23					205
							25	9									
02	1652	N	1586	-0-	-66	-0-	28	1	1545	2	N	12					217
							13	9									
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	31	1	1709	2	N	11					228
							12	9									
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	30	1	1603	2	N	12					240
							13	9									
05	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	31	1	1618	2	N	26	192	1			74
							29	9									
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	30	1	1572	2	N	34					108
							37	9									
07	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	31	1	1530	2	N	-0-					108
08	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	31	1	1418	2	N	10					118
							11	9									
09	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	30	1	1407	2	N	9					127
							10	9									
10	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	31	1	1408	2	N	13					140
							14	9									
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	N	13					153
							14	9									
12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	31	1	1408	2	N	11					164
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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 LIFT (I)(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	1540	-0-	-134	-0-	30	1	1503	2	N	6					173
							7	9									
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	27	1	1343	2	N	10					183
							11	9									
03	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	30	1	1432	2	N	19					202
							21	9									
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	29	1	1264	2	N	5					207
							6	9									
05	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	24	1	1411	2	N	16					223
							18	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	30	1	1825	2	N	9					232
							10	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	23					255
							25	9									
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	10	193	1			72
							11	9									
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	30	1	1545	2	N	11					83
							12	9									
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	31	1	1608	2	N	10					93
							11	9									
11	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	29	1	1428	2	N	15					108
							17	9									
12	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	31	1	1394	2	N	16					124
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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 LIFT (I)(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-	31	1	1670	2	N	25					306
							28	9									
02	1540	N	1500	-0-	-40	-0-	28	1	1461	2	N	10					316
							11	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	31	1	1622	2	N	37					353
							41	9									
04	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	30	1	1544	2	N	12	192	1			173
							13	9									
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	31	1	1588	2	N	5					178
							6	9									
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	30	1	1519	2	N	11					189
							12	9									
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	31	1	1530	2	N	14					203
							15	9									
08	1612	N	906	-0-	-706	-0-	17	1	877	2	N	11					214
							12	9									
09	1560	N	846	-0-	-714	-0-	20	1	817	2	N	8					222
							9	9									
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	31	1	1493	2	N	13					235
							14	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1453	2	N	12					247
							13	9									
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	31	1	1489	2	N	17					264
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-					120
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	-0-					120
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-					120
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					120
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-					120
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	30	1	438	2	N	-0-					120
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	N	-0-					120
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	433	2	N	5					125
							6	9									
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	30	1	414	2	N	-0-					125
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	2					127
							2	9									
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	30	1	390	2	N	10					137
							11	9									
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	31	1	364	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	31	1	6206	2	N	35	205	1			83
							39	9									
02	6216	X	5641	-0-	-575	-0-	28	1	5598	2	N	14					97
							15	9									
03	6665	X	6017	-0-	-648	-0-	31	1	5963	2	N	21					118
							23	9									
04	6450	X	5931	-0-	-519	-0-	30	1	5875	2	N	24					142
							26	9									
05	6541	X	6282	-0-	-259	-0-	31	1	6218	2	N	30					172
							33	9									
06	6060	X	5800	-0-	-260	-0-	30	1	5756	2	N	13					185
							14	9									
07	6231	X	6020	-0-	-211	-0-	31	1	5978	2	N	10					195
							11	9									
08	6293	X	5867	-0-	-426	-0-	31	1	5816	2	N	18					213
							20	9									
09	6090	X	5739	-0-	-351	-0-	30	1	5688	2	N	19					232
							21	9									
10	6293	X	5914	-0-	-379	-0-	31	1	5860	2	N	21					253
							23	9									
11	5820	X	5758	-0-	-62	-0-	30	1	5702	2	N	24					277
							26	9									
12	6014	X	5592	-0-	-422	-0-	31	1	5544	2	N	15					292
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 70,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	4017	2	N	36					238
02	3668	X	3572	-0-	-96	-0-	28 28	1 9	3516	2	N	25					263
03	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	31 37	1 9	3894	2	N	34					297
04	3960	X	3751	-0-	-209	-0-	30 36	1 9	3685	2	N	33	196	1			134
05	4092	X	3836	-0-	-256	-0-	31 22	1 9	3783	2	N	20					154
06	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	30 24	1 9	3716	2	N	22					176
07	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	31 22	1 9	3753	2	N	20					196
08	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	31 22	1 9	3779	2	N	20					216
09	3780	X	3652	-0-	-128	-0-	30 24	1 9	3598	2	N	22					238
10	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	31 28	1 9	3803	2	N	25					263
11	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	30 19	1 9	3659	2	N	17					280
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	3894	2	N	4					284

TOTAL GAS PROD: 45,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 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	6231	X	5554	-0-	-677	-0-	5552	2	2	9	N	2					107
02	5516	X	4807	-0-	-709	-0-	4807	2			N	-0-					107
03	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	5481	2			N	-0-					107
04	5820	X	5498	-0-	-322	-0-	5498	2			N	-0-					107
05	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-					107
06	5370	X	5176	-0-	-194	-0-	5176	2			N	-0-					107
07	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	5315	2			N	-0-					107
08	5673	X	4930	-0-	-743	-0-	4930	2			N	-0-					107
09	5490	X	5388	-0-	-102	-0-	5388	2			N	-0-					107
10	5642	X	5265	-0-	-377	-0-	5265	2			N	-0-					107
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					107
12	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5303	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 63,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	49	1	1095	2	N	-0-					34
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	50	1	1123	2	N	-0-					34
03	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	61	1	1359	2	N	20					54
							22	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	N	1					55
							1	9									
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	21	1	1253	2	N	2					57
							2	9									
06	1410	N	1091	-0-	-319	-0-	1091	2			N	-0-					57
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					57
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					57
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					57
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					57
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	N	1					58
12	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1428	2	8	9	N	7					65

TOTAL GAS PROD: 15,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	558	N	553	-0-	-5	-0-	10	1	520	2	N	21					29
							23	9									
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	9	1	459	2	N	-0-					29
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	N	-0-					29
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	N	-0-					29
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	10	1	566	2	N	7					36
							8	9									
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	N	65	74	1			27
							72	9									
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	10	1	563	2	N	-0-					27
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	10	1	576	2	N	-0-					27
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	10	1	560	2	N	-0-					27
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	10	1	578	2	N	-0-					27
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	10	1	556	2	N	-0-					27
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	10	1	531	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	341	N	312	-0-	-29	-0-	6	1	306	2	N	-0-					59
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	6	1	279	2	N	-0-					59
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	6	1	322	2	N	-0-					59
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	N	7					66
							8	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	326	2	N	6					72
							7	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					73
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					73
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					73
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					73
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					73
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					73
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	527	N	196	-0-	-331	-0-	196	2			N	-0-					116
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					116
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					116
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					116
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					116
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					116
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	792	2	186	9	N	169	171	1			114
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	441	2	106	9	N	96	179	1			31
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	317	2	73	9	N	66					97
10	744	N	323	-0-	-421	-0-	271	2	52	9	N	47					144
11	540	N	244	-0-	-296	-0-	208	2	36	9	N	33					177
12	403	N	190	-0-	-213	-0-	173	2	17	9	N	15					192

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		188	-0-	188	284	188	2			N	-0-					6
02	342	X	58	-0-	-284	-0-	58	2			N	-0-					6
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					6
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	30	9	N	27					33
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					33
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					33
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					33
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	N	5					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10	48	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2164	-0-	2164	8888	2153	2	11	9	N	10					97
02	10467	X	1579	-0-	-8888	-0-	1577	2	2	9	N	2					99
03	4092	X	1573	-0-	-2519	-0-	1547	2	26	9	N	24	115	1			8
04	3960	X	1197	-0-	-2763	-0-	1189	2	8	9	N	7					15
05	2759	X	1271	-0-	-1488	-0-	1271	2			N	-0-					15
06	2100	X	1185	-0-	-915	-0-	1181	2	4	9	N	4					19
07	1736	X	1240	-0-	-496	-0-	1234	2	6	9	N	5					24
08	1581	X	1157	-0-	-424	-0-	1155	2	2	9	N	2					26
09	1230	X	1077	-0-	-153	-0-	1077	2			N	-0-					26
10	1271	X	1022	-0-	-249	-0-	1011	2	11	9	N	10					36
11	1200	X	991	-0-	-209	-0-	990	2	1	9	N	1					37
12	1240	X	783	-0-	-457	-0-	779	2	4	9	N	4					41

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3286	-0-	-589	-0-	3262	2	24	9	N	22					114
02	3416	X	2757	-0-	-659	-0-	2737	2	20	9	N	18					132
03	3689	X	2867	-0-	-822	-0-	2825	2	42	9	N	38	135	1			35
04	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	2944	2	13	9	N	12					47
05	3472	X	3144	-0-	-328	-0-	3143	2	1	9	N	1					48
06	3180	X	2851	-0-	-329	-0-	2830	2	21	9	N	19					67
07	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	177	1	2796	2	N	13					80
							14	9									
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	328	1	2829	2	N	2					82
							2	9									
09	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	326	1	2584	2	N	15					97
							17	9									
10	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	332	1	2405	2	N	11					108
							12	9									
11	3060	X	2387	-0-	-673	-0-	288	1	2080	2	N	17					125
							19	9									
12	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	320	1	2622	2	N	20					145
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	26764	-0-	-4546	-0-	26499	2	265	9	N	241	187	1			126
02	27468	X	23483	-0-	-3985	-0-	23304	2	179	9	N	163	185	1			104
03	29450	X	25277	-0-	-4173	-0-	25060	2	217	9	N	197	252	1			49
04	27390	X	23865	-0-	-3525	-0-	23669	2	196	9	N	178	180	1			47
05	27342	X	24309	-0-	-3033	-0-	24134	2	175	9	N	159					206
06	25890	X	22824	-0-	-3066	-0-	22662	2	162	9	N	147	188	1			165
07	26009	X	23364	-0-	-2645	-0-	23222	2	142	9	N	129	179	1			115
08	25265	X	22829	-0-	-2436	-0-	22685	2	144	9	N	131	184	1			62
09	23880	X	21590	-0-	-2290	-0-	21446	2	144	9	N	131					193
10	24304	X	21859	-0-	-2445	-0-	21703	2	156	9	N	142	180	1			155
11	22830	X	21142	-0-	-1688	-0-	21008	2	134	9	N	122	185	1			92
12	23374	X	21109	-0-	-2265	-0-	20960	2	149	9	N	135	185	1			42

TOTAL GAS PROD: 278,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,875

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	94	184	1			52
02	15400	X	12695	-0-	-2705	-0-	530	1	12073	2	N	84					136
							92	9									
03	15810	X	13538	-0-	-2272	-0-	609	1	12810	2	N	108	182	1			62
							119	9									
04	15300	X	12706	-0-	-2594	-0-	490	1	12088	2	N	116					178
							128	9									
05	14942	X	12809	-0-	-2133	-0-	471	1	12259	2	N	72	179	1			71
							79	9									
06	13590	X	11852	-0-	-1738	-0-	372	1	11413	2	N	61					132
							67	9									
07	14043	X	11629	-0-	-2414	-0-	392	1	11179	2	N	53					185
							58	9									
08	13547	X	11389	-0-	-2158	-0-	384	1	10940	2	N	59	181	1			63
							65	9									
09	12720	X	10619	-0-	-2101	-0-	412	1	10148	2	N	54					117
							59	9									
10	12803	X	10642	-0-	-2161	-0-	504	1	10046	2	N	84					201
							92	9									
11	11850	X	9690	-0-	-2160	-0-	392	1	9190	2	N	98	187	1			112
							108	9									
12	11625	X	9684	-0-	-1941	-0-	194	1	9377	2	N	103					215
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 127,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

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	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	13	1	1597	3	N	-0-					48
02	1708	N	1373	-0-	-335	-0-	11	1	1362	3	N	-0-					48
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	13	1	1456	3	N	9					57
							27	4	10	9							
04	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	3			N	-0-					57
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					57
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	3	17	9	N	15					72
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					72
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					72
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2052	3	9	9	N	8					80
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					80
11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3			N	-0-					80
12	2015	N	307	-0-	-1708	-0-	13	1	290	3	N	4					84
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	124	N	46	-0-	-78	-0-	13	1	33	3	N	-0-					8
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					8
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	13	1	26	3	N	-0-					8
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					8
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					8
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					8
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					8
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					8
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					8
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					8
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					8
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	13	1	69	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 912 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	1209	N	34	-0-	-1175	-0-	12	1	22	9	N	20					145
02	1064	N	503	-0-	-561	-0-	11	1	492	3	N	-0-					145
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	12	1	1469	3	N	-0-					145
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					145
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1237	3	30	9	N	27					172
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			N	-0-					172
07	1271	N	977	-0-	-294	-0-	977	3			N	-0-					172
08	1271	N	971	-0-	-300	-0-	889	3	54	4	N	25					197
							28	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					197
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					197
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					197
12	1271	N	885	-0-	-386	-0-	12	1	828	3	N	41	180	1			58
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	248	N	152	-0-	-96	-0-	13	1	139	3	N	-0-					20
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	11	1	146	3	N	-0-					20
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	13	1	160	3	N	-0-					20
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					20
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					20
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					20
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					20
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					20
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					20
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					20
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					20
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,899 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	627	3	N	-0-					8
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	557	3	N	-0-					8
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	13	1	595	3	N	-0-					8
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					8
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					8
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-					8
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					8
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					8
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					8
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					8
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					8
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,853 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	775	3	N	5					20
							6	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	11	1	640	3	N	-0-					20
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	N	-0-					20
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	632	3	40	4	N	-0-					20
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	645	3	13	9	N	12					32
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					32
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					32
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	3	7	9	N	6					38
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					38
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					38
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	612	3	8	9	N	7					45
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	13	1	516	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

01	806	N	639	-0-	-167	-0-	13	1	626	3	N	-0-					37
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	12	1	719	3	N	-0-					37
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	13	1	744	3	N	3					40
							3	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					40
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					40
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	701	3	2	9	N	2					42
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					42
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					42
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					42
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					42
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					42
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	13	1	689	3	N	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	542	-0-	-47	-0-	13	1	527	3	N	-0-					100
							2	4									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	534	3	N	-0-					100
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	N	1	2	5			99
							1	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					99
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					99
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					99
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					99
08	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	3			N	-0-					99
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	3	9	9	N	8					107
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					107
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					107
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	13	1	554	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	372	N	369	-0-	-3	-0-	13	1	356	3	N	-0-					10
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	11	1	316	3	N	-0-					10
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	-0-					10
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					10
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					10
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					10
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					10
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					10
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					10
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					10
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					10
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	13	1	341	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	898	-0-	-32	-0-	26	1	872	3	N	-0-					124
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	3	N	-0-					124
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	931	3	N	6					130
							7	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					130
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					130
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	892	3	22	9	N	20					150
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					150
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					150
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	881	3	19	9	N	17					167
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					167
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					167
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	907	3	N	7					174
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	12	1	1155	3	N	32	183	1			18
							35	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	3	N	-0-					18
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	12	1	1132	3	N	-0-					18
04	1170	N	932	-0-	-238	-0-	932	3			N	-0-					18
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	3	8	9	N	7					25
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					25
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					25
08	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	3			N	-0-					25
09	1170	N	817	-0-	-353	-0-	817	3			N	-0-					25
10	992	N	613	-0-	-379	-0-	495	3	118	4	N	-0-					25
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	3	17	9	N	15					40
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	12	1	997	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

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

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	62	-0-	-217	-0-	13	1	49	3	N	-0-					35
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-					35
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	N	-0-					35
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					35
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					35
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					35
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					35
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					35
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					35
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					35
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					35
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	13	1	116	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,703 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 #: 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	403	N	336	-0-	-67	-0-	12	1	324	3	N	-0-					48
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	362	3	N	7					55
							8	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	N	-0-					55
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					55
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	399	3	8	9	N	7					62
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					62
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					62
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					62
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					62
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					62
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	3	9	9	N	8					70
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					23
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					23
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1024	3	28	9	N	25					48
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					48
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					48
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					48
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					48
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					48
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	878	3	37	9	N	34					82
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					82
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					82
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	979	3	19	9	N	17					99

TOTAL GAS PROD: 10,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	539	-0-	-422	-0-	12	1	527	3	N	-0-					152
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	11	1	841	3	N	-0-					152
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	12	1	1132	3	N	-0-					152
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					152
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					152
06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	975	3			N	-0-					152
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					152
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					152
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					152
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					152
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					152
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	12	1	1134	3	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 12,198 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	558	N	481	-0-	-77	-0-	13	1	466	3	N	2					43
							2	9									
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	11	1	445	3	N	-0-					43
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	N	-0-					43
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	494	3	37	9	N	34					77
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					77
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					77
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	521	3	1	9	N	1					78
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					78
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	3			N	-0-					78
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					78
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					78
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

01	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	13	1	1267	3	N	-0-					69
							54	4									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	12	1	1140	3	N	-0-					69
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	13	1	1437	3	N	25					94
							241	4	28	9							
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1464	3	166	4	N	-0-					94
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					94
06	1650	N	1288	-0-	-362	-0-	1281	3	7	9	N	6					100
07	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	1276	3			N	-0-					100
08	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	3			N	-0-					100
09	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1210	3	28	9	N	25					125
10	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	3			N	-0-					125
11	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	3			N	-0-					125
12	1271	N	817	-0-	-454	-0-	13	1	804	3	N	-0-	3	5			122

TOTAL GAS PROD: 15,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	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	1	2	5			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: 1

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					10
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					10
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					10
04	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 38 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	558	N	409	-0-	-149	-0-	13	1	396	2	N	-0-					23
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	N	-0-					23
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	499	2	N	45					68
							50	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	79	1	545	2	N	-0-					68
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	82	1	547	2	N	-0-					68
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	79	1	472	2	N	-0-					68
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	82	1	540	2	N	-0-					68
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	82	1	520	2	N	-0-					68
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	79	1	500	2	N	1					69
							1	9									
10	558	N	121	-0-	-437	-0-	82	1	25	2	N	-0-					69
							14	4									
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					69
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	12	5			57

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	13	1	1546	3	N	-0-					53
							39	4									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	12	1	1553	3	N	-0-					53
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	13	1	1690	3	N	21					74
							23	9									
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3			N	-0-					74
05	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	3			N	-0-					74
06	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	1381	3	9	9	N	8					82
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			N	-0-					82
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					82
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1506	3	36	9	N	33					115
10	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1431	3	6	9	N	5					120
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					120
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	13	1	1514	3	N	-0-					120
							16	4									

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	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	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

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

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	N	-0-					154
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	3	N	-0-	9	5			145
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	13	1	417	3	N	-0-					145
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					145
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					145
06	420	N	85	-0-	-335	-0-	79	3	6	9	N	5	130	1			20
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					20
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					20
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					20
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					20
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					20
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	465	N	438	-0-	-27	-0-	13	1	425	3	N	-0-					92
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	11	1	329	3	N	-0-					92
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	13	1	403	3	N	-0-					92
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	389	3	39	9	N	35					127
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					127
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					127
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					127
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					127
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					127
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	3	9	9	N	8					135
11	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	3			N	-0-					135
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	13	1	305	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					82
02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	1302	3			N	-0-					82
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	9	N	3					85
04	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1404	3			N	-0-					85
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			N	-0-					85
06	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1417	3	15	9	N	14					99
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-					99
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					99
09	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1404	3	1	9	N	1					100
10	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-					100
11	1410	N	1211	-0-	-199	-0-	1211	3			N	-0-					100
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 17,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	-0-	-152	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	13	1	2301	3	N	16					185
							18	9									
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	12	1	2205	3	N	14	185	1			14
							15	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	N	-0-					14
04	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2150	3			N	-0-					14
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2425	3	13	9	N	12					26
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					26
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					26
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2394	3	19	9	N	17					43
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2171	3	154	4	N	-0-					43
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					43
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2497	3	18	9	N	16					59
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	13	1	2575	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 29,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 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	217	N	124	-0-	-93	-0-	13	1	111	3	N	-0-					20
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	12	1	151	3	N	-0-					20
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-					20
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					20
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					20
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					20
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					20
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					20
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					20
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	422	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,591 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	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	13	1	1533	3	N	-0-					74
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	12	1	1399	3	N	-0-					74
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	13	1	1631	3	N	3					77
							3	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					77
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					77
06	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1546	3	20	9	N	18					95
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					95
08	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			N	-0-					95
09	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	3			N	-0-					95
10	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3			N	-0-					95
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					95
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	13	1	1563	3	N	5					100
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	14	1	1339	3	N	-0-					71
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	12	1	1215	3	N	-0-					71
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	3	N	43					114
							47	9									
04	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					114
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					114
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1320	3	34	9	N	31					145
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					145
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					145
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1301	3	35	9	N	32					177
10	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	3			N	-0-					177
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	3			N	-0-					177
12	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	14	1	1136	3	N	7					184
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	12	1	846	3	N	-0-					43
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	11	1	699	3	N	-0-					43
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	758	3	N	-0-					43
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					43
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					43
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					43
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					43
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					43
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					43
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					43
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					43
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	704	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,823 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	1035	-0-	-608	-0-	13	1	1022	3	N	-0-					122
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	11	1	1348	3	N	-0-					122
03	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	13	1	1464	3	N	45					167
							50	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					167
05	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	3			N	-0-					167
06	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1272	3	98	9	N	89					256
07	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	3			N	-0-					256
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					256
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1413	3	61	9	N	55					311
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1468	3	208	9	N	189	189	1			311
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					311
12	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	13	1	1219	3	N	-0-	154	5			157

TOTAL GAS PROD: 16,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

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

01	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	14	1	919	3	N	-0-				40
							129	4								
02	1260	N	185	-0-	-1075	-0-	12	1	30	3	N	-0-				40
							143	4								
03	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	14	1			N	-0-				40
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-				40
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1435	3	328	4	N	13				53
							14	9								
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-				53
07	1736	N	1385	-0-	-351	-0-	1385	3			N	-0-				53
08	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	95	3	1126	4	N	6				59
							7	9								
09	1320	N	75	-0-	-1245	-0-	5	3	70	4	N	-0-				59
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-				59
11	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-	1	5		58
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	14	1	1086	3	N	-0-				58

TOTAL GAS PROD: 12,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

01	899	N	842	-0-	-57	-0-	13	1	829	3	N	-0-				92
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	12	1	771	3	N	-0-				92
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	13	1	892	3	N	-0-				92
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-				92
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-				92
06	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	3			N	-0-				92
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-				92
08	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-				92
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				92
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-				92
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	3			N	-0-				92
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	13	1	677	3	N	-0-				92

TOTAL GAS PROD: 9,578 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	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-	52	1	8	5	-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-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

01	1829	N	1204	-0-	-625	-0-	13	1	1191	2	N	-0-					74
02	1820	N	1587	-0-	-233	-0-	12	1	1575	2	N	-0-					74
03	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	13	1	1871	2	N	18					92
							20	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					92
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					92
06	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1709	2	31	9	N	28					120
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					120
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					120
09	1740	N	1537	-0-	-203	-0-	1529	2	8	9	N	7					127
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					127
11	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					127
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	13	1	1721	2	N	15					142
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	MONTHLY LIFT(L)	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-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

01	1643	N	904	-0-	-739	-0-	13	1	889	3	N	2					69
							2	9									
02	1428	N	1289	-0-	-139	-0-	12	1	1277	3	N	-0-					69
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	13	1	1438	3	N	-0-					69
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1401	3	23	9	N	21					90
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					90
06	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	3			N	-0-					90
07	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					90
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1429	3	32	9	N	29					119
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3			N	-0-					119
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	3			N	-0-					119
11	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1320	3	28	9	N	25					144
12	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	13	1	1320	3	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 16,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	13	1	837	3	N	-0-					19
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	12	1	622	3	N	-0-					19
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	679	3	N	-0-					19
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					19
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					19
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					19
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					19
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					19
09	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	3			N	-0-					19
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					19
11	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					19
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	646	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,466 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-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			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

01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	13	1	2259	3	N	-0-				152
							50	4								
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	12	1	2123	3	N	50				202
							55	9								
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	13	1	2393	3	N	-0-				202
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-				202
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-				202
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-				202
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-				202
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-				202
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2237	3	63	9	N	57				259
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-				259
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-				259
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	13	1	2156	3	N	47				306
							52	9								

TOTAL GAS PROD: 27,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	310	N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	3	N	-0-					10
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	11	1	263	3	N	-0-					10
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	12	1	296	3	N	-0-					10
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					10
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					10
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					10
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					10
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					10
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					10
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					10
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					10
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,363 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	N	-0-					57
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	12	1	485	3	N	-0-					57
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	13	1	546	3	N	-0-					57
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					57
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-	1	5			56
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					56
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					56
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1					57
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					57
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					57
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					57
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	526	3	N	2					59
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,409 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					162
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					162
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-					162
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					162
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					162
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					162
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					162
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					162
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					162
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					162
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-	132	1	14	5	16
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,624 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	3	N	-0-					90
02	1092	N	912	-0-	-180	-0-	12	1	879	3	N	19					109
							21	9									
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	13	1	1189	3	N	-0-					109
04	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	3			N	-0-					109
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-	4	5			105
06	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	3			N	-0-					105
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					105
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	3	22	9	N	20					125
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					125
10	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	3			N	-0-					125
11	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	3			N	-0-					125
12	1147	N	964	-0-	-183	-0-	13	1	951	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 15,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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. (I) GAS LIFT(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	961	-0-	-62	-0-	13	1	948	3	N	-0-					42
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	12	1	871	3	N	-0-					42
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	13	1	953	3	N	-0-					42
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					42
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					42
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					42
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					42
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					42
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					42
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					42
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					42
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	13	1	929	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 11,413 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. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-447	-0-	13	1	191	3	N	-0-					43
02	560	N	98	-0-	-462	-0-	12	1	86	3	N	-0-					43
03	682	N	499	-0-	-183	-0-	13	1	486	3	N	-0-					43
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					43
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					43
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	437	3	4	9	N	4					47
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					47
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					47
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					47
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					47
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					47
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	13	1	459	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	13	1	1126	3	N	-0-					75
							64	4									
02	1344	N	1336	-0-	-8	-0-	12	1	1324	3	N	-0-					75
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	13	1	1393	3	N	22					97
							24	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					97
05	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	3			N	-0-					97
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1310	3	13	9	N	12					109
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					109
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					109
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1389	3	40	9	N	36					145
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			N	-0-					145
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					145
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	13	1	1380	3	N	17					162
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	947	-0-	-417	-0-	12	1	935	3	N	-0-					20
02	1232	N	1063	-0-	-169	-0-	11	1	1052	3	N	-0-					20
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	12	1	1396	3	N	-0-					20
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					20
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	3	24	9	N	22					42
06	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1255	3			N	-0-					42
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					42
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					42
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					42
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					42
11	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1169	3	44	9	N	40					82
12	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	12	1	1279	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	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	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	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-	2	5			77
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					77
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					77
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					77
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					77
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					77
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					77
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					77
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					77
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					77
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	590	3	2	9	N	2					79
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1054	N	878	-0-	-176	-0-	13	1	865	3	N	-0-					84
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	12	1	936	3	N	-0-					84
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	13	1	1011	3	N	-0-					84
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					84
05	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	3			N	-0-					84
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					84
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					84
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					84
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					84
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					84
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					84
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	13	1	898	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,574 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	124	N	36	-0-	-88	-0-	12	1	24	3	N	-0-					33
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	11	1	9	3	N	-0-					33
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	12	1	7	3	N	-0-					33
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					33
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					33
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	9	N	1	2	5			32
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					32
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					32
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					32
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					32
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					32
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	13	1	1484	3	N	5					197
							6	9									
02	1512	N	1501	-0-	-11	-0-	12	1	1489	3	N	-0-					197
03	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	13	1	1623	3	N	-0-					197
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1300	3	294	4	N	-0-					197
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1643	3	42	4	N	-0-	2	5			195
06	1590	N	1280	-0-	-310	-0-	1280	3			N	-0-					195
07	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	3			N	-0-					195
08	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	1434	3	1	9	N	1	84	5			112
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1383	3	58	4	N	107					219
							118	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1472	3	14	4	N	17					236
							19	9									
11	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	1232	3	23	9	N	21					257
12	1612	N	953	-0-	-659	-0-	13	1	940	3	N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 17,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					35
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					35
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-	25	5			10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	13	1	789	3	N	-0-					55
02	728	N	211	-0-	-517	-0-	12	1	182	3	N	15					70
							17	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	13	1	812	3	N	-0-					70
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					70
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	3	2	9	N	2					72
06	810	N	647	-0-	-163	-0-	647	3			N	-0-					72
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					72
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	54	5			18
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	56					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	13	1	15	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 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	1240	N	102	-0-	-1138	-0-	18	1	1	3	N	15					100
							66	4	17	9							
02	1092	N	614	-0-	-478	-0-	16	1	598	3	N	-0-					100
03	868	N	733	-0-	-135	-0-	18	1	715	3	N	-0-					100
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					100
05	744	N	514	-0-	-230	-0-	499	3	4	4	N	10					110
							11	9									
06	750	N	418	-0-	-332	-0-	418	3			N	-0-					110
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					110
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	616	3	19	4	N	24					134
							26	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1323	3	38	4	N	-0-					134
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1388	3	20	9	N	18					152
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					152
12	1364	N	18	-0-	-1346	-0-	18	1			N	-0-	2	5			150

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	1873	3			N	-0-					128
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					128
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-	1	5			127
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2303	3	57	4	N	-0-					127
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					127
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	3			N	-0-					127
07	2449	N	1767	-0-	-682	-0-	1767	3			N	-0-					127
08	2449	N	1751	-0-	-698	-0-	1751	3			N	-0-					127
09	2130	N	1794	-0-	-336	-0-	1794	3			N	-0-					127
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1707	3	22	9	N	20					147
11	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	3			N	-0-					147
12	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 23,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1187	3			N	-0-					180
02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1176	3	11	9	N	10					190
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					190
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					190
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					190
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1261	3	15	9	N	14					204
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					204
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					204
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1266	3	25	9	N	23					227
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					227
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-					227
12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-	2	5			225

TOTAL GAS PROD: 15,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	13	1	774	3	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	11	1	674	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	742	3	N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	871	3	39	9	N	35					35
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	13	1	866	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	403	N	268	-0-	-135	-0-	12	1	256	3	N	-0-					45
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-					45
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	N	-0-					45
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					45
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					45
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	261	3	8	9	N	7					52
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					52
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					52
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					52
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					52
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					52
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1240	N	937	-0-	-303	-0-	12	1	925	3	N	-0-					112
02	1148	N	785	-0-	-363	-0-	11	1	774	3	N	-0-					112
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	12	1	1388	3	N	18					130
							111	4	20	9							
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					130
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					130
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1189	3	22	9	N	20					150
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					150
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1213	3			N	-0-					150
09	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1146	3	39	9	N	35					185
10	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					185
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					185
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1209	3	N	30	188	1			27
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2676	-0-	-238	-0-	12	1	2458	3	N	187	195	1			305
							206	9									
02	2324	N	2244	-0-	-80	-0-	11	1	2233	3	N	-0-					305
03	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	12	1	2417	3	N	-0-					305
04	2790	N	2460	-0-	-330	-0-	2263	3	197	9	N	179	191	1			293
05	2635	N	2341	-0-	-294	-0-	2341	3			N	-0-	14	5			279
06	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	2271	3			N	-0-					279
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	2247	3	41	4	N	150					429
							165	9									
08	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2196	3			N	-0-					429
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					429
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2368	3	88	9	N	80	181	1			328
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					328
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	12	1	2347	3	N	-0-					328

TOTAL GAS PROD: 28,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	3	N	-0-					29
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	11	1	628	3	N	14					43
							15	9									
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	12	1	739	3	N	-0-					43
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					43
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	599	3	9	9	N	8					51
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					51
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					51
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	776	3	66	4	N	5					56
							6	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					56
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					56
11	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	3			N	-0-	3	5			53
12	806	N	403	-0-	-403	-0-	12	1	391	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	13	1	1517	3	N	22					59
							2	4	24	9							
02	1232	N	1165	-0-	-67	-0-	12	1	1153	3	N	-0-					59
03	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	13	1	1146	3	N	-0-					59
04	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	1078	3			N	-0-					59
05	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1088	3	1	9	N	1					60
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					60
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	995	3			N	-0-					60
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	3	7	4	N	2					62
							2	9									
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-	2	5			60
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	3	8	4	N	2					62
							2	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					62
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	1335	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 14,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	1480	3	N	2			5
02	1232	N	547	-0-	-685	-0-	12	1	535	3	N	-0-			5
03	1333	N	13	-0-	-1320	-0-	13	1			N	-0-			5
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-			5
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-			5
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			5
07	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			N	-0-			5
08	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	1191	3			N	-0-			5
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	3			N	-0-			5
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			5
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			5
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	13	1	1274	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 15,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 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	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	1			N	-0-			23
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			23
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			23
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			23
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			23
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	13	1	881	3	N	-0-					17
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	12	1	767	3	N	-0-					17
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	13	1	883	3	N	-0-					17
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					17
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	3	3	9	N	3					20
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					20
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					20
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					20
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					20
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					20
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					20
12	775	N	79	-0-	-696	-0-	13	1	66	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	N	-0-					25
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	N	-0-					25
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-					25
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					25
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					25
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					25
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					25
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					25
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					25
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					25
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					25
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,060 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	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	13	1	1785	3	N	-0-					60
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	12	1	1588	3	N	-0-					60
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	13	1	1824	3	N	20					80
							22	9									
04	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	3			N	-0-					80
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					80
06	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1687	3	4	9	N	4					84
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					84
08	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	3			N	-0-					84
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1866	3	39	9	N	35					119
10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					119
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					119
12	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	13	1	1770	3	N	10					129
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	434	N	413	-0-	-21	-0-	14	1	399	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	360	N	18	-0-	-342	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	14	1	536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 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	744	N	726	-0-	-18	-0-	13	1	713	3	N	-0-	27	5			82
02	672	N	505	-0-	-167	-0-	12	1	493	3	N	-0-					82
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	756	3	N	-0-					82
04	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	3			N	-0-					82
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	721	3	47	9	N	43					125
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					125
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					125
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	696	3	13	9	N	12					137
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					137
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					137
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					137
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	13	1	622	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	12 116	1 9	4363	3	N	105					342
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	4048	3	N	2	162	1	5	5	177
03	5177	X	4497	-0-	-680	-0-	12	1	4485	3	N	-0-					177
04	5010	X	4242	-0-	-768	-0-	4242	3			N	-0-					177
05	5177	X	4269	-0-	-908	-0-	4166	3	103	9	N	94					271
06	4410	X	4128	-0-	-282	-0-	4128	3			N	-0-					271
07	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	4164	3			N	-0-					271
08	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	4265	3			N	-0-					271
09	4230	X	4130	-0-	-100	-0-	4033	3	97	9	N	88					359
10	4278	X	4121	-0-	-157	-0-	4121	3			N	-0-					359
11	4140	X	3325	-0-	-815	-0-	3325	3			N	-0-					359
*12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	12 91	1 9	4524	3	N	83	190	1			252

TOTAL GAS PROD: 50,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	126 94	1 9	2311	3	N	85					179
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	114	1	2606	3	N	-0-					179
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	126	1	3268	3	N	-0-					179
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	111	1	4055	3	N	-0-					179
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	114 140	1 9	3743	3	N	127	201	1			105
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	111	1	2951	3	N	-0-					105
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	114	1	2830	3	N	-0-					105
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	114 59	1 9	2893	3	N	54					159
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	111 34	1 9	2623	3	N	31					190
10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	114 24	1 9	2488	3	N	22					212
11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	111 41	1 9	1433	3	N	37					249
*12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	2343	3	N	3	196	1	2	5	54

TOTAL GAS PROD: 35,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	-0-	-213	-0-	13	1	518	3	N	-0-					89
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	12	1	621	3	N	-0-					89
03	961	N	659	-0-	-302	-0-	13	1	646	3	N	-0-					89
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					89
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					89
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1					90
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					90
08	837	N	479	-0-	-358	-0-	477	3	2	4	N	-0-					90
09	810	N	349	-0-	-461	-0-	349	3			N	-0-					90
10	713	N	506	-0-	-207	-0-	462	3	44	4	N	-0-					90
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	918	3	123	4	N	-0-					90
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	13	1	1040	3	N	-0-	3	5			87

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2499	-0-	-291	-0-	13	1	2486	3	N	-0-					20
02	2380	N	2163	-0-	-217	-0-	11	1	2152	3	N	-0-					20
03	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	13	1	2489	3	N	-0-					20
04	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2259	3			N	-0-					20
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					20
06	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	3			N	-0-					20
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					20
08	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2528	3			N	-0-	20	5			-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2402	3	22	9	N	20					20
10	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	2512	3			N	-0-					20
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					20
12	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	13	1	2442	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1778	-0-	-640	-0-	94	1	1683	3	N	1	41	5			66
							1	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	85	1	2064	3	N	-0-					66
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	94	1	2236	3	N	-0-					66
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	79	1	2101	3	N	-0-					66
05	2449	N	2160	-0-	-289	-0-	82	1	2078	3	N	-0-					66
06	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	79	1	2075	3	N	-0-					66
07	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	82	1	2039	3	N	-0-					66
08	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	82	1	1956	3	N	36					102
							40	9									
09	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	79	1	1926	3	N	-0-					102
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2182	3	N	-0-					102
11	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	79	1	1799	3	N	-0-					102
12	2077	N	1129	-0-	-948	-0-	94	1	858	3	N	2					104
							175	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 24,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	589	N	587	-0-	-2	-0-	13	1	574	3	N	-0-					38
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	12	1	524	3	N	2					40
							2	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	N	-0-					40
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					40
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	577	3	2	9	N	2					42
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					42
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					42
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					42
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					42
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					42
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					42
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	13	1	540	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					20
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					20
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					20
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					20
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	135	1	133	3	N	-0-					20
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	131	1	85	3	N	-0-					20
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	135	1	120	3	N	-0-					20
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	135	1	152	3	N	-0-					20
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	131	1	209	3	N	-0-					20
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	135	1	177	3	N	-0-					20
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	131	1	195	3	N	-0-					20
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	135	1	178	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,832 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	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	13	1	1107	3	N	-0-					100
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	3	N	47					147
							52	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	13	1	1143	3	N	-0-					147
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					147
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1142	3	46	9	N	42	181	1			8
06	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	3			N	-0-					8
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					8
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1109	3	65	9	N	59					67
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					67
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					67
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1068	3	53	9	N	48					115
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	13	1	1084	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 13,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	341	N	-0-	-0-	-341	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	-0-	-431	-0-	13	1	424	3	N	-0-					18
02	812	N	102	-0-	-710	-0-	12	1	60	3	N	27					45
							30	9									
03	899	N	13	-0-	-886	-0-	13	1			N	-0-					45
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					45
05	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					45
06	3000	N	5482	-0-	2482	2503	5482	3			N	-0-					45
07	3100	N	3910	-0-	810	3313	3910	3			N	-0-					45
08	7140	X	3827	-0-	-3313	-0-	3827	3			N	-0-	5	5			40
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					40
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1648	3	14	4	N	-0-					40
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					40
*12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	13	1	991	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 26,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	13	1	599	3	N	-0-					62
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	12	1	513	3	N	-0-					62
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	3	N	-0-					62
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	562	3	8	9	N	7					69
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					69
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-					69
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	587	3	22	9	N	20					89
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					89
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					89
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	610	3	3	9	N	3					92
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					92
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					85
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					85
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					85
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					85
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					85
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					85
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					85
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					85
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					85
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					85
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					85
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	360	3	2	9	N	2					87

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

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	728	-0-	-140	-0-	12	1	716	3	N	-0-					120
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	11	1	614	3	N	-0-					120
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	12	1	702	3	N	39					159
							43	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					159
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	879	3	25	9	N	23					182
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					182
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					182
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					182
09	960	N	749	-0-	-211	-0-	702	3	47	9	N	43	192	1			33
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					33
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	3			N	-0-					33
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	12	1	590	3	N	6					39
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

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	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					74
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					74
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6	9	N	5					79
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					79
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					79
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					79
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					79
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					79
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	164	3	22	9	N	20					99
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					99
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					99
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,126 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	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	94	1	1675	3	N	-0-					75
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	85	1	1432	3	N	-0-					75
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	3	N	-0-					75
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	79	1	2181	3	N	62					137
							68	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	82	1	2256	3	N	-0-					137
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	79	1	2138	3	N	-0-					137
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	82	1	2070	3	N	-0-	3	5			134
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	82	1	1871	3	N	-0-					134
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	3	N	-0-					134
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	82	1	2244	3	N	-0-					134
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	79	1	1958	3	N	-0-					134
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 24,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	N	-0-					13
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	12	1	400	3	N	-0-					13
03	713	N	472	-0-	-241	-0-	13	1	459	3	N	-0-					13
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					13
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-	2	5			11
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					11
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	446	3	23	4	N	-0-					11
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					11
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	338	3	41	9	N	37					48
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					48
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					48
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	13	1	323	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	62	N	27	-0-	-35	-0-	12	1	15	3	N	-0-					48
02	224	N	43	-0-	-181	-0-	11	1	2	3	N	27					75
							30	9									
03	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	1			N	-0-					75
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					75
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					75
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	11	1	2761	3	N	-0-					164
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	10	1	2646	3	N	57	173	1			48
							63	9									
03	3100	N	3123	-0-	23	23	11	1	3112	3	N	-0-					48
04	3180	X	3157	-0-	-23	-0-	3157	3			N	-0-					48
05	3100	N	3479	-0-	379	379	3339	3	140	9	N	127					175
06	4197	X	3818	-0-	-379	-0-	3818	3			N	-0-					175
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					175
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3806	3	84	4	N	156					331
							172	9									
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3507	3	623	4	N	-0-					331
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					331
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2871	3	143	9	N	130					461
*12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	11	1	6488	3	N	1	162	1	20	5	280
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	568	-0-	-517	-0-	12	1	556	3	N	-0-					127
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	11	1	887	3	N	-0-					127
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	12	1	826	3	N	22					149
							162	4	24	9							
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					149
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	3			N	-0-					149
06	990	N	763	-0-	-227	-0-	749	3	14	9	N	13					162
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					162
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					162
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					162
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					162
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					162
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	12	1	1074	3	N	2					164
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	13	1	1246	3	N	15					33
							17	9									
02	1008	N	885	-0-	-123	-0-	11	1	874	3	N	-0-					33
03	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	13	1	1081	3	N	-0-					33
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					33
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					33
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					33
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					33
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					33
09	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3			N	-0-					33
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1383	3	73	9	N	66					99
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					99
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	14	1	1242	3	N	20					119
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	620	N	588	-0-	-32	-0-	12	1	576	3	N	-0-					80
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	11	1	480	3	N	-0-					80
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	N	-0-					80
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					80
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	545	3	2	9	N	2					82
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					82
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					82
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					82
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	3			N	-0-					82
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					82
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					82
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	12	1	463	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	1	1	3108	2	N	21					140
							23	9									
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	1	1	3224	2	N	-0-					140
03	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	1	1	2956	2	N	-0-					140
04	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	2801	2	6	4	N	-0-					140
05	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2921	2	19	9	N	17					157
06	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	2725	2			N	-0-					157
07	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	2707	2			N	-0-					157
08	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2925	2			N	-0-					157
09	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	2809	2			N	-0-					157
10	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	2682	2			N	-0-					157
11	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	2766	2	8	9	N	7					164
*12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	1	1	3033	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 34,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	2991	3	193	9	N	175					220
02	3248	X	2842	-0-	-406	-0-	2842	3			N	-0-					220
03	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3144	3			N	-0-					220
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3033	3			N	-0-					220
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3269	3	34	9	N	31					251
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					251
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					251
08	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	3296	3			N	-0-					251
09	3210	X	3061	-0-	-149	-0-	3027	3	34	9	N	31					282
10	3317	X	2802	-0-	-515	-0-	2731	3	71	4	N	-0-					282
11	3180	X	2688	-0-	-492	-0-	2688	3			N	-0-					282
12	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	3050	3	139	9	N	126					408

TOTAL GAS PROD: 36,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	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-

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

01	744	N	578	-0-	-166	-0-	13	1	565	3	N	-0-					55
02	616	N	232	-0-	-384	-0-	11	1	221	3	N	-0-					55
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	13	1	883	3	N	-0-					55
							420	4									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					55
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					55
06	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	-0-					55
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					55
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					55
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	3	8	9	N	7					62
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					62
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					62
12	713	N	471	-0-	-242	-0-	13	1	447	3	N	-0-	2	5			60
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	12	1	482	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	13	1	528	3	N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,853 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	992	N	897	-0-	-95	-0-	14	1	883	3	N	-0-	4	5			190
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	12	1	862	3	N	11	186	1			15
							12	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	940	3	N	-0-					15
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					15
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	9	9	N	8					23
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					23
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					23
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	3			N	-0-					23
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	947	3	31	9	N	28					51
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					51
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					51
12	992	N	850	-0-	-142	-0-	14	1	822	3	N	1	2	5			50
							13	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	429	-0-	-36	-0-	13	1	416	3	N	-0-					8
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	3	N	-0-					8
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	N	-0-					8
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					8
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					8
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					8
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					8
08	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					8
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					8
10	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	3			N	-0-					8
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					8
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	13	1	288	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,139 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	2697	N	2391	-0-	-306	-0-	13	1	1783	3	N	-0-					82
							595	4									
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	12	1	2576	3	N	-0-					82
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	13	1	2748	3	N	-0-					82
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					82
05	2728	N	2596	-0-	-132	-0-	2596	3			N	-0-					82
06	2640	N	2371	-0-	-269	-0-	2371	3			N	-0-					82
07	2728	N	2117	-0-	-611	-0-	2117	3			N	-0-					82
08	2604	N	2170	-0-	-434	-0-	2170	3			N	-0-					82
09	2370	N	2085	-0-	-285	-0-	2085	3			N	-0-					82
10	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			N	-0-					82
11	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	1856	3			N	-0-					82
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2318	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 28,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

01	868	N	669	-0-	-199	-0-	14	1	655	3	N	-0-					92
02	784	N	582	-0-	-202	-0-	12	1	570	3	N	-0-					92
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	14	1	970	3	N	8					100
							9	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					100
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					100
06	960	N	600	-0-	-360	-0-	600	3			N	-0-	3	5			97
07	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					97
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					97
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					97
10	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	3			N	-0-					97
11	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	3			N	-0-					97
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	14	1	1363	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

01	620	N	614	-0-	-6	-0-	13	1	601	3	N	-0-					100
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	11	1	545	3	N	-0-					100
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	3	N	-0-					100
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					100
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					100
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					100
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					100
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					100
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					100
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					100
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					100
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	13	1	599	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	12	1	1125	3	N	-0-					152
02	1148	N	1142	-0-	-6	-0-	11	1	1111	3	N	18					170
							20	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	12	1	1457	3	N	-0-					170
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1360	3	43	9	N	39	191	1			18
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-	18	5			-0-
06	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	12	1	1129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	558	N	500	-0-	-58	-0-	12	1	488	3	N	-0-			97
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	11	1	428	3	N	-0-			97
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	N	-0-			97
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			97
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			97
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-			97
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	539	3	13	9	N	12			109
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-			109
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	530	3	20	9	N	18			127
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-			127
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-			127
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	12	1	535	3	N	5			132
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	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-

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	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-

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	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	912	-0-	-80	-0-	13	1	899	3	N	-0-			120
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	12	1	796	3	N	-0-			120
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	13	1	825	3	N	7			127
							8	9							
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-			127
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-			127
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	763	3	20	9	N	18			145
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			145
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			145
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	3	6	9	N	5			150
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	3			N	-0-			150
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-			150
12	1147	N	786	-0-	-361	-0-	13	1	773	3	N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 11,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	14	1	1068	3	N	-0-			-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	12	1	939	3	N	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	3	N	-0-			-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-			-0-
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	3			N	-0-			-0-
07	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-			-0-
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-			-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	920	3	373	4	N	-0-			-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-			-0-
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	14	1	951	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	434	-0-	-217	-0-	12	1	422	3	N	-0-			150
02	588	N	386	-0-	-202	-0-	11	1	375	3	N	-0-			150
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	3	N	-0-			150
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			150
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			150
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			150
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-			150
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-			150
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			N	-0-			150
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			150
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-			150
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	12	1	303	3	N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 4,853 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	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-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	13	1	638	3	N	-0-					100
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	3	N	-0-					100
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	632	3	N	15					115
							17	9									
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					115
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					115
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	616	3	17	9	N	15					130
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					130
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					130
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	617	3	24	9	N	22					152
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					152
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	633	3	9	9	N	8					160
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	13	1	625	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	127	1	3490	3	N	-0-					28
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	115	1	3045	3	N	-0-					28
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	127	1	3496	3	N	-0-					28
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	111	1	3345	3	N	-0-					28
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	114	1	3424	3	N	-0-					28
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	111	1	3319	3	N	-0-					28
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	114	1	3393	3	N	-0-					28
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	114	1	3394	3	N	-0-					28
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	111	1	3235	3	N	-0-					28
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	114	1	3334	3	N	-0-					28
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	111	1	3071	3	N	-0-					28
12	2418	X	1272	-0-	-1146	-0-	127	1	987	3	N	-0-					28
							158	4									

TOTAL GAS PROD: 39,087 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

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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	13	1	1122	3	N	-0-					35
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	12	1	888	3	N	5					40
							6	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	13	1	1124	3	N	-0-					40
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3			N	-0-					40
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					40
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					40
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1038	3	14	9	N	13					53
08	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					53
09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	960	3			N	-0-					53
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					53
11	1050	N	852	-0-	-198	-0-	852	3			N	-0-					53
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

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	527	N	509	-0-	-18	-0-	13	1	496	3	N	-0-					22
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	3	N	-0-	2	5			20
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	3	N	-0-					20
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					20
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					20
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					20
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					20
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					20
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					20
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					20
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					20
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	13	1	458	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

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	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					42
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					42
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					42
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					42
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					42
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					42
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					42
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					42
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					42
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					42
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					42
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

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	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

01	310	N	202	-0-	-108	-0-	13	1	187	3	N	2					139
							2	9									
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	12	1	170	3	N	-0-					139
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					139
							128	4									
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					139
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					139
06	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					139
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	153	3	241	4	N	-0-					139
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	74	3	127	4	N	-0-	2	5			137
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					137
10	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	3			N	-0-					137
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					137
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	13	1	174	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	N	-0-					130
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	11	1	298	3	N	-0-					130
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	N	-0-					130
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					130
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					130
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					130
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					130
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					130
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					130
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					130
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					130
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 4,213 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	13	1	1275	3	N	-0-					107
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	12	1	1143	3	N	-0-					107
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1332	3	N	-0-					107
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					107
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					107
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	2	5			105
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					105
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1445	3	44	4	N	-0-					105
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					105
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					105
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					105
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	13	1	1635	3	N	9					114
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1054	N	778	-0-	-276	-0-	13	1	765	3	N	-0-			33
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	12	1	1151	3	N	-0-			33
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	13	1	1287	3	N	4			37
							4	9							
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			37
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-			37
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1252	3	17	9	N	15			52
07	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-			52
08	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-			52
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3			N	-0-			52
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3			N	-0-			52
11	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			N	-0-			52
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	13	1	1111	3	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 14,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	496	N	17	-0-	-479	-0-	12	1	5	3	N	-0-			33
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	N	-0-			33
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	12	1	648	3	N	-0-			33
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	475	3	108	4	N	-0-			33
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			33
06	600	N	389	-0-	-211	-0-	389	3			N	-0-			33
07	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-			33
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-			33
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-			33
10	403	N	76	-0-	-327	-0-	76	3			N	-0-			33
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			33
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	3	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 4,738 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					84
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					84
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					84
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					84
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					84
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					84
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					84
08	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					84
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					84
10	217	N	77	-0-	-140	-0-	55	3	22	4	N	-0-					84
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					84
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	4	3	N	-0-					84
							253	4									

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-58	-0-	12	1	240	3	N	-0-					90
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	11	1	166	3	N	-0-					90
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	12	1	173	3	N	-0-					90
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					90
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					90
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					90
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					90
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					90
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					90
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					90
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					90
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3,367 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	14	1	1086	3	N	-0-					165
02	868	N	804	-0-	-64	-0-	12	1	792	3	N	-0-					165
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	14	1	1068	3	N	24					189
							26	9									
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	955	3	30	9	N	27	188	1			28
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					28
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	3			N	-0-					28
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1000	3	31	9	N	28					56
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					56
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					56
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	982	3	24	9	N	22					78
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	3			N	-0-					78
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	14	1	938	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 11,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1426	N	1044	-0-	-382	-0-	13	1	1031	3	N	-0-					74
02	1288	N	1137	-0-	-151	-0-	12	1	1125	3	N	-0-					74
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	13	1	1365	3	N	-0-	4	5			70
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					70
05	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					70
06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1225	3	4	9	N	4					74
07	1240	N	291	-0-	-949	-0-	104	3	187	4	N	-0-					74
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					74
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					74
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					74
11	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			N	-0-					74
12	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	13	1	1046	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	14	1	1042	3	N	-0-					174
02	1148	X	943	-0-	-205	-0-	12	1	931	3	N	-0-					174
03	1147	X	847	-0-	-300	-0-	14	1	833	3	N	-0-					174
04	1110	X	1013	-0-	-97	-0-	1013	3			N	-0-					174
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1085	3	36	9	N	33					207
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					207
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					207
08	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3			N	-0-					207
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					207
10	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					207
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					207
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	14	1	958	3	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-87	-0-	14	1	434	3	N	21					145
							23	9									
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	12	1	372	3	N	-0-					145
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	14	1	411	3	N	-0-					145
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					145
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	402	3	2	9	N	2					147
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					147
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					147
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					147
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					147
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					147
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					147
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-6	-0-	13	1	1283	3	N	-0-					38
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	12	1	1257	3	N	-0-					38
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	3	N	-0-					38
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	3			N	-0-					38
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3			N	-0-					38
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	3			N	-0-					38
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					38
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					38
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					38
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					38
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					38
12	1209	N	978	-0-	-231	-0-	13	1	965	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 14,077 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	992	3	N	-0-					20
02	980	N	822	-0-	-158	-0-	12	1	810	3	N	-0-					20
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	13	1	1019	3	N	-0-					20
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	3			N	-0-					20
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					20
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	959	3	3	9	N	3					23
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					23
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1023	3	35	4	N	-0-					23
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					23
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					23
11	1020	N	912	-0-	-108	-0-	912	3			N	-0-					23
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	13	1	974	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-377	-0-	14	1	84	3	N	-0-					59
							145	4									
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	13	1	4326	3	N	19					78
							21	9									
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	14	1	4079	3	N	-0-					78
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3655	3	21	9	N	19					97
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					97
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					97
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3444	3	42	9	N	38					135
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2704	3	429	4	N	-0-					135
09	600	X	418	-0-	-182	-0-	365	3	53	4	N	-0-					135
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3493	3	13	9	N	12					147
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					147
*12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	14	1	1485	3	N	43					190
							1211	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 36,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1664	-0-	-0-	-0-	13	1	1651	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	12	1	1294	3	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	13	1	1582	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1223	3	529	4	N	-0-					-0-
11	1620	N	877	-0-	-743	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	13	1	1043	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	526	3	N	-0-					20
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	3	N	-0-					20
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	13	1	520	3	N	-0-					20
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					20
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					20
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					20
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					20
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					20
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					20
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					20
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					20
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1019	-0-	-407	-0-	13	1	1006	3	N	-0-					57
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	12	1	1267	3	N	-0-					57
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	13	1	1397	3	N	-0-	20	5			37
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					37
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					37
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1335	3	1	9	N	1					38
07	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					38
08	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	3			N	-0-					38
09	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	3			N	-0-	10	5			28
10	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					28
11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1248	3	17	4	N	-0-					28
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	13	1	1180	3	N	5					33
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	667	-0-	-0-	-0-	14	1	653	3	N	-0-					70
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	3	N	-0-					70
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	14	1	662	3	N	-0-					70
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	627	3	132	4	N	-0-					70
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					70
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					70
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	653	3	8	9	N	7					77
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					77
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-	2	5			75
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					75
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					75
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	14	1	522	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	372	N	327	-0-	-45	-0-	14	1	313	3	N	-0-					140
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	35					175
							39	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					175
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					175
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					175
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					175
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					175
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					175
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	298	3	8	9	N	7					182
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					182
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					182
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	14	1	1064	3	N	-0-					109
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	12	1	892	3	N	-0-					109
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	14	1	1046	3	N	-0-	4	5			105
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					105
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					105
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1010	3	6	9	N	5					110
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					110
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					110
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	994	3	28	9	N	25					135
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					135
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					135
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	14	1	904	3	N	17					152
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	13	1	673	3	N	-0-					15
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	11	1	564	3	N	-0-					15
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	13	1	547	3	N	-0-					15
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					15
05	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					15
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					15
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					15
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	583	3	14	9	N	13					28
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					28
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					28
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					28
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	13	1	491	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	12	1	1142	3	N	-0-					169
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	N	25					194
							28	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	12	1	1235	3	N	-0-					194
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					194
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1204	3	20	9	N	18	194	1			18
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-	3	5			15
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					15
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					15
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1160	3	9	9	N	8					23
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					23
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					23
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	12	1	1200	3	N	32					55
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 14,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1271	N	110	-0-	-1161	-0-	12	1	98	3	N	-0-					67
02	1120	N	916	-0-	-204	-0-	11	1	905	3	N	-0-					67
03	837	N	43	-0-	-794	-0-	12	1	31	9	N	28					95
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					95
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					95
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	724	3	24	9	N	22					117
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					117
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	3			N	-0-					117
09	750	N	583	-0-	-167	-0-	493	3	90	4	N	-0-	5	5			112
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	966	3	38	4	N	-0-					112
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					112
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	12	1	922	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

01	775	N	659	-0-	-116	-0-	13	1	646	3	N	-0-					27
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	12	1	560	3	N	3					30
							3	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	N	-0-					30
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					30
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					30
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					30
07	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	3			N	-0-					30
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					30
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	3			N	-0-					30
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					30
11	870	N	462	-0-	-408	-0-	462	3			N	-0-					30
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	13	1	423	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	713	N	686	-0-	-27	-0-	13	1	673	3	N	-0-					87
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	12	1	610	3	N	-0-					87
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	N	-0-					87
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					87
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					87
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					87
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			N	-0-					87
08	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					87
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	463	3			N	-0-					87
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					87
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					87
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					18
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 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-

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					5
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					5
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-	5	5			-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	13	1	477	3	N	-0-					13
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	12	1	425	3	N	-0-					13
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	13	1	473	3	N	-0-					13
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					13
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					13
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					13
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					13
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					13
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					13
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					13
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					13
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	13	1	443	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,481 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					67
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					67
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					67
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					67
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					67
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					67
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					67
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					67
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	269	3	22	9	N	20					87
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					87
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					87
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	276	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	N	-0-					55
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	3	N	-0-					55
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	3	N	-0-					55
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					55
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					55
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					55
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					55
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					55
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					55
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					55
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					55
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	13	1	531	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,484 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	465	N	410	-0-	-55	-0-	13	1	397	3	N	-0-					53
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	12	1	379	3	N	-0-					53
03	434	N	207	-0-	-227	-0-	13	1	194	3	N	-0-					53
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	N	4					57
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					57
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					57
07	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					57
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					57
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					57
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	325	3	86	4	N	-0-					57
*11	390	N	146	-0-	-244	-0-	146	3			N	-0-					57
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	744	N	711	-0-	-33	-0-	13 19	1 9	679	3	N	17					64
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	12	1	648	3	N	-0-					64
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	13	1	715	3	N	-0-					64
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					64
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	705	3	3	9	N	3					67
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					67
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					67
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	707	3	42	9	N	38					105
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					105
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	708	3	48	9	N	44					149
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					149
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	13	1	689	3	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	489	3	N	4					12
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	12	1	432	3	N	-0-					12
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	13	1	462	3	N	-0-					12
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					12
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					12
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					12
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					12
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					12
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					12
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					12
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					12
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	489	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	N	-0-					43
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	16	1	170	3	N	-0-					43
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					43
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					43
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					43
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					43
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					43
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					43
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					43
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					43
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					43
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-948	-0-	13	1			N	-0-					72
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	12	1	1286	3	N	5					77
							6	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	13	1	838	3	N	-0-					77
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	829	3	41	4	N	-0-					77
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-	3	5			74
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					74
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					74
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					74
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-					74
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					74
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-					74
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	13	1	927	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 12,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	N	-0-					13
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	11	1	82	3	N	-0-					13
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-					13
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					13
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	79	3	52	9	N	47					60
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					60
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					60
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					60
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					60
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					60
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

01	465	N	443	-0-	-22	-0-	13	1	430	3	N	-0-					23
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	12	1	374	3	N	-0-					23
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	3	N	-0-					23
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					23
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					23
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					23
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					23
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					23
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					23
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					23
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					23
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	13	1	405	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					142
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	3			N	-0-	25	5			117
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					117
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					117
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-	3	5			114
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					114
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					114
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	631	3	14	9	N	13					127
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					127
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					127
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	578	3	3	9	N	3					130
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	13	1	589	3	N	-0-					17
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	12	1	533	3	N	-0-					17
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	601	3	N	5					22
							6	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					22
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					22
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	3	7	9	N	6					28
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					28
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					28
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					28
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					28
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					28
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	13	1	593	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	835	-0-	-157	-0-	12	1	823	3	N	-0-					57
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	11	1	858	3	N	-0-					57
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	12	1	940	3	N	-0-					57
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					57
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	921	3	14	9	N	13					70
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					70
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					70
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	924	3	17	9	N	15					85
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	3			N	-0-					85
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					85
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					85
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	12	1	913	3	N	10					95
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1023	N	90	-0-	-933	-0-	13	1	77	3	N	-0-	7	5			102
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	12	1	1053	3	N	-0-					102
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	13	1	978	3	N	-0-					102
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					102
05	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-					102
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	971	3	8	9	N	7					109
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					109
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					109
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					109
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					109
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	937	3	3	9	N	3					112
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	13	1	953	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 10,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-					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	5			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					107
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	11	1	190	3	N	-0-					107
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	13	1	318	3	N	-0-					107
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					107
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					107
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					107
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					107
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	18	5			89
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					89
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					89
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					89
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 3,668 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	558	N	126	-0-	-432	-0-	13	1	113	3	N	-0-					32
02	644	N	385	-0-	-259	-0-	12	1	373	3	N	-0-					32
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	N	-0-	2	5			30
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					30
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					30
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	478	3	8	9	N	7					37
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					37
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					37
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-					37
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					37
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					37
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	13	1	415	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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	851	-0-	-79	-0-	12	1	839	3	N	-0-					7
02	840 N	786	-0-	-54	-0-	11	1	775	3	N	-0-					7
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	12	1	854	3	N	14					21
						15	9									
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					21
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					21
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-					21
07	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					21
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					21
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					21
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					21
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					21
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	12	1	861	3	N	111					132
						122	9									

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	19	-0-	-136	-0-	12	1	7	3	N	-0-					47
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	1			N	-0-					47
03	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	1			N	-0-					47
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					47
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					47
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					47
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					47
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	170	3	9	9	N	8					55
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					55
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					55
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1	369	3	N	-0-					92
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	12	1	342	3	N	-0-					92
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	3					95
							3	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					95
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					95
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	396	3	99	9	N	90					185
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	459	3	194	4	N	-0-					185
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	408	3	54	4	N	-0-					185
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	3			N	-0-	15	5			170
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					170
11	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					170
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	281	3	N	1	27	5			144
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	14	1	1018	3	N	-0-					47
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	12	1	974	3	N	-0-					47
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	14	1	1115	3	N	5					52
							6	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					52
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					52
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1285	3	19	9	N	17					69
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					69
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					69
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	3	12	9	N	11					80
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					80
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					80
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	14	1	1271	3	N	1	2	5			79
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	13	1	740	3	N	-0-					37
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	11	1	589	3	N	22					59
							24	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	652	3	N	-0-					59
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					59
05	713	N	610	-0-	-103	-0-	585	3	25	9	N	23					82
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-					82
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					82
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					82
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					82
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					82
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					82
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	483	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	1			N	-0-					18
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	1			N	-0-					18
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					18
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	2					20
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					20
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					20
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					20
11	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	3			N	-0-					20
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	1			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1350	-0-	-76	-0-	13	1	1337	3	N	-0-					52
02	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	12	1	1130	3	N	-0-					52
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	3	N	-0-					52
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	3			N	-0-					52
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			N	-0-					52
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	3			N	-0-	4	5			48
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					48
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					48
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					48
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					48
11	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3			N	-0-					48
12	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	13	1	1227	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 15,594 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	588	-0-	-32	-0-	13	1	533	3	N	38					175
							42	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	3	N	-0-					175
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	13	1	516	3	N	-0-					175
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					175
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-	3	5			172
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					172
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					172
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-	2	5			170
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					170
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	595	3	21	9	N	19					189
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					189
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	13	1	496	3	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

01	713	N	704	-0-	-9	-0-	12	1	692	3	N	-0-					115
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	11	1	604	3	N	-0-					115
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	12	1	748	3	N	2					117
							2	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					117
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					117
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			N	-0-					117
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	3			N	-0-	2	5			115
08	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					115
09	660	N	581	-0-	-79	-0-	573	3	8	9	N	7					122
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					122
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					122
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	12	1	566	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

01	837	N	787	-0-	-50	-0-	14	1	773	3	N	-0-					27
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	12	1	713	3	N	-0-					27
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	14	1	789	3	N	-0-	27	5			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	695	3	69	4	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	811	3	36	9	N	33					33
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	770	3	18	4	N	-0-					33
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	685	3	66	4	N	-0-					33
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	743	3	2	9	N	2					35
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					35
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					35
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	14	1	628	3	N	2					37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	682	N	641	-0-	-41	-0-	13	1	628	3	N	-0-					43
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	12	1	569	3	N	-0-					43
03	744	N	648	-0-	-96	-0-	13	1	633	3	N	2					45
							2	9									
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					45
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					45
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					45
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					45
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					45
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					45
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					45
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					45
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	13	1	579	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	14	1	1230	3	N	-0-					20
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	12	1	1007	3	N	-0-					20
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	14	1	1191	3	N	-0-	12	5			8
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	3			N	-0-					8
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					8
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					8
07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1144	3	8	9	N	7					15
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-					15
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-	3	5			12
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					12
11	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					12
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	14	1	1120	3	N	5					17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	527	N	444	-0-	-83	-0-	14	1	430	3	N	-0-					99
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	12	1	440	3	N	-0-					99
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	3	N	-0-					99
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-	34	5			65
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					65
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					65
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					65
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					65
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					65
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	472	3	26	9	N	24					89
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					89
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	14	1	437	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	310	N	105	-0-	-205	-0-	13	1	92	3	N	-0-					15
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	12	1	151	3	N	-0-					15
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-					15
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					15
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					15
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					15
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					15
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					15
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					15
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					15
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					15
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	69					84
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	14	1	635	3	N	-0-					60
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	N	-0-					60
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					60
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					60
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					60
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					60
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					60
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	N	2					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	5			60
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					60
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					60
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	744	N	618	-0-	-126	-0-	13	1	605	3	N	-0-					84
02	644	N	407	-0-	-237	-0-	11	1	396	3	N	-0-					84
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	13	1	694	3	N	-0-					84
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					84
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					84
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					84
07	682	N	480	-0-	-202	-0-	466	3	14	9	N	13					97
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	454	3	24	4	N	-0-					97
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	843	3	32	4	N	-0-					97
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					97
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					97
12	775	N	664	-0-	-111	-0-	13	1	651	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1705	N	997	-0-	-708	-0-	13	1	956	3	N	-0-					222
							28	4									
02	1596	N	1491	-0-	-105	-0-	12	1	1479	3	N	-0-					222
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1791	3	N	62	190	1			94
							68	9									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					94
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					94
06	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	1671	3	73	9	N	66					160
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1563	3	56	9	N	51					211
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1651	3	84	4	N	-0-	24	5			187
09	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	1498	3			N	-0-					187
10	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	3			N	-0-					187
11	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	1058	3	280	4	N	-0-					187
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	13	1	1387	3	N	14					201
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	N	-0-					13
02	1652	N	13	-0-	-1639	-0-	12	1	1	9	N	1	2	5			12
03	1829	N	13	-0-	-1816	-0-	13	1			N	-0-					12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					12
06	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					12
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					12
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					12
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-	2	5			10
10	899	N	-0-	-0-	-899	-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: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-801	-0-	12	1	53	3	N	86	92	1			94
							95	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	11	1	921	3	N	-0-					94
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	12	1	1135	3	N	-0-					94
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					94
05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	3			N	-0-	49	5			45
06	1170	N	850	-0-	-320	-0-	850	3			N	-0-					45
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-					45
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	884	3	13	9	N	12					57
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					57
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					57
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	918	3	17	9	N	15					72
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	12	1	786	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 10,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	13	1	2499	3	N	-0-					45
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	12	1	2105	3	N	-0-					45
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	13	1	2096	3	N	32					77
							35	9									
04	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2195	3			N	-0-					77
05	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2348	3			N	-0-					77
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2178	3	36	9	N	33					110
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					110
08	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	3			N	-0-					110
09	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	2052	3	32	9	N	29					139
10	2263	N	1923	-0-	-340	-0-	1923	3			N	-0-					139
11	2220	N	1959	-0-	-261	-0-	1941	3	18	9	N	16					155
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	13	1	2165	3	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 26,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	14	1	1023	3	N	-0-					69
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	12	1	1030	3	N	-0-					69
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	14	1	1196	3	N	40					109
							70	4	44	9							
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					109
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	3	12	9	N	11					120
06	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-					120
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					120
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1153	3	28	9	N	25					145
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	3			N	-0-					145
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					145
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			N	-0-					145
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	14	1	1122	3	N	22					167
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	5			33
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					33
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	5			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: 1

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	719	-0-	-211	-0-	12	1	704	3	N	-0-					53
							3	4									
02	840	N	631	-0-	-209	-0-	11	1	620	3	N	-0-					53
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	12	1	960	3	N	-0-					53
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					53
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					53
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					53
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					53
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					53
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	3			N	-0-					53
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					53
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			N	-0-					53
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	792	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 10,323 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	1085	N	908	-0-	-177	-0-	13	1	895	3	N	-0-					124
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	12	1	874	3	N	-0-					124
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	13	1	998	3	N	11					135
							12	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					135
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	947	3	2	9	N	2					137
06	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	3			N	-0-					137
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					137
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					137
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-					137
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					137
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					137
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	13	1	855	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	992	N	860	-0-	-132	-0-	13	1	847	3	N	-0-					99
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	12	1	758	3	N	-0-					99
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	13	1	862	3	N	-0-					99
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					99
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	848	3	18	9	N	16					115
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					115
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					115
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	3	8	9	N	7					122
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					122
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					122
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	795	3	25	9	N	23					145
12	930	N	819	-0-	-111	-0-	13	1	806	3	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 10,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	* * 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
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

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					30
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					30
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					30
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					30
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					30
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-					30
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					30
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					30
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					30
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					30
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					30
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

01	961	N	881	-0-	-80	-0-	13	1	868	3	N	-0-					35
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	12	1	661	3	N	-0-					35
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	13	1	1008	3	N	-0-					35
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					35
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					35
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	3	2	9	N	2					37
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					37
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3			N	-0-					37
09	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	3			N	-0-	2	5			35
10	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	3			N	-0-					35
11	1050	N	748	-0-	-302	-0-	748	3			N	-0-					35
12	899	N	595	-0-	-304	-0-	13	1	582	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 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	837	N	826	-0-	-11	-0-	13	1	813	3	N	-0-					42
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	12	1	703	3	N	-0-	5	5			37
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	13	1	777	3	N	-0-					37
04	810	N	514	-0-	-296	-0-	514	3			N	-0-					37
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	754	3	11	9	N	10					47
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					47
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					47
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-	5	5			42
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					42
10	775	N	460	-0-	-315	-0-	460	3			N	-0-					42
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					42
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	13	1	780	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1085	N	938	-0-	-147	-0-	13	1	925	3	N	-0-					67
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	12	1	855	3	N	-0-					67
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	13	1	1163	3	N	-0-					67
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					67
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					67
06	1140	N	985	-0-	-155	-0-	985	3			N	-0-					67
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-					67
08	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	3			N	-0-					67
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					67
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					67
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					67
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	13	1	1219	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 13,999 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	248	N	161	-0-	-87	-0-	13	1	148	3	N	-0-					52
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	12	1	123	3	N	-0-					52
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					52
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					52
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					52
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					52
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					52
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-	9	5			43
09	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	3			N	-0-					43
10	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	3			N	-0-					43
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					43
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,811 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	13	1	39	3	N	-0-					13
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	11	1	11	3	N	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 74 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	3	N	-0-					53
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	12	1	361	3	N	-0-					53
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	607	3	N	-0-					53
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					53
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					53
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					53
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					53
08	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	3			N	-0-					53
09	720	N	536	-0-	-184	-0-	536	3			N	-0-					53
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					53
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					53
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

01	558	N	505	-0-	-53	-0-	13	1	492	3	N	-0-					22
02	504	N	254	-0-	-250	-0-	11	1	243	3	N	-0-					22
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	13	1	484	3	N	-0-					22
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					22
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					22
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					22
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					22
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	555	3	22	9	N	20					42
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					42
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					42
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					42
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	13	1	503	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					22
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					22
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					22
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					22
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					22
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					22
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					22
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					22
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					22
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					22
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-	2	5			20
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	13	1	1963	3	N	-0-					130
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	12	1	1467	3	N	-0-					130
03	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	13	1	1141	3	N	-0-					130
04	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	3			N	-0-					130
05	1333	N	966	-0-	-367	-0-	966	3			N	-0-					130
06	1110	N	935	-0-	-175	-0-	935	3			N	-0-					130
07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					130
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					130
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					130
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					130
11	1110	N	608	-0-	-502	-0-	608	3			N	-0-					130
12	1209	N	351	-0-	-858	-0-	13	1	325	3	N	12					142
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					112
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					112
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					112
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					112
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 24 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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	16	1	2109	3	N	-0-					97
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	14	1	2072	3	N	72					169
							79	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	16	1	2652	3	N	-0-					169
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-	59	5			110
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					110
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					110
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2544	3	2	9	N	2					112
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					112
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					112
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					112
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					112
*12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	16	1	2241	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 28,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	682	N	634	-0-	-48	-0-	12	1	622	3	N	-0-					110
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	11	1	797	3	N	-0-					110
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	12	1	655	3	N	-0-					110
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					110
05	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					110
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	556	3	108	9	N	98	180	1			28
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					28
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					28
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	609	3	64	9	N	58					86
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					86
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					86
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	12	1	619	3	N	1					87
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1433	-0-	-86	-0-	26	1	1407	3	N	-0-					11
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	24	1	1082	3	N	99					110
							109	9									
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	26	1	2490	3	N	125	199	1			36
							138	9									
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2681	3	184	9	N	167	192	1			11
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2370	3	186	9	N	169					180
06	2460	N	2101	-0-	-359	-0-	2049	3	52	9	N	47	178	1			49
07	2542	N	1990	-0-	-552	-0-	1990	3			N	-0-					49
08	2542	N	2040	-0-	-502	-0-	1865	3	175	9	N	159	187	1			21
09	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	1670	3	99	9	N	90					111
10	1984	N	1742	-0-	-242	-0-	1604	3	138	9	N	125	157	1			79
11	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	1604	3			N	-0-					79
12	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	26	1	1752	3	N	35					114
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 23,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	975	-0-	-79	-0-	82	1	334	3	N	-0-					77
							559	4									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	74	1	912	3	N	-0-	2	5			75
							148	4									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	729	3	N	-0-					75
							598	4									
04	930	N	671	-0-	-259	-0-	66	1	390	3	N	-0-					75
							215	4									
05	1271	N	672	-0-	-599	-0-	589	3	81	4	N	2					77
							2	9									
06	1350	N	596	-0-	-754	-0-	596	3			N	-0-					77
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	447	3	45	4	N	-0-					77
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-					77
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	3			N	-0-					77
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	429	3	25	4	N	-0-					77
11	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-					77
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	3			N	-0-					87
02	2072	N	1983	-0-	-89	-0-	1983	3			N	-0-					87
03	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2209	3	64	9	N	58					145
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					145
05	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	3			N	-0-					145
06	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2102	3	2	9	N	2					147
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	3			N	-0-					147
08	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	3			N	-0-					147
09	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2017	3	3	9	N	3					150
10	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	3			N	-0-					150
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					150
12	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1768	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 25,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	12	1	1261	3	N	-0-					125
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	11	1	999	3	N	-0-					125
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	12	1	1457	3	N	-0-					125
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					125
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1232	3	24	9	N	22					147
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					147
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					147
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	763	3	421	4	N	8					155
							9	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1267	3	15	4	N	-0-					155
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1061	3	621	4	N	-0-					155
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1289	3	78	9	N	71					226
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 14,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	12	1	1591	3	N	-0-					207
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	11	1	1338	3	N	-0-					207
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	12	1	1516	3	N	224	194	1			237
							246	9									
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	3			N	-0-					237
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-	200	5			37
06	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	1500	3			N	-0-					37
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					37
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	3	24	9	N	22					59
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					59
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					59
11	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1132	3	223	4	N	13					72
							14	9									
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	N	-0-					72
							1948	4									

TOTAL GAS PROD: 18,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	651	N	595	-0-	-56	-0-	12	1	583	3	N	-0-					127
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	11	1	475	3	N	-0-					127
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	12	1	582	3	N	30					157
							33	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					157
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					157
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	591	3	42	9	N	38					195
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	549	3	36	9	N	33	183	1			45
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					45
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					45
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	613	3	6	9	N	5					50
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					50
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	12	1	581	3	N	24					74
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	14	1	2216	3	N	-0-					17
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	12	1	1682	3	N	-0-					17
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	14	1	1951	3	N	-0-					17
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	3	17	9	N	15					32
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					32
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					32
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	3	1	9	N	1					33
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					33
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					33
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					33
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					33
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	14	1	1935	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 25,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. GAS LIFT (I)(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	1827	-0-	-64	-0-	13	1	1742	3	N	40					222
							28	4	44	9							
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	11	1	1869	3	N	-0-					222
03	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	13	1	2022	3	N	-0-					222
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					222
05	2263	N	1724	-0-	-539	-0-	1559	3	104	4	N	55					277
							61	9									
06	1980	N	1530	-0-	-450	-0-	1530	3			N	-0-					277
07	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	3			N	-0-					277
08	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	3			N	-0-					277
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-	42	5			235
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	3			N	-0-					235
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					235
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	13	1	1609	3	N	1	2	5			234
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	96	-0-	-1268	-0-	13	1	83	3	N	-0-					75
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	12	1	1376	3	N	-0-					75
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	13	1	1371	3	N	-0-					75
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					75
05	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			N	-0-					75
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1232	3	13	9	N	12					87
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					87
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					87
09	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					87
10	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	3			N	-0-					87
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					87
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	13	1	1072	3	N	28					115
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 13,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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. GAS LIFT (I)(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	1717	-0-	-81	-0-	13	1	1704	3	N	-0-					154
02	1596	N	1417	-0-	-179	-0-	12	1	1405	3	N	-0-					154
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	13	1	1729	3	N	-0-	104	5			50
04	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	3			N	-0-					50
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					50
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1596	3			N	-0-					50
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1619	3	127	9	N	115					165
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					165
09	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	3			N	-0-					165
10	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	3			N	-0-					165
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					165
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	13	1	1689	3	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	12	1	1662	3	N	22					70
							537	4	24	9							
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	11	1	2035	3	N	-0-					70
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	12	1	2079	3	N	-0-					70
04	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	1982	3	2	9	N	2					72
05	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	2058	3			N	-0-					72
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					72
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					72
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					72
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					72
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					72
11	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	2048	3			N	-0-					72
12	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	12	1	2146	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 25,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	12	1	1627	3	N	-0-					159
02	1764	N	1216	-0-	-548	-0-	11	1	1205	3	N	-0-					159
03	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	12	1	996	3	N	3					162
							856	4	3	9							
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	8	138	1			32
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					32
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					32
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1023	N	957	-0-	-66	-0-	14	1	943	3	N	-0-					90
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	12	1	811	3	N	-0-					90
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	14	1	658	3	N	-0-					90
							173	4									
04	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	3			N	-0-					90
05	899	N	632	-0-	-267	-0-	632	3			N	-0-					90
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	3			N	-0-					90
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					90
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					90
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					90
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					90
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					90
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	14	1	773	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,812 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	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	13	1	2554	3	N	-0-					185
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					185
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	13	1	2727	3	N	1	12	5			174
							1	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					174
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					174
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	3	24	9	N	22	181	1			15
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					15
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					15
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2338	3	17	9	N	15					30
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					30
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					30
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	13	1	2283	3	N	27					57
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 29,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	12	1	1288	3	N	-0-					57
02	1232	N	1122	-0-	-110	-0-	11	1	1111	3	N	-0-					57
03	1271	N	636	-0-	-635	-0-	12	1	624	3	N	-0-					57
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-					57
05	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			N	-0-					57
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					57
07	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-					57
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					57
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					57
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					57
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	3			N	-0-					57
12	961	N	889	-0-	-72	-0-	12	1	877	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,840 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	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	13	1	1017	3	N	-0-					59
02	1036	N	897	-0-	-139	-0-	12	1	885	3	N	-0-					59
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	13	1	1101	3	N	6					65
							7	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					65
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					65
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1039	3	8	9	N	7					72
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-					72
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-					72
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	988	3	28	9	N	25					97
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					97
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					97
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	13	1	989	3	N	27					124
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 12,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	188	3	N	-0-					15
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	11	1	141	3	N	-0-					15
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	3	N	-0-					15
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					15
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					15
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					15
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					15
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					15
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	N	2					17
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					17
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					17
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2172	-0-	-215	-0-	13	1	2159	3	N	-0-					187
02	2072	N	1892	-0-	-180	-0-	11	1	1881	3	N	-0-					187
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2377	3	N	5					192
							6	9									
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					192
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	3	22	9	N	20					212
06	2340	N	2099	-0-	-241	-0-	2099	3			N	-0-					212
07	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	3			N	-0-					212
08	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	3			N	-0-	7	5			205
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2118	3	21	9	N	19					224
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					224
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2189	3	11	9	N	10					234
12	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	13	1	1911	3	N	3	193	1	2	5	42
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1190	-0-	-298	-0-	95	1	1095	3	N	-0-					189
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	3	N	-0-					189
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	95	1	1680	3	N	-0-					189
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	79	1	1461	3	N	-0-					189
05	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	82	1	1553	3	N	42					231
							46	9									
06	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	79	1	1409	3	N	-0-					231
07	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	82	1	1433	3	N	-0-					231
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	82	1	1582	3	N	-0-	39	5			192
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	79	1	1895	3	N	38	30	5			200
							42	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	82	1	2183	3	N	-0-					200
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	79	1	1852	3	N	-0-					200
12	1984	N	1604	-0-	-380	-0-	95	1	1509	3	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 20,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1076	-0-	-71	-0-	12	1	1064	3	N	-0-					79
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	11	1	930	3	N	-0-					79
03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	12	1	1030	3	N	-0-					79
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-					79
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					79
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	3			N	-0-					79
07	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					79
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					79
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	3			N	-0-					79
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					79
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					79
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	12	1	909	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 11,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	14	1	2333	3	N	41					150
							45	9									
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	12	1	1914	3	N	-0-					150
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	14	1	2217	3	N	-0-					150
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					150
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2170	3	81	9	N	74					224
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					224
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					224
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2061	3	47	9	N	43					267
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					267
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2291	3	9	4	N	-0-					267
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2102	3	59	9	N	54					321
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	14	1	1998	3	N	-0-					321

TOTAL GAS PROD: 25,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	13	1	1567	3	N	-0-					27
02	1512	N	1444	-0-	-68	-0-	12	1	1397	3	N	32					59
							35	9									
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	13	1	1552	3	N	-0-					59
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					59
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1632	3	23	9	N	21					80
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					80
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					80
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	3			N	-0-					80
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					80
10	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			N	-0-					80
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					80
12	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	13	1	1496	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	13	1	4669	3	N	234					483
							257	9									
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	11	1	2857	3	N	316	563	1			236
							348	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	13	1	3163	3	N	92					328
							101	9									
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2929	3	118	9	N	107					435
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3102	3	187	9	N	170	139	1			466
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3051	3	98	9	N	89	187	1			368
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3114	3	45	9	N	41					409
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3272	3	47	9	N	43	191	1			261
09	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	3			N	-0-					261
10	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2698	3	272	9	N	247	191	1			317
11	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	2969	3			N	-0-					317
12	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	13	1	2787	3	N	195	180	1			332
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 39,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,534

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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	94	1	1902	3	N	-0-					149
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	85	1	2211	3	N	-0-					149
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	94	1	2174	3	N	34	176	1			7
							37	9									
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	79	1	2245	3	N	-0-					7
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	82	1	1813	3	N	-0-					7
							43	4									
06	1650	N	699	-0-	-951	-0-	79	1	620	3	N	-0-					7
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2171	3	N	10					17
							11	9									
08	1705	X	1672	-0-	-33	-0-	82	1	1590	3	N	-0-					17
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	79	1	2536	3	N	26					43
							29	9									
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	82	1	2576	3	N	-0-					43
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	79	1	2688	3	N	-0-					43
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	94	1	2425	3	N	34					77
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 26,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	13	1	1590	3	N	-0-					10
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	11	1	1093	3	N	-0-					10
03	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	13	1	1385	3	N	-0-					10
04	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	1271	3			N	-0-					10
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					10
06	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3			N	-0-					10
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-					10
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					10
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					10
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					10
11	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	3			N	-0-					10
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	13	1	1155	3	N	-0-					10
							34	4									

TOTAL GAS PROD: 15,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	811	-0-	-646	-0-	14	1	783	3	N	13					77
							14	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	12	1	1269	3	N	-0-					77
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	14	1	1438	3	N	-0-					77
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					77
05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					77
06	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	3			N	-0-					77
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					77
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	9	N	2					79
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					79
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1458	3	115	4	N	-0-					79
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					79
12	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	14	1	1365	3	N	-0-	4	5			75

TOTAL GAS PROD: 16,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	874	-0-	-180	-0-	13	1	857	2	N	4					154
							4	9									
02	952	X	12	-0-	-940	-0-	12	1			N	-0-					154
03	1054	X	39	-0-	-1015	-0-	13	1	26	2	N	-0-					154
04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	55	1	1244	2	N	3					157
							3	9									
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	82	1	4509	2	N	10					167
							11	9									
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	79	1	3742	2	N	12					179
							13	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	82	1	4323	2	N	11					190
							12	9									
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	82	1	3796	2	N	-0-	190	5			-0-
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	79	1	3699	2	N	208	117	1			91
							229	9									
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	82	1	3532	2	N	-0-					91
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	79	1	2509	2	N	39					130
							43	9									
*12	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	95	1	2360	2	N	7					137
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

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

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	930	N	573	-0-	-357	-0-	12	1	561	3	N	-0-					110
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	11	1	1905	3	N	-0-					110
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	12	1	1873	3	N	7					117
							8	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					117
05	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	1635	3			N	-0-					117
06	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1538	3	68	9	N	62					179
07	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	3			N	-0-					179
08	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-					179
09	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	1491	3	12	9	N	11					190
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					190
11	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1450	3			N	-0-					190
12	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	12	1	1383	3	N	35					225
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 18,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	27	-0-	-996	-0-	13	1	14	9	N	13					92
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	12	1	749	3	N	-0-					92
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	13	1	1404	3	N	-0-					92
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	3	11	9	N	10					102
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					102
06	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	1002	3			N	-0-					102
07	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3			N	-0-					102
08	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	3			N	-0-					102
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	3			N	-0-					102
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					102
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					102
12	992	N	892	-0-	-100	-0-	13	1	879	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	12	1	1294	3	N	-0-					12
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	11	1	1020	3	N	-0-					12
03	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	12	1	1151	3	N	-0-					12
04	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	1114	3			N	-0-					12
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					12
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					12
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					12
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					12
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1069	3	119	9	N	108					120
10	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					120
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					120
12	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	12	1	998	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 13,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	13	1	2093	3	N	-0-					84
02	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	11	1	1915	3	N	-0-					84
03	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	13	1	2152	3	N	-0-					84
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2048	3	25	9	N	23					107
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2045	3			N	-0-					107
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					107
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					107
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					107
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					107
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2239	3	35	9	N	32					139
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					139
12	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	13	1	2233	3	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 25,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2046	N	1158	-0-	-888	-0-	13	1	1145	3	N	-0-					84
02	1624	N	1334	-0-	-290	-0-	12	1	1322	3	N	-0-					84
03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	13	1	1557	3	N	-0-					84
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	4	N	-0-					84
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1618	3	36	9	N	33					117
06	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	1395	3			N	-0-					117
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					117
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-					117
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1456	3	13	9	N	12					129
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					129
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					129
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	13	1	1702	3	N	13					142
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1860	X	631	-0-	-1229	-0-	13	1	411	3	N	-0-					60
							207	4									
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	12	1	2262	3	N	-0-					60
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	13	1	2813	3	N	-0-					60
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					60
05	1860	X	1713	-0-	-147	-0-	1476	3	207	4	N	27					87
							30	9									
06	1800	N	1201	-0-	-599	-0-	1201	3			N	-0-					87
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					87
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1746	3	8	9	N	7					94
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					94
10	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	3			N	-0-					94
11	1710	N	927	-0-	-783	-0-	921	3	6	9	N	5					99
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	13	1	1866	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 21,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	1040	3			N	-0-					74
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1376	3	12	9	N	11					85
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					85
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					85
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1658	3	10	4	N	19					104
							21	9									
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	3			N	-0-					104
07	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-					104
08	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	3			N	-0-	9	5			95
09	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1454	3	22	9	N	20					115
10	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1464	3	8	9	N	7					122
11	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1375	3	2	9	N	2					124
12	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 17,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	13	1	1065	3	N	-0-					22
02	1064	N	949	-0-	-115	-0-	12	1	937	3	N	-0-					22
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	13	1	1073	3	N	-0-					22
							175	4									
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	3			N	-0-					22
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-	5	5			17
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					17
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					17
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					17
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1127	3	72	4	N	-0-					17
10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					17
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					17
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

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

01	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	13	1	1124	3	N	-0-					169
02	1288	N	1036	-0-	-252	-0-	11	1	1008	3	N	15					184
							17	9									
03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	13	1	1219	3	N	-0-					184
							56	4									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					184
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	3	3	9	N	3					187
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3			N	-0-					187
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					187
08	1271	N	683	-0-	-588	-0-	652	3	31	9	N	28	192	1			23
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1244	3	67	4	N	-0-					23
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-	23	5			-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	959	3	101	4	N	-0-					-0-
12	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	13	1	1173	3	N	-0-					-0-
							80	4									

TOTAL GAS PROD: 13,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

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	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3122	3			N	-0-					97
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					97
03	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					97
04	3390	X	3250	-0-	-140	-0-	3217	3	33	9	N	30					127
05	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	3282	3			N	-0-					127
06	3480	X	3150	-0-	-330	-0-	3150	3			N	-0-					127
07	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	3207	3	22	9	N	20					147
08	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	3			N	-0-					147
09	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	3122	3	33	9	N	30					177
10	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	3232	3			N	-0-					177
11	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	3145	3			N	-0-					177
12	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	3249	3	28	9	N	25					202

TOTAL GAS PROD: 38,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1359	-0-	-377	-0-	13	1	1346	3	N	-0-					84
02	1568	N	1516	-0-	-52	-0-	11	1	1505	3	N	-0-					84
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	13	1	1769	3	N	-0-					84
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					84
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					84
06	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					84
07	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					84
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					84
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					84
10	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	3			N	-0-					84
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					84
12	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	13	1	1621	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 19,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

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-

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. 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-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

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	2294	N	1459	-0-		-835	-0-	14 61	1 9	1384	3	N	55					189
02	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	12 2	1 9	1714	3	N	2	151	1			40
03	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-	14	1	2362	3	N	-0-					40
04	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	2192	3			N	-0-					40
05	2077	N	1643	-0-		-434	-0-	1588	3	55	9	N	50					90
06	2340	N	1502	-0-		-838	-0-	1478	3	24	9	N	22					112
07	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-	2466	3	36	9	N	33					145
08	2268	N	2268	-0-		-0-	-0-	2224	3	44	9	N	40					185
09	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	2080	3	77	9	N	70	154	1			101
10	2511	N	2066	-0-		-445	-0-	2066	3			N	-0-	6	5			95
11	2190	N	1679	-0-		-511	-0-	1668	3	11	9	N	10					105
12	2232	N	1994	-0-		-238	-0-	14	1	1980	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 23,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

01	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					47
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					47
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					47
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					47
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	447	3	42	9	N	38					85
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					85
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					85
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	432	3	41	9	N	37					122
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					122
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					122
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	432	3	9	9	N	8					130
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	127	1	2929	2	N	5					129
							6	9									
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	115	1	3374	2	N	-0-					129
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	127	1	3574	2	N	-0-					129
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	111	1	3217	2	N	53					182
							58	9									
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	114	1	3505	2	N	10					192
							11	9									
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	111	1	3342	2	N	-0-					192
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	114	1	3537	2	N	-0-					192
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	114	1	2928	2	N	187	187	1			192
							206	9									
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	111	1	3479	2	N	-0-					192
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	114	1	3084	2	N	-0-	160	5			32
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	111	1	2916	2	N	-0-					32
*12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	127	1	3338	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 40,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					72
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					72
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					72
04	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2148	3			N	-0-					72
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	3			N	-0-					72
06	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2069	3			N	-0-					72
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2107	3			N	-0-					72
08	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	2046	3			N	-0-	72	5			-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2025	3	79	9	N	72					72
10	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	3			N	-0-					72
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	3			N	-0-					72
12	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 25,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1271	N	980	-0-	-291	-0-	13	1	967	3	N	-0-					90
02	1008	N	855	-0-	-153	-0-	11	1	844	3	N	-0-					90
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	13	1	1133	3	N	-0-	3	5			87
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					87
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					87
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-					87
07	1116	N	592	-0-	-524	-0-	592	3			N	-0-					87
08	1116	N	576	-0-	-540	-0-	246	3	330	4	N	-0-					87
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					87
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					87
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					87
12	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	13	1	1183	3	N	8					95
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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	615	-0-	-377	-0-	13	1	602	3	N	-0-					57
02	840	N	670	-0-	-170	-0-	12	1	636	3	N	20					77
							22	9									
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	13	1	888	3	N	-0-					77
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					77
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1085	3	30	9	N	27					104
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					104
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					104
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1067	3	7	9	N	6					110
09	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	3			N	-0-					110
10	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					110
11	1050	N	826	-0-	-224	-0-	822	3	4	9	N	4					114
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	13	1	842	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 11,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1085	N	966	-0-	-119	-0-	13	1	953	3	N	-0-					114
02	1148	N	843	-0-	-305	-0-	11	1	832	3	N	-0-					114
03	1085	N	951	-0-	-134	-0-	13	1	909	3	N	26					140
							29	9									
04	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					140
05	992	N	585	-0-	-407	-0-	585	3			N	-0-					140
06	900	N	505	-0-	-395	-0-	505	3			N	-0-					140
07	837	N	478	-0-	-359	-0-	472	3	6	9	N	5					145
08	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	3			N	-0-					145
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	775	3	395	4	N	-0-					145
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-	3	5			142
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					142
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	13	1	1237	3	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	12	1	1125	3	N	-0-					185
02	1176	N	1010	-0-	-166	-0-	11	1	999	3	N	-0-					185
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	12	1	1097	3	N	-0-					185
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	3			N	-0-					185
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					185
06	1080	N	763	-0-	-317	-0-	763	3			N	-0-					185
07	1054	N	236	-0-	-818	-0-	138	3	98	9	N	89					274
08	1054	N	240	-0-	-814	-0-	189	3	51	9	N	46	181	1			139
09	750	N	260	-0-	-490	-0-	185	3	75	9	N	68					207
10	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3			N	-0-					207
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					207
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	12	1	1167	3	N	2					209
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	898	-0-	-621	-0-	13	1	368	3	N	13					55
							503	4	14	9							
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	N	-0-					55
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	13	1	1812	3	N	-0-					55
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					55
05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-					55
06	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1605	3			N	-0-					55
07	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1239	3	378	4	N	-0-					55
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1558	3	251	4	N	-0-	33	5			22
09	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1530	3	25	9	N	23					45
10	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1448	3	23	4	N	-0-					45
11	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	1453	3	22	9	N	20					65
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	13	1	1481	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 18,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	13	1	1627	3	N	-0-					80
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	12	1	1241	3	N	-0-					80
03	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	13	1	1096	3	N	-0-					80
04	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1053	3	8	9	N	7					87
05	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1073	3			N	-0-					87
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					87
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1069	3	44	9	N	40					127
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					127
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					127
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	3	13	9	N	12					139
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					139
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	13	1	1692	3	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 14,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	13	1	1499	3	N	-0-					43
02	1120	N	977	-0-	-143	-0-	11	1	966	3	N	-0-					43
03	1612	N	918	-0-	-694	-0-	13	1	905	3	N	-0-					43
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1361	3			N	-0-					43
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	N	2					45
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					45
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					45
08	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	3			N	-0-					45
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					45
10	1488	N	867	-0-	-621	-0-	867	3			N	-0-					45
11	960	N	732	-0-	-228	-0-	732	3			N	-0-					45
12	1333	N	730	-0-	-603	-0-	13	1	717	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	930	N	364	-0-	-566	-0-	13	1	351	3	N	-0-					10
02	868	N	301	-0-	-567	-0-	12	1	289	3	N	-0-					10
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	13	1	1455	3	N	-0-					10
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	992	3	158	4	N	-0-					10
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					10
06	1410	N	721	-0-	-689	-0-	721	3			N	-0-					10
07	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949	3			N	-0-					10
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					10
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					10
10	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					10
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	220	3	525	4	N	-0-					10
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	13	1	840	3	N	-0-					10
							343	4									

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					60
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-	28	5			32
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					32
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					32
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2126	3	42	9	N	38					70
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					70
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					70
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-	5	5			65
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					65
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					65
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					65
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	13	1	1520	3	N	-0-					74
02	1372	N	1361	-0-	-11	-0-	11	1	1343	3	N	6					80
							7	9									
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	13	1	1478	3	N	-0-					80
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1397	3	149	4	N	-0-					80
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1521	3	17	9	N	15					95
06	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			N	-0-					95
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	3			N	-0-					95
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					95
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					95
10	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					95
11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1316	3	4	9	N	4					99
12	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	13	1	1285	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 17,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	12	1	3399	3	N	57					95
							11	4	63	9							
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	11	1	3255	3	N	-0-					95
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	12	1	4908	3	N	131					226
							144	9									
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4381	3	56	4	N	-0-					226
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3618	3	126	4	N	-0-					226
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					226
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3548	3	12	4	N	81					307
							89	9									
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3327	3	29	4	N	-0-					307
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3350	3	15	4	N	14					321
							15	9									
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					321
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					321
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	12	1	3261	3	N	-0-					321

TOTAL GAS PROD: 43,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	846	-0-	-270	-0-	13	1	833	3	N	-0-					110
02	1008	N	717	-0-	-291	-0-	11	1	706	3	N	-0-					110
03	930	N	739	-0-	-191	-0-	13	1	726	3	N	-0-					110
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			N	-0-					110
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1069	3	10	9	N	9					119
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					119
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					119
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	3	7	9	N	6					125
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1153	3	19	9	N	17					142
10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					142
11	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			N	-0-					142
12	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	13	1	1059	3	N	2					144
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	13	1	1743	3	N	-0-					64
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	12	1	1697	3	N	-0-					64
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	13	1	1725	3	N	-0-					64
04	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	3			N	-0-					64
05	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	1649	3			N	-0-					64
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	3			N	-0-					64
07	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617	3			N	-0-					64
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					64
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1541	3			N	-0-					64
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					64
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					64
12	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	13	1	1474	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 19,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	13	1	1069	3	N	-0-					45
02	1204	N	876	-0-	-328	-0-	11	1	865	3	N	-0-					45
03	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	13	1	1012	3	N	-0-					45
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-					45
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					45
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					45
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					45
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1079	3	52	4	N	-0-					45
09	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3			N	-0-					45
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					45
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					45
12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	13	1	1049	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					43
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					43
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					43
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					43
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					43
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					43
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					43
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					43
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					43
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					43
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					43
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,217 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	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	3			N	-0-					30
02	2324	N	2249	-0-	-75	-0-	2249	3			N	-0-					30
03	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	2496	3			N	-0-					30
04	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	2387	3			N	-0-					30
05	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	3			N	-0-					30
06	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	2368	3			N	-0-					30
07	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2451	3			N	-0-					30
08	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	2439	3			N	-0-					30
09	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2341	3	3	9	N	3					33
10	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	2369	3			N	-0-					33
11	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2232	3	15	4	N	-0-					33
*12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2643	3	11	9	N	10					43

TOTAL GAS PROD: 28,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	14	1	2318	3	N	-0-					149
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	12	1	2126	3	N	-0-					149
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	14	1	2514	3	N	-0-	44	5			105
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					105
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					105
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2292	3	10	9	N	9					114
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					114
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					114
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2268	3	9	9	N	8					122
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					122
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					122
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	14	1	2295	3	N	-0-	17	5			105

TOTAL GAS PROD: 28,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2604	N	1416	-0-	-1188	-0-	13	1	1387	3	N	-0-					99
							16	4									
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	11	1	2524	3	N	-0-					99
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	13	1	2685	3	N	-0-	4	5			95
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					95
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					95
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-	18	5			77
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					77
08	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	2420	3			N	-0-					77
09	2520	N	2284	-0-	-236	-0-	2278	3	6	9	N	5					82
10	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	3			N	-0-					82
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					82
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	13	1	2608	3	N	7					89
							10	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 29,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	1			N	-0-					17
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	1			N	-0-					17
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					17
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					17
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					17
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	262	3	37	4	N	-0-					17
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					17
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					17
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					17
11	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	3			N	-0-					17
12	341	N	53	-0-	-288	-0-	13	1	40	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	13	1	2793	3	N	-0-					45
02	2772	X	2343	-0-	-429	-0-	12	1	2331	3	N	-0-					45
03	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	13	1	2865	3	N	132					177
							145	9									
04	2760	N	2700	-0-	-60	-0-	2688	3	12	4	N	-0-					177
05	2883	N	2505	-0-	-378	-0-	2505	3			N	-0-					177
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2782	3	101	9	N	92					269
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2817	3	28	9	N	25	187	1			107
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					107
09	3000	N	3098	-0-	98	98	2969	3	17	4	N	102					209
							112	9									
10	2918	N	2820	-0-	-98	-0-	2820	3			N	-0-					209
11	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					209
*12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	13	1	3062	3	N	33	186	1			56
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 33,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	4030	X	3450	-0-	-580	-0-	127	1	3323	3	N	-0-					184
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	114	1	3387	3	N	40					224
							44	9									
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	127	1	3818	3	N	-0-					224
04	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	111	1	3475	3	N	-0-					224
05	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	114	1	3377	3	N	-0-					224
06	3810	X	2863	-0-	-947	-0-	111	1	2730	3	N	20					244
							22	9									
07	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	114	1	3654	3	N	-0-					244
08	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	114	1	3284	3	N	-0-					244
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	111	1	3547	3	N	10					254
							11	9									
10	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	114	1	3407	3	N	-0-					254
11	3660	X	2732	-0-	-928	-0-	111	1	2621	3	N	-0-					254
12	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	127	1	3411	3	N	25					279
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 41,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					57
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					57
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					57
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					57
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	13	1	2049	3	N	-0-					23
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	11	1	1739	3	N	-0-					23
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	13	1	1424	3	N	-0-					23
							596	4									
04	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	1869	3			N	-0-					23
05	1953	N	1701	-0-	-252	-0-	1560	3	141	4	N	-0-					23
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					23
07	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	3			N	-0-					23
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					23
09	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	1675	3			N	-0-					23
10	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	1629	3			N	-0-					23
11	1740	N	1335	-0-	-405	-0-	1335	3			N	-0-					23
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	13	1	1910	3	N	-0-					23
							431	4									

TOTAL GAS PROD: 22,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 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-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

01	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	13	1	1840	3	N	-0-					210
02	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	12	1	1635	3	N	41	182	1			69
							45	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	13	1	1986	3	N	-0-					69
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					69
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1922	3	55	9	N	50					119
06	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1868	3			N	-0-					119
07	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					119
08	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1894	3	9	9	N	8					127
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1798	3	24	9	N	22					149
10	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1845	3			N	-0-					149
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1841	3	47	9	N	43					192
12	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	13	1	1810	3	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 22,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	13	1	2493	3	N	-0-					10
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	12	1	3141	3	N	-0-					10
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	13	1	3374	3	N	-0-					10
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2453	3	361	4	N	-0-					10
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					10
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					10
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					10
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3226	3	81	4	N	-0-	2	5			8
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3043	3	34	4	N	2					10
							2	9									
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					10
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					10
*12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	13	1	3108	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 37,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					37
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3858	3	94	9	N	85					122
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					122
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					122
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4248	3	53	9	N	48					170
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					170
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					170
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					170
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5201	3	70	9	N	64					234
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					234
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					234
*12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4128	3	248	9	N	225	183	1			276

TOTAL GAS PROD: 52,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	163	1	2804	3	N	-0-					52
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	148	1	2773	3	N	-0-					52
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	163	1	2800	3	N	29					81
							32	9									
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	158	1	2814	3	N	-0-					81
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	163	1	3497	3	N	-0-					81
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	158	1	3600	3	N	30					111
							33	9									
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	163	1	3473	3	N	-0-					111
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	163	1	3051	3	N	-0-					111
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	158	1	3044	3	N	36					147
							40	9									
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	163	1	3107	3	N	-0-					147
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	158	1	3007	3	N	-0-					147
*12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	163	1	2952	3	N	22					169
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 38,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	3			N	-0-					160
02	1400	N	1234	-0-	-166	-0-	1212	3	22	9	N	20					180
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			N	-0-					180
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	3			N	-0-					180
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					180
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1363	3	19	9	N	17					197
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					197
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					197
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1353	3	30	9	N	27					224
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					224
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3			N	-0-					224
12	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1334	3	57	9	N	52					276

TOTAL GAS PROD: 16,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

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

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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	13	1	2399	3	N	-0-					40
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	12	1	2100	3	N	-0-					40
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	13	1	2303	3	N	8					48
							9	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					48
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					48
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	3	6	9	N	5					53
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					53
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					53
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	3	4	9	N	4					57
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					57
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					57
12	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	13	1	2015	3	N	7					64
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-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-					202
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

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 #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	3	N	-0-					18
02	616	N	430	-0-	-186	-0-	11	1	419	3	N	-0-	3	5			15
03	527	N	291	-0-	-236	-0-	13	1	278	3	N	-0-					15
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	528	3	59	4	N	-0-					15
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	835	3	155	4	N	-0-	2	5			13
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					13
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					13
08	682	N	549	-0-	-133	-0-	548	3	1	9	N	1	2	5			12
09	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	3			N	-0-					12
10	682	N	304	-0-	-378	-0-	304	3			N	-0-					12
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					12
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	5			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	14	1	3585	3	N	-0-					113
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	13	1	3475	3	N	-0-					113
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	14	1	3490	3	N	397	372	1			138
							437	9									
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4201	3	19	9	N	17					155
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	135	1	4009	3	N	-0-					155
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	131	1	3554	3	N	125	194	1			86
							138	9									
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	135	1	3938	3	N	99					185
							109	9									
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	135	1	3724	3	N	-0-					185
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	131	1	3191	3	N	120					305
							132	9									
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	135	1	3677	3	N	-0-					305
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	131	1	3653	3	N	-0-					305
*12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	149	1	3348	3	N	206	361	1			150
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 46,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

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	2914	X	1663	-0-	-1251	-0-	127	1	1536	3	N	-0-					38
02	2632	X	2404	-0-	-228	-0-	114	1	2290	3	N	-0-					38
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	127	1	3333	3	N	-0-					38
04	2820	X	2502	-0-	-318	-0-	111	1	2391	3	N	-0-					38
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	114	1	3949	3	N	-0-					38
06	2820	X	2207	-0-	-613	-0-	111	1	2096	3	N	-0-					38
07	2914	X	1874	-0-	-1040	-0-	114	1	1760	3	N	-0-					38
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	114	1	3877	3	N	1	22	5			17
							1	9									
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	111	1	3935	3	N	21					38
							23	9									
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	114	1	3845	3	N	199					237
							219	9									
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	111	1	4217	3	N	30					267
							33	9									
*12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	127	1	3657	3	N	24	191	1			100
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 38,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	N	-0-					69
02	2744	N	2019	-0-	-725	-0-	12	1	2007	3	N	-0-					69
03	2945	N	2118	-0-	-827	-0-	13	1	2105	3	N	-0-					69
04	2670	N	1875	-0-	-795	-0-	1875	3			N	-0-					69
05	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	1954	3	36	9	N	33					102
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					102
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					102
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-	62	5			40
09	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	1971	3	68	9	N	62					102
10	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	1872	3			N	-0-					102
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2186	3	97	4	N	-0-					102
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	13	1	2183	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 25,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	13	1	3197	3	N	-0-					52
02	2856	X	2714	-0-	-142	-0-	12	1	2694	3	N	7					59
							8	9									
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	13	1	3330	3	N	-0-					59
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					59
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-	2	5			57
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					57
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					57
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3					60
09	3060	X	3007	-0-	-53	-0-	3007	3			N	-0-					60
10	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	3074	3	6	9	N	5					65
11	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	2934	3			N	-0-					65
12	3162	X	2943	-0-	-219	-0-	13	1	2930	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 37,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	13	1	3205	3	N	-0-					236
02	3164	X	2904	-0-	-260	-0-	11	1	2893	3	N	-0-	22	5			214
03	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	13	1	3176	3	N	-0-					214
							33	4									
04	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	3			N	-0-					214
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3207	3	424	9	N	385	191	1			408
06	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	3098	3			N	-0-					408
07	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3			N	-0-					408
08	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	3135	3	20	9	N	18					426
09	3420	X	3047	-0-	-373	-0-	3047	3			N	-0-					426
10	3534	X	3127	-0-	-407	-0-	3127	3			N	-0-					426
11	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	3019	3			N	-0-					426
*12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	13	1	3087	3	N	70	349	1			147
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 37,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	13	1	1945	3	N	-0-					99
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	12	1	1709	3	N	8					107
							9	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	13	1	1912	3	N	-0-					107
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					107
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-	37	5			70
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					70
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					70
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-	37	5			33
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	497	3	967	4	N	71					104
							78	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1919	3	7	9	N	6					110
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					110
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	13	1	1768	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 22,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	27	1	1949	3	N	-0-					192
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	24	1	1963	3	N	-0-					192
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	27	1	2057	3	N	-0-	18	5			174
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					174
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					174
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					174
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					174
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					174
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1918	3	52	9	N	47					221
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					221
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					221
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	27	1	1936	3	N	21					242
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	12	1	3501	3	N	235					272
							259	9									
02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	11	1	3212	3	N	164	371	1			65
							180	9									
03	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	12	1	3448	3	N	129					194
							142	9									
04	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	3322	3	8	9	N	7	164	1			37
05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	3			N	-0-					37
06	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3306	3	218	9	N	198	178	1			57
07	3782	X	3522	-0-	-260	-0-	3379	3	143	9	N	130					187
08	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	3329	3	46	9	N	42	191	1			38
09	3510	X	3404	-0-	-106	-0-	3253	3	151	9	N	137					175
10	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	3308	3	211	9	N	192	191	1			176
11	3510	X	3039	-0-	-471	-0-	2956	3	83	9	N	75	203	1			48
12	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	12	1	2863	3	N	309					357
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 41,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1612	N	233	-0-	-1379	-0-	231	3	2	9	N	2	198	1	40	5	25
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					25
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					25
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1518	3	46	9	N	42					67
05	2108	N	1571	-0-	-537	-0-	1571	3			N	-0-					67
06	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	1510	3			N	-0-					67
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1478	3	11	4	N	107					174
							118	9									
08	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	3			N	-0-					174
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					174
10	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1461	3	47	9	N	43					217
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	3			N	-0-					217
12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1405	3	24	9	N	22					239

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	28	1	1532	3	N	-0-					189
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	25	1	1658	3	N	218	193	1			214
							240	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	28	1	1966	3	N	-0-					214
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1698	3	162	9	N	147					361
05	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	135	1	1660	3	N	34	187	1			208
							37	9									
06	1920	N	1661	-0-	-259	-0-	131	1	1530	3	N	-0-					208
07	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	135	1	1623	3	N	114	183	1			139
							125	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	135	1	1758	3	N	57					196
							63	9									
09	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	131	1	1292	3	N	70					266
							77	9									
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	135	1	1732	3	N	84					350
							92	9									
*11	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	131	1	1656	3	N	65	191	1			224
							72	9									
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	163	1	1688	3	N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 21,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1509	3	N	-0-					84
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	11	1	2646	3	N	26					110
							29	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	12	1	2266	3	N	-0-	20	5			90
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					90
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	377	1	1657	3	N	-0-					90
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	364	1	1233	3	N	22					112
							24	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	377	1	1042	3	N	-0-					112
08	3100	N	3347	-0-	247	247	377	1	2970	3	N	-0-					112
09	2762	N	2515	-0-	-247	-0-	364	1	2151	3	N	-0-					112
10	3100	N	3126	-0-	26	26	377	1	2749	3	N	-0-					112
11	2876	X	2850	-0-	-26	-0-	364	1	2486	3	N	-0-					112
*12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	389	1	1945	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 27,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	177	1	3713	3	N	-0-					107
							12	4									
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	160	1	3845	3	N	-0-					107
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	177	1	4612	3	N	-0-					107
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	158	1	4365	3	N	-0-	2	5			105
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	163	1	4665	3	N	1	17	5			89
							1	9									
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	158	1	4400	3	N	-0-					89
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	163	1	4363	3	N	-0-					89
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	163	1	4356	3	N	-0-	36	5			53
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	158	1	4156	3	N	29					82
							32	9									
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	163	1	3731	3	N	-0-					82
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	158	1	3719	3	N	-0-					82
*12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	177	1	3751	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 51,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	12	1	975	3	N	303	375	1			369
							333	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	11	1	1044	3	N	-0-					369
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	12	1	1162	3	N	132	190	1			311
							145	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-	35	5			276
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					276
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	171	1	1072	3	N	-0-					276
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	177	1	1082	3	N	321	357	1			240
							353	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	177	1	1075	3	N	-0-					240
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	171	1	854	3	N	-0-					240
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	177	1	810	3	N	273	190	1			323
							300	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	171	1	868	3	N	-0-					323
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	189	1	862	3	N	-0-	75	5			248

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

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	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	107	1	2069	3	N	-0-	40	5			204
02	2240	X	1692	-0-	-548	-0-	96	1	1596	3	N	-0-					204
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	107	1	2470	3	N	-0-					204
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	79	1	2358	3	N	-0-					204
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	259	1	2432	3	N	-0-	4	5			200
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	251	1	2997	3	N	7					207
							8	9									
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	259	1	2791	3	N	-0-					207
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	259	1	3478	3	N	-0-	52	5			155
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	251	1	4611	3	N	-0-					155
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	259	1	3784	3	N	108	198	1			65
							119	9									
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	251	1	2122	3	N	207					272
							228	9									
*12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	284	1	2493	3	N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 36,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1240	N	609	-0-	-631	-0-	27	1	560	3	N	20					156
							22	9									
02	1176	N	482	-0-	-694	-0-	24	1	458	3	N	-0-					156
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	27	1	822	3	N	-0-					156
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					156
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1721	3	88	9	N	80	195	1			41
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					41
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	N	7					48
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	151	1	2146	3	N	64					112
							70	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	146	1	1849	3	N	51					163
							56	9									
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	3	N	30					193
							33	9									
*11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	146	1	2288	3	N	35	191	1			37
							39	9									
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	178	1	2228	3	N	87					124
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 19,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	372	N	361	-0-	-11	-0-	14	1	347	3	N	-0-					30
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	N	-0-					30
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	N	-0-					30
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					30
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	671	3	83	9	N	75					105
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	505	3	105	9	N	95					200
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					200
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					200
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	385	3	37	9	N	34	192	1			42
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					42
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					42
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	401	3	N	42					84
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	1219	151474	15	1	1204	3	N	-0-					17
02	SWR	10	1315	-0-	1315	152789	14	1	1283	3	N	16					33
							18	9									
03	SWR	10	1314	-0-	1314	154103	15	1	1299	3	N	-0-					33
04	SWR	10	1196	-0-	1196	155299	1196	3			N	-0-					33
05	SWR	10	1107	-0-	1107	156406	1107	3			N	-0-					33
06	SWR	10	1087	-0-	1087	157493	1087	3			N	-0-					33
07	SWR	10	1128	-0-	1128	158621	1128	3			N	-0-					33
08	SWR	10	1346	-0-	1346	159967	1324	3	22	4	N	-0-					33
09	SWR	10	1420	-0-	1420	161387	1420	3			N	-0-					33
10	SWR	10	1382	-0-	1382	162769	1382	3			N	-0-					33
11	SWR	10	1278	-0-	1278	164047	1248	3	30	9	N	27					60
12	SWR	10	1227	-0-	1227	165274	15	1	1212	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		951	-0-	-227	-0-	12	1	939	3	N	-0-					157
02	1064	N		999	-0-	-65	-0-	11	1	988	3	N	-0-					157
03	1248	N		1248	-0-	-0-	-0-	12	1	1201	3	N	32					189
								35	9									
04	1152	N		1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					189
05	1185	N		1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					189
06	1155	N		1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					189
07	1204	N		1204	-0-	-0-	-0-	1203	3	1	9	N	1					190
08	1182	N		1182	-0-	-0-	-0-	1174	3	8	9	N	7					197
09	1150	N		1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-	187	1			10
10	1178	N		1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					10
11	1140	N		1127	-0-	-13	-0-	1127	3			N	-0-					10
*12	1190	N		1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1158	3	N	18					28
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		18214	-0-	-2556	-0-	58	1	18051	2	N	95	180	1			15
								105	9									
02	18396	X		15676	-0-	-2720	-0-	53	1	15463	2	N	145					160
								160	9									
03	19809	X		17250	-0-	-2559	-0-	58	1	17191	2	N	1	74	5			87
								1	9									
04	18270	X		16284	-0-	-1986	-0-	45	1	16239	2	N	-0-					87
05	18631	X		16624	-0-	-2007	-0-	46	1	16531	2	N	43					130
								47	9									
06	17640	X		15207	-0-	-2433	-0-	45	1	15162	2	N	-0-					130
07	17360	X		15217	-0-	-2143	-0-	46	1	15106	2	N	59	166	1			23
								65	9									
08	17236	X		14913	-0-	-2323	-0-	46	1	14867	2	N	-0-					23
09	16290	X		14171	-0-	-2119	-0-	45	1	14126	2	N	-0-					23
10	16616	X		14092	-0-	-2524	-0-	46	1	14046	2	N	-0-	23	5			-0-
11	15210	X		13314	-0-	-1896	-0-	45	1	13269	2	N	-0-					-0-
12	15221	X		13916	-0-	-1305	-0-	58	1	13682	2	N	160					160
								176	9									

TOTAL GAS PROD: 184,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	31620	X	27726	-0-	-3894	-0-	57	1	27449	2	N	200	190	1			89
							220	9									
02	27888	X	24416	-0-	-3472	-0-	52	1	24202	2	N	147	174	1			62
							162	9									
03	29977	X	26470	-0-	-3507	-0-	57	1	26345	2	N	62					124
							68	9									
04	28320	X	24841	-0-	-3479	-0-	44	1	24797	2	N	-0-					124
05	28334	X	25072	-0-	-3262	-0-	45	1	25007	2	N	18					142
							20	9									
06	26910	X	23825	-0-	-3085	-0-	44	1	23781	2	N	-0-					142
07	27032	X	23883	-0-	-3149	-0-	45	1	23825	2	N	12					154
							13	9									
08	26474	X	23428	-0-	-3046	-0-	45	1	23383	2	N	-0-	137	1	5	5	12
09	24840	X	22304	-0-	-2536	-0-	44	1	22221	2	N	35					47
							39	9									
10	25079	X	22623	-0-	-2456	-0-	45	1	22391	2	N	170	185	1			32
							187	9									
11	23820	X	21364	-0-	-2456	-0-	44	1	21273	2	N	43					75
							47	9									
12	23870	X	21713	-0-	-2157	-0-	57	1	21457	2	N	181	172	1			84
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 287,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

01	20305	X	17543	-0-	-2762	-0-	36	1	16854	2	N	594	581	1			123
							653	9									
02	18228	X	15329	-0-	-2899	-0-	33	1	14894	2	N	365	394	1			94
							402	9									
03	18383	X	16274	-0-	-2109	-0-	36	1	15951	2	N	261	338	1			17
							287	9									
04	17790	X	15625	-0-	-2165	-0-	14987	2	638	9	N	580	536	1			61
05	17670	X	15343	-0-	-2327	-0-	14999	2	344	9	N	313	197	1			177
06	16980	X	14752	-0-	-2228	-0-	14138	2	614	9	N	558	363	1			372
07	16957	X	14258	-0-	-2699	-0-	14166	2	92	9	N	84	351	1			105
08	16368	X	14320	-0-	-2048	-0-	13824	2	496	9	N	451	385	1			171
09	15810	X	12915	-0-	-2895	-0-	12667	2	18	4	N	209	343	1			37
							230	9									
10	15345	X	13535	-0-	-1810	-0-	12991	2	140	4	N	367	197	1			207
							404	9									
*11	14760	X	12102	-0-	-2658	-0-	12023	2	79	9	N	72	196	1			83
12	14322	X	12401	-0-	-1921	-0-	36	1	12027	2	N	307	354	1			36
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 174,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,161

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	13649	-0-	-3215	-0-	55	1	12560	2	N	940	1132	1			70
							1034	9									
02	14560	X	12500	-0-	-2060	-0-	50	1	11305	2	N	1041	961	1			150
							1145	9									
03	15252	X	13094	-0-	-2158	-0-	55	1	12091	2	N	862	948	1			64
							948	9									
04	14160	X	12794	-0-	-1366	-0-	53	1	11654	2	N	988	565	1			487
							1087	9									
05	14198	X	12364	-0-	-1834	-0-	55	1	11460	2	N	772	741	1			518
							849	9									
06	13380	X	11654	-0-	-1726	-0-	53	1	11053	2	N	498	886	1			130
							548	9									
07	13826	X	12642	-0-	-1184	-0-	55	1	11307	2	N	1164	1145	1			149
							1280	9									
08	13206	X	11669	-0-	-1537	-0-	55	1	10950	2	N	604	489	1			264
							664	9									
09	12780	X	10575	-0-	-2205	-0-	53	1	9707	2	N	741	895	1			110
							815	9									
10	12617	X	11584	-0-	-1033	-0-	55	1	10584	2	N	859	866	1			103
							945	9									
*11	12210	X	10225	-0-	-1985	-0-	53	1	9871	2	N	274	315	1			62
							301	9									
12	12648	X	11440	-0-	-1208	-0-	55	1	10100	2	N	1168	734	1			496
							1285	9									

TOTAL GAS PROD: 144,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,911

GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

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	2325	X	526	-0-	-1799	-0-	13	1	466	2	N	43	182	1			205
							47	9									
02	2100	X	1174	-0-	-926	-0-	12	1	922	2	N	218	185	1			238
							240	9									
03	2325	X	1381	-0-	-944	-0-	13	1	1229	2	N	126					364
							139	9									
04	1500	X	766	-0-	-734	-0-	696	2	70	9	N	64	368	1			60
05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	569	1	859	2	N	157					217
							173	9									
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	550	1	711	2	N	94	178	1			133
							103	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	569	1	912	2	N	88					221
							97	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	569	1	859	2	N	211	193	1			239
							232	9									
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	550	1	668	2	N	77	181	1			135
							85	9									
10	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	569	1	697	2	N	78					213
							86	9									
*11	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	550	1	582	2	N	109	165	1			157
							120	9									
12	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	582	1	548	2	N	109	189	1			77
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 15,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

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	15562	X	11310	-0-	-4252	-0-	10580	2	730	9	N	664	746	1			76
02	11284	X	9529	-0-	-1755	-0-	8843	2	686	9	N	624	554	1			146
03	12152	X	10712	-0-	-1440	-0-	9760	2	952	9	N	865	961	1			50
04	10950	X	9712	-0-	-1238	-0-	9038	2	674	9	N	613	544	1			119
05	11315	X	9726	-0-	-1589	-0-	8913	2	813	9	N	739	545	1			313
06	10950	X	8661	-0-	-2289	-0-	8262	2	399	9	N	363	540	1			136
07	10726	X	8625	-0-	-2101	-0-	8032	2	593	9	N	539	518	1			157
08	10726	X	7893	-0-	-2833	-0-	7603	2	290	9	N	264	367	1			54
09	9720	X	6976	-0-	-2744	-0-	6437	2	539	9	N	490	522	1			22
10	9734	X	5759	-0-	-3975	-0-	5319	2	440	9	N	400	372	1			50
*11	8640	X	5668	-0-	-2972	-0-	5241	2	427	9	N	388	337	1			101
12	8618	X	5240	-0-	-3378	-0-	5031	2	209	9	N	190	170	1			121

TOTAL GAS PROD: 99,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,139

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	16461	X	13510	-0-	-2951	-0-	13299	2	211	9	N	192	192	1			33
02	14868	X	11847	-0-	-3021	-0-	11484	2	363	9	N	330	181	1			182
03	16461	X	12216	-0-	-4245	-0-	12074	2	142	9	N	129	189	1			122
04	15930	X	12118	-0-	-3812	-0-	11808	2	310	9	N	282	189	1			215
05	15314	X	12535	-0-	-2779	-0-	12341	2	194	9	N	176	186	1			205
06	13260	X	11354	-0-	-1906	-0-	11354	2			N	-0-	30	5			175
07	13113	X	11385	-0-	-1728	-0-	11264	2	121	9	N	110					285
08	12586	X	11124	-0-	-1462	-0-	11122	2	2	9	N	2	185	1			102
09	12180	X	10262	-0-	-1918	-0-	10108	2	154	9	N	140	172	1			70
10	12524	X	11400	-0-	-1124	-0-	11199	2	201	9	N	183	178	1			75
11	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					75
*12	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	12990	2	382	9	N	347	203	1			219

TOTAL GAS PROD: 144,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,891

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	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					83
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	878	2			N	-0-					83
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					83
04	960	N	878	-0-	-82	-0-	878	2			N	-0-					83
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					83
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					83
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					83
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					83
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					83
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					83
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					83
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 9,889 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					56
04	14B2	EXT	786	-0-	786	835	786	2			N	-0-					56
05	14B2	EXT	804	-0-	804	1639	800	2	4	9	N	4					60
06	14B	DENY	599	-0-	599	2238	593	2	6	9	N	5					65
07	T.	A.	555	-0-	555	2793	549	2	6	9	N	5					70
08	3461	X	668	-0-	-2793	-0-	662	2	6	9	N	5					75
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4					79
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5					84
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	369	2	7	9	N	6					90
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	N	5					95

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					53
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					53
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					53
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					53
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	630	3	20	9	N	18					71
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	615	3	3	9	N	3					74
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	621	3	8	9	N	7					81
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	607	3	11	9	N	10					91
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	595	3	10	9	N	9					100
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	612	3	6	9	N	5					105
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	N	4					109
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	3	8	9	N	7					116

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

01	620	N	582	-0-	-38	-0-	578	3	4	9	N	4					145
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	422	3	7	9	N	6					151
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					151
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					151
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					151
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	523	3	6	9	N	5					156
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					156
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	648	3	13	9	N	12					168
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					168
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					168
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			N	-0-					168
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					2
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					2
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					2
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					2
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					2
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					2
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					2
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	423	3	1	9	N	1					3
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					3
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	3	6	9	N	5					8
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					8
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,284 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					107
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					107
03	1116	N	596	-0-	-520	-0-	596	3			N	-0-					107
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					107
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					107
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					107
07	1116	N	702	-0-	-414	-0-	702	3			N	-0-					107
08	1116	N	554	-0-	-562	-0-	554	3			N	-0-					107
09	1080	N	549	-0-	-531	-0-	549	3			N	-0-					107
10	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					107
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					107
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 9,278 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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					59
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					59
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					59
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					59
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					59
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	3	1	9	N	1					60
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					60
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					60
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					60
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					60
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					60
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 22,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					53
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					53
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					53
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					53
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					53
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					53
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					53
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					53
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					53
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					53
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					53
12	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,105 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	590	2	N	-0-					60
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	84	1	533	2	N	-0-					60
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	93	1	574	2	N	-0-					60
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	90	1	569	2	N	-0-					60
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	90	1	547	2	N	-0-					60
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	90	1	537	2	N	-0-					60
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	84	1	576	2	N	-0-					60
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	93	1	594	2	N	-0-					60
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	84	1	549	2	N	-0-					60
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	93	1	574	2	N	-0-					60
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	90	1	565	2	N	-0-					60
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	93	1	584	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
BROYLES WELL #: 1 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	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_____ 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16

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

PURDUM UNIT WELL #: 2 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	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_____ 08/09/2017 - P/A 08/09/17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-			27
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	56	1	95	2	N	-0-			27
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	62	1	121	2	N	-0-			27
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	60	1	108	2	N	-0-			27
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	2	N	-0-			27
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	2	N	-0-			27
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	58	1	107	2	N	-0-			27
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-			27
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	2	N	-0-			27
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	62	1	110	2	N	-0-			27
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	60	1	111	2	N	-0-			27
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	62	1	103	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 1,924 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	N	-0-			45
02	700	N	426	-0-	-274	-0-	56	1	370	2	N	-0-			45
03	806	N	114	-0-	-692	-0-	48	1	66	2	N	-0-			45
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	46	1	467	2	N	-0-			45
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	19			64
							21	9							
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	N	-0-			64
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	N	-0-			64
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	44	1	665	2	N	-0-			64
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	N	-0-			64
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	62	1	737	2	N	-0-			64
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	N	-0-			64
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	62	1	768	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	62	1	1078	2	N	-0-			37
02	1064	N	943	-0-	-121	-0-	52	1	891	2	N	-0-			37
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	62	1	1045	2	N	-0-			37
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	60	1	1006	2	N	-0-			37
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	N	-0-			37
06	1080	N	936	-0-	-144	-0-	50	1	886	2	N	-0-			37
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1143	2	N	-0-			37
08	1147	N	994	-0-	-153	-0-	44	1	950	2	N	-0-			37
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	2	N	-0-			37
10	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	62	1	1051	2	N	-0-			37
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	60	1	817	2	N	-0-			37
12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	62	1	1001	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 12,734 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	111	2	11	9	N	10					41
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5					46
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	142	2	33	9	N	30					76
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	117	2	26	9	N	24					100
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	135	2	28	9	N	25					125
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	122	2	35	9	N	32	157	1			-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	136	2	12	9	N	11					11
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	98	2	24	9	N	22					33
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	89	2	22	9	N	20					53
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	99	2	28	9	N	25					78
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	100	2	13	9	N	12					90
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	120	2	18	9	N	16					106

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	278	3			N	-0-					23
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					23
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					23
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					23
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					23
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					23
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					23
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					23
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					23
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					23
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					23
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	970	2			N	-0-					100
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					100
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					100
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					100
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					100
06	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					100
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					100
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					100
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					100
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					100
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					100
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1207	2	1	9	N	1					146
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1118	2	15	9	N	14					160
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	N	2					162
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4					166
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1227	2	7	9	N	6					172
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1202	2	3	9	N	3					175
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					175
08	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1222	2	2	9	N	2					177
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1157	2	7	9	N	6					183
10	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1203	2	3	9	N	3					186
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-	153	1			33
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 14,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10					145
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1057	2	24	9	N	22					167
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1298	2	28	9	N	25					192
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1207	2	21	9	N	19	178	1			33
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1103	2	11	9	N	10					43
06	1200	N	997	-0-	-203	-0-	980	2	17	9	N	15					58
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1021	2	17	9	N	15					73
08	1116	N	803	-0-	-313	-0-	797	2	6	9	N	5					78
09	990	N	741	-0-	-249	-0-	737	2	4	9	N	4					82
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1274	2	30	9	N	27					109
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	2	17	9	N	15					124
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	887	2	11	9	N	10					134

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

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-

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2594	2	9	9	N	8					203
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2285	2	2	9	N	2					205
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					205
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					205
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					205
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					205
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					205
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					205
09	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	1710	2			N	-0-					205
10	1953	N	1088	-0-	-865	-0-	1086	2	2	9	N	2					207
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					207
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2832	2	14	9	N	13					220

TOTAL GAS PROD: 27,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					62
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					62
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					62
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3					65
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					68
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	129	2	2	9	N	2					70
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					75
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	N	2					77
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					77
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					77
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					77
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					78

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	1			N	-0-					10
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					10
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					10
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					10
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					10
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	93 14	1 9	3706	2	N	13					145
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	87 35	1 9	3477	2	N	32					177
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	97 22	1 9	3798	2	N	20					197
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	94 14	1 9	3621	2	N	13					210
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	94 33	1 9	3525	2	N	30					240
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	92 19	1 9	3545	2	N	17					257
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	93 19	1 9	3466	2	N	17	192	1			82
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	95 17	1 9	3293	2	N	15					97
09	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	76 12	1 9	2858	2	N	11					108
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	97 28	1 9	3544	2	N	25					133
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	92 32	1 9	3271	2	N	29					162
12	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	88 25	1 9	2917	2	N	23					185

TOTAL GAS PROD: 42,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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-					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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	21	K	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	9	N	15					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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1054	N	861	-0-	-193	-0-	74 15	1 9	772	2	N	14					69
02	1036	N	366	-0-	-670	-0-	29 11	1 9	326	2	N	10					79
03	1147	N	675	-0-	-472	-0-	68 13	1 9	594	2	N	12					91
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	907	2	N	6					97
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	89 31	1 9	894	2	N	28					125
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	89 19	1 9	883	2	N	17					142
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	87 14	1 9	882	2	N	13					155
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	78 15	1 9	824	2	N	14					169
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	83 11	1 9	848	2	N	10					179
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	93 9	1 9	876	2	N	8					187
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	94 20	1 9	885	2	N	18					205
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	90 30	1 9	800	2	N	27					232

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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

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	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	93	1 3 9	1931	2	N	3					20
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	87	1	1784	2	N	-0-					20
03	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	97	1	1982	2	N	-0-					20
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	94	1 8 9	1913	2	N	7					27
05	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	97	1 1 9	1959	2	N	1					28
06	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	94	1	1872	2	N	-0-					28
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	97	1 2 9	1912	2	N	2					30
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	97	1 2 9	1902	2	N	2					32
09	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	94	1 3 9	1821	2	N	3					35
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	96	1	1875	2	N	-0-					35
11	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	94	1 9 9	1791	2	N	8					43
12	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	97	1 2 9	1840	2	N	2					45

TOTAL GAS PROD: 23,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

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	837	N	739	-0-	-98	-0-	88	1 29 9	622	2	N	26					202
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	80	1 20 9	592	2	N	18					220
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	94	1 18 9	652	2	N	16	190	1			46
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1 34 9	618	2	N	31					77
05	775	N	356	-0-	-419	-0-	34	1 24 9	298	2	N	22					99
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	65	1 36 9	557	2	N	33					132
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	78	1 52 9	652	2	N	47					179
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	90	1 62 9	681	2	N	56					235
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1 51 9	648	2	N	46					281
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	93	1 42 9	625	2	N	38					319
11	810	N	724	-0-	-86	-0-	83	1 36 9	605	2	N	33	153	1			199
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	94	1 39 9	633	2	N	35					234

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	92	1	1605	2	N	29					117
							32	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	87	1	1672	2	N	35					152
							39	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1542	2	N	33					185
							36	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1591	2	N	27					212
							30	9									
05	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	97	1	1623	2	N	22					234
							24	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	94	1	1577	2	N	23					257
							25	9									
07	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	97	1	1473	2	N	25					282
							28	9									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	97	1	1614	2	N	30					312
							33	9									
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	94	1	1581	2	N	30					342
							33	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	2	N	15					357
							17	9									
11	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	94	1	1452	2	N	34	194	1			197
							37	9									
12	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	94	1	1500	2	N	22					219
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 20,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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-

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	99			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	99			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	99			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	651	N	135	-0-	-516	-0-	135	2			N	-0-					90
02	588	N	21	-0-	-567	-0-	21	2			N	-0-					90
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					90
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					90
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					90
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					90
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					90
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					90
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					90
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					90
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					90
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,371 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	1271	N	265	-0-	-1006	-0-	265	2			N	-0-					101
02	1148	N	41	-0-	-1107	-0-	41	2			N	-0-					101
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					101
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					101
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					101
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					101
07	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-					101
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					101
09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-					101
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					101
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-					101
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					90
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					90
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	79	2	N	2					92
							2	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	76	2	N	14					106
							15	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	2	N	-0-					106
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	2	N	-0-					106
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	65	2	N	12	118	1			-0-
							13	9									
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	10	1	795	2	N	5					15
							6	9									
02	784	N	592	-0-	-192	-0-	10	1	582	2	N	-0-					15
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	10	1	758	2	N	1					16
							1	9									
04	780	N	702	-0-	-78	-0-	10	1	692	2	N	-0-					16
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	803	2	N	-0-					16
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	10	1	758	2	N	2					18
							2	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	10	1	759	2	N	-0-	18	1			-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					13
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					13
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					13
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					13
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					13
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					13
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					13
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					13
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					13
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					13
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					13
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	N	-0-					161
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	520	2	N	-0-					161
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	590	2	N	-0-					161
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	77	1	564	2	N	-0-					161
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	N	-0-					161
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	521	2	N	-0-					161
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	2	N	-0-					161
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	543	2	N	-0-					161
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	520	2	N	-0-					161
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	74	1	544	2	N	-0-					161
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	2	N	-0-					161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	2	N	-0-					25
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	315	2	N	-0-					25
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	396	2	N	-0-					25
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	-0-					25
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS UNIT WELL #: RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	321	2	N	-0-					10
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	105	1	287	2	N	-0-					10
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	97	1	260	2	N	-0-					10
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	84	1	229	2	N	-0-					10
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					10
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	128	1	346	2	N	-0-					10
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	97	1	260	2	N	-0-					10
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	90	1	242	2	N	-0-					10
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	86	1	231	2	N	-0-					10
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					130
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					130
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					130
04	1110	N	477	-0-	-633	-0-	477	2			N	-0-					130
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					130
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	N	-0-	130	1			-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	430	2	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	335	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	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: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-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
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1426	-0-	1426	4445	185	1	1241	2	N	-0-					152
02	14B2 EXT		1228	-0-	1228	5673	160	1	1068	2	N	-0-					152
03	7010	X	1337	-0-	-5673	-0-	174	1	1163	2	N	-0-					152
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	165	1	1104	2	N	-0-					152
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	158	1	1060	2	N	12					164
							13	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	156	1	1042	2	N	-0-					164
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	135	1	904	2	N	-0-					164
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					164
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	N	-0-					164
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	N	-0-					164
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1272	1	190	2	N	33					197
							36	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

01	0	N	-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-

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	144	1	1456	2	N	63					395
							69	9									
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	N	3					398
							3	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	139	1	1407	2	N	13					411
							14	9									
04	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	1323	2			N	-0-					411
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	127	1	1679	2	N	-0-					411
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	119	1	1578	2	N	-0-					411
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	123	1	1631	2	N	13					424
							14	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	N	13					437
							14	9									
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					437
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	85	1	1144	2	N	-0-					437
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	-0-					437
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437

TOTAL GAS PROD: 13,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					39
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					24
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					24
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					24
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	N	-0-					24
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	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: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	50	1	369	2	N	-0-					5
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	130	1	945	2	N	-0-					5
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	286	1	2081	2	N	-0-					5
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	139	1	1008	2	N	-0-					5
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	148	1	1077	2	N	-0-					5
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	188	1	1365	2	N	-0-					5
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	88	1	641	2	N	-0-					5
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	108	1	781	2	N	-0-					5
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	76	1	557	2	N	-0-					5
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	N	-0-					5
*11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	297	1	2159	2	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					3
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					3
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					3
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 116 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	2	N	-0-					95
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	905	2	N	10					105
							11	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	103	1	1029	2	N	10					115
							11	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	98	1	983	2	N	2					117
							2	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	97	1	977	2	N	-0-					117
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	1339	1	1045	2	N	17					134
							19	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	96	1	963	2	N	12					146
							13	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	930	2	N	12					158
							13	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	75	1	755	2	N	-0-					158
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	601	2	N	-0-					158
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	657	2	N	3					161
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	222	1	1612	2	N	17					102
							19	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	202	1	1472	2	N	25					127
							28	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	222	1	1622	2	N	37					164
							41	9									
04	1800	N	1569	-0-	-231	-0-	188	1	1364	2	N	15					179
							17	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	197	1	1433	2	N	3					182
							3	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	197	1	1435	2	N	17					199
							19	9									
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	195	1	1419	2	N	15					214
							17	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	184	1	1337	2	N	40					254
							44	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	191	1	1387	2	N	10	176	1			88
							11	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	203	1	1485	2	N	13					101
							14	9									
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	200	1	1460	2	N	10					111
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 18,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	2	N	-0-					62
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	N	-0-					62
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	595	2	N	-0-					62
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	49	1	566	2	N	-0-					62
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	2	N	-0-					62
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	2	N	-0-					62
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					62
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	2					64
							2	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-					64
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N	-0-					64
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	94	1	972	2	N	-0-	188	1			114
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	134	1	1055	2	N	-0-					114
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	151	1	1186	2	N	-0-					114
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	160	1	1261	2	N	8					122
							9	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	205	1	1618	2	N	28					150
							31	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	191	1	1500	2	N	48					198
							53	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	206	1	1626	2	N	40					238
							44	9									
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	206	1	1621	2	N	40	186	1			92
							44	9									
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	186	1	1465	2	N	7					99
							8	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	148	1	1164	2	N	7					106
							8	9									
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	160	1	1259	2	N	23					129
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 16,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					73
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					73
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					73
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					73
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					73
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	133	1	1345	2	N	3					69
							3	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	105	1	1055	2	N	-0-					69
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	127	1	1279	2	N	-0-					69
04	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	95	1	1264	2	N	-0-					69
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	83	1	1110	2	N	2					71
							2	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	89	1	1179	2	N	3					74
							3	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	N	10					84
							11	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	40					124
							44	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	95	1	1249	2	N	17					141
							19	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	80	1	1058	2	N	7					148
							8	9									
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1259	2	N	3					151
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 14,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	230	1	2328	2	N	10					10
							11	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	123	1	1625	2	N	-0-					10
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	107	1	1414	2	N	-0-					10
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	97	1	1270	2	N	-0-					10
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	90	1	1192	2	N	-0-					10
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	2	N	10					20
							11	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	N	3					23
							3	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	66	1	883	2	N	-0-					23
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	228	1	2298	2	N	-0-					301
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	197	1	1992	2	N	-0-					301
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	213	1	2160	2	N	40					341
							44	9									
04	2430	N	1997	-0-	-433	-0-	133	1	1761	2	N	94					435
							103	9									
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	171	1	2280	2	N	222	186	1			471
							244	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	153	1	2020	2	N	80	173	1			378
							88	9									
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	176	1	2347	2	N	33					411
							36	9									
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	168	1	2234	2	N	48	180	1			279
							53	9									
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	157	1	2077	2	N	30					309
							33	9									
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	168	1	2218	2	N	45					354
							50	9									
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	162	1	2151	2	N	66	375	1			45
							73	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 26,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

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	-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 (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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	161	1	1630	2	N	-0-					31
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	127	1	1286	2	N	-0-					31
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	136	1	1370	2	N	3					34
							3	9									
04	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	94	1	1229	2	N	-0-					34
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	N	-0-					34
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	90	1	1207	2	N	-0-					34
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	123	1	1636	2	N	28					62
							31	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	108	1	1426	2	N	-0-					62
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	N	-0-					62
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1	1588	2	N	-0-					62
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 16,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	196	1	1689	2	N	-0-					35
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	180	1	1548	2	N	2					37
							2	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	204	1	1761	2	N	2					39
							2	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	200	1	1714	2	N	-0-					39
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	217	1	1860	2	N	42					81
							46	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	205	1	1763	2	N	50					131
							55	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	158	1	1358	2	N	33					164
							36	9									
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	901	2	N	7					171
							8	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	219	1	1876	2	N	13					184
							14	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	142	1	1216	2	N	5					189
							6	9									
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	120	1	1024	2	N	2					191
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 18,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	244	1	2463	2	N	5			180
							6	9							
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	292	1	2952	2	N	-0-			180
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	268	1	2723	2	N	35			215
							39	9							
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	225	1	2992	2	N	-0-			215
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	240	1	3198	2	N	-0-			215
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	214	1	2844	2	N	30			245
							33	9							
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	218	1	2892	2	N	20			265
							22	9							
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	209	1	2769	2	N	10			275
							11	9							
09	2370	X	2182	-0-	-188	-0-	153	1	2029	2	N	-0-			275
10	2449	X	377	-0-	-2072	-0-	26	1	340	2	N	10			285
							11	9							
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	194	1	2566	2	N	-0-			285
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			285

TOTAL GAS PROD: 30,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	-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
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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	159	1	1832	2	N	3					189
							3	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	145	1	1659	2	N	2					191
							2	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	121	1	1385	2	N	-0-					191
04	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	131	1	1509	2	N	22					213
							24	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	168	1	1934	2	N	2					215
							2	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	143	1	1640	2	N	5					220
							6	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	165	1	1893	2	N	3					223
							3	9									
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1546	2	N	-0-					223
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	157	1	1807	2	N	2					225
							2	9									
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	179	1	2062	2	N	-0-					225
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	167	1	1922	2	N	2					227
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 20,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	323	1	3255	2	N	77					365
							85	9									
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	285	1	2866	2	N	50					415
							55	9									
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	310	1	3130	2	N	45	187	1			273
							50	9									
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	238	1	2940	2	N	20					293
							22	9									
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	224	1	2977	2	N	130					423
							143	9									
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	223	1	2960	2	N	60					483
							66	9									
07	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	211	1	2812	2	N	27	182	1			328
							30	9									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	217	1	2885	2	N	57					385
							63	9									
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	214	1	2842	2	N	73					458
							80	9									
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	220	1	2923	2	N	62	182	1			338
							68	9									
11	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	204	1	2704	2	N	-0-					338
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					338

TOTAL GAS PROD: 35,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	1	1025	2	N	47					205
							52	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	98	1	982	2	N	53					258
							58	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	N	35	185	1			108
							39	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1120	2	N	10					118
							11	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	93	1	1231	2	N	27					145
							30	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1233	2	N	78					223
							86	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	101	1	1333	2	N	32					255
							35	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	843	2	N	12	184	1			83
							13	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	112	1	1495	2	N	13					96
							14	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	108	1	1426	2	N	40					136
							44	9									
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	80	1	1073	2	N	-0-					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 14,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

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

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	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

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	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	622	1	4169	2	N	12					265
							13	9									
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	485	1	3246	2	N	45					310
							50	9									
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	489	1	3270	2	N	117					427
							129	9									
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	457	1	3064	2	N	104	189	1			342
							114	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	430	1	2882	2	N	122					464
							134	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	372	1	2488	2	N	20					484
							22	9									
07	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	325	1	2173	2	N	68					552
							75	9									
08	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	308	1	2059	2	N	55					607
							61	9									
09	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	303	1	2023	2	N	15	171	1			451
							17	9									
10	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	319	1	2136	2	N	35					486
							39	9									
11	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	266	1	1785	2	N	45					531
							50	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					531

TOTAL GAS PROD: 34,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

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	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	392	1	2623	2	N	8					93
							9	9									
02	2856	X	2787	-0-	-69	-0-	361	1	2413	2	N	12					105
							13	9									
03	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	380	1	2541	2	N	5					110
							6	9									
04	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	368	1	2465	2	N	43	124	1			29
							47	9									
05	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	388	1	2595	2	N	18					47
							20	9									
06	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	368	1	2463	2	N	50					97
							55	9									
07	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	374	1	2502	2	N	40					137
							44	9									
08	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	371	1	2485	2	N	47					184
							52	9									
09	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	355	1	2379	2	N	43	182	1			45
							47	9									
10	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	366	1	2450	2	N	8					53
							9	9									
11	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	2192	1	328	2	N	15					68
							17	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 31,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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

01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	167	1	1925	2	N	15				292
							17	9								
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	149	1	1706	2	N	185				477
							204	9								
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	N	15				492
							17	9								
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	168	1	1924	2	N	10				502
							11	9								
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	168	1	1933	2	N	3				505
							3	9								
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	159	1	1832	2	N	7				512
							8	9								
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	N	5	179	1		338
							6	9								
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	183	1	2105	2	N	25				363
							28	9								
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	167	1	1923	2	N	-0-				363
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	165	1	1900	2	N	-0-				363
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	126	1	1449	2	N	-0-				363
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				363

TOTAL GAS PROD: 22,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	159	1	1067	2	N	13					41
							14	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	140	1	937	2	N	28					69
							31	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	149	1	993	2	N	15					84
							17	9									
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	145	1	972	2	N	9	68	1			25
							10	9									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	155	1	1035	2	N	3					28
							3	9									
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	153	1	1019	2	N	5					33
							6	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	158	1	1057	2	N	-0-					33
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	163	1	1090	2	N	8					41
							9	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	169	1	1127	2	N	-0-					41
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	164	1	1093	2	N	18					59
							20	9									
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	162	1	1083	2	N	33					92
							36	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 13,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	130	1	1426	2	N	10					285
							11	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	142	1	1288	2	N	-0-					285
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	129	1	1505	2	N	-0-					285
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	109	1	1340	2	N	13					298
							14	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	N	-0-					298
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-					298
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	57	1	1218	2	N	68					366
							75	9									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	57	1	1270	2	N	52	184	1			234
							57	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	N	53					287
							58	9									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	100	1	1164	2	N	42					329
							46	9									
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	88	1	1137	2	N	33	181	1			181
							36	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 15,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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 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		340	-0-		340		3102		42	1	281	2	N	15					51
										17	9									
02	3306	X	204	-0-		-3102		-0-		26	1	175	2	N	3					54
										3	9									
03	233	N	233	-0-		-0-		-0-		29	1	193	2	N	10					64
										11	9									
04	330	N	195	-0-		-135		-0-		24	1	160	2	N	10					74
										11	9									
05	313	N	313	-0-		-0-		-0-		35	1	237	2	N	37					111
										41	9									
06	152	N	152	-0-		-0-		-0-		17	1	113	2	N	20					131
										22	9									
07	359	N	359	-0-		-0-		-0-		37	1	253	2	N	63					194
										69	9									
08	358	N	358	-0-		-0-		-0-		41	1	273	2	N	40	178	1			56
										44	9									
09	170	N	170	-0-		-0-		-0-		21	1	140	2	N	8					64
										9	9									
10	381	N	381	-0-		-0-		-0-		46	1	310	2	N	23					87
										25	9									
*11	530	N	530	-0-		-0-		-0-		29	1	194	2	N	279	366	1			-0-
										307	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

01	2283	N	2283	-0-		-0-		-0-		169	1	2114	2	N	-0-					17
02	1657	N	1657	-0-		-0-		-0-		122	1	1532	2	N	3					20
										3	9									
03	2285	N	2285	-0-		-0-		-0-		168	1	2111	2	N	5					25
										6	9									
04	1647	N	1647	-0-		-0-		-0-		120	1	1503	2	N	22					47
										24	9									
05	2492	N	2492	-0-		-0-		-0-		182	1	2286	2	N	22					69
										24	9									
06	2128	N	2128	-0-		-0-		-0-		156	1	1955	2	N	15					84
										17	9									
07	2313	N	2313	-0-		-0-		-0-		171	1	2139	2	N	3					87
										3	9									
08	2151	N	2151	-0-		-0-		-0-		158	1	1985	2	N	7					94
										8	9									
09	2002	N	2002	-0-		-0-		-0-		147	1	1844	2	N	10					104
										11	9									
10	2670	N	2670	-0-		-0-		-0-		196	1	2460	2	N	13					117
										14	9									
*11	2322	N	2322	-0-		-0-		-0-		170	1	2133	2	N	17					134
										19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-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-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

01	610	N	610	-0-		-0-		-0-	47	1	486	2	N	70					674
									77	9									
02	747	N	747	-0-		-0-		-0-	57	1	580	2	N	100					774
									110	9									
03	724	N	724	-0-		-0-		-0-	55	1	559	2	N	100					874
									110	9									
04	651	N	651	-0-		-0-		-0-	38	1	503	2	N	100					974
									110	9									
05	801	N	801	-0-		-0-		-0-	46	1	612	2	N	130					1104
									143	9									
06	793	N	793	-0-		-0-		-0-	43	1	574	2	N	160					1264
									176	9									
07	757	N	757	-0-		-0-		-0-	36	1	479	2	N	220					1484
									242	9									
08	946	N	946	-0-		-0-		-0-	51	1	686	2	N	190					1674
									209	9									
09	880	N	880	-0-		-0-		-0-	44	1	583	2	N	230					1904
									253	9									
10	926	N	926	-0-		-0-		-0-	45	1	605	2	N	251					2155
									276	9									
*11	464	N	464	-0-		-0-		-0-	33	1	431	2	N	-0-					2155
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					2155

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2502	-0-	-536	-0-	325	1	2177	2	N	-0-					113
02	2660	X	2502	-0-	-158	-0-	325	1	2171	2	N	5					118
							6	9									
03	2759	X	2437	-0-	-322	-0-	316	1	2115	2	N	5					123
							6	9									
04	2610	X	2322	-0-	-288	-0-	301	1	2015	2	N	5					128
							6	9									
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	308	1	2059	2	N	47					175
							52	9									
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	286	1	1908	2	N	23					198
							25	9									
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	269	1	1802	2	N	28					226
							31	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	267	1	1792	2	N	23	181	1			68
							25	9									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	250	1	1678	2	N	8					76
							9	9									
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	258	1	1733	2	N	17					93
							19	9									
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	244	1	1635	2	N	7					100
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 24,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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 #: 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-					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	8					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	-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-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1814	-0-	-0-	-0-	245	1	1539	2	N	27					174
							30	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	201	1	1255	2	N	18					192
							20	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	209	1	1307	2	N	8					200
							9	9									
04	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	221	1	1384	2	N	35	191	1			44
							39	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	274	1	1719	2	N	15					59
							17	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	254	1	1595	2	N	10					69
							11	9									
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	222	1	1651	2	N	13					82
							14	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	197	1	1459	2	N	2					84
							2	9									
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	223	1	1652	2	N	45	88	1			41
							50	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	213	1	1578	2	N	-0-					41
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	216	1	1599	2	N	27					68
							30	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					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	985	N	985	-0-	-0-		-0-	22	1	952	2	N	10						53
								11	9										
02	645	N	645	-0-	-0-		-0-	15	1	619	2	N	10						63
								11	9										
03	393	N	393	-0-	-0-		-0-	10	1	377	2	N	5						68
								6	9										
04	1071	N	1071	-0-	-0-		-0-	27	1	1044	2	N	-0-						68
05	2896	N	2896	-0-	-0-		-0-	69	1	2827	2	N	-0-						68
06	3000	N	3089	-0-	89		89	77	1	3012	2	N	-0-						68
07	2691	N	2602	-0-	-89		-0-	67	1	2532	2	N	3						71
								3	9										
08	2559	N	2559	-0-	-0-		-0-	72	1	2485	2	N	2						73
								2	9										
09	2268	N	2268	-0-	-0-		-0-	68	1	2198	2	N	2						75
								2	9										
10	2437	N	2437	-0-	-0-		-0-	59	1	2378	2	N	-0-						75
11	2070	X	1746	-0-	-324		-0-	36	1	1710	2	N	-0-						75
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139		-0-					N	NO RPT						75

TOTAL GAS PROD: 20,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

01	402	N	402	-0-	-0-		-0-	48	1	354	2	N	-0-						226
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						226
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						226
04	390	N	-0-	-0-	-390		-0-					N	-0-						226
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	78	1				148
06	3000	N	3761	-0-	761		761	451	1	3310	2	N	-0-						148
07	3100	N	3520	-0-	420		1181	422	1	3098	2	N	-0-						148
08	3100	N	2828	-0-	-272		909	340	1	2488	2	N	-0-						148
09	2168	N	1259	-0-	-909		-0-	151	1	1108	2	N	-0-						148
10	2881	N	2881	-0-	-0-		-0-	346	1	2535	2	N	-0-						148
*11	2303	X	2303	-0-	-0-		-0-	277	1	2026	2	N	-0-						148
12	744	X	NO RPT	-0-	-744		-0-					N	NO RPT						148

TOTAL GAS PROD: 16,954 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	6	2	N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					324
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					324
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					324
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			228
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

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-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			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	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-

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. 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-		651	2			N	-0-					1803
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-		1071	2			N	-0-					1803
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1803
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-					1803
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1803
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1803
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1803
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1803
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	185	1			1618
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1618
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1618
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1618

TOTAL GAS PROD: 1,722 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. 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-		24 11	1 9	234	2	N	10					1885
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		99 182	1 9	798	2	N	165	186	1			1864
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-		68 194	1 9	687	2	N	176	188	1			1852
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-		26 52	1 9	272	2	N	47					1899
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-		34 88	1 9	420	2	N	80					1979
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-		37 119	1 9	612	2	N	108	188	1			1899
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-		38 127	1 9	638	2	N	115	182	1			1832
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		51 85	1 9	881	2	N	77					1909
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-		35 153	1 9	589	2	N	139	180	1			1868
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-		42 55	1 9	425	2	N	50					1918
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-		50 118	1 9	550	2	N	107					2025
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2025

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					205
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	2	167	9	N	152	70	1			287
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	206	1	1512	2	N	80					367
							88	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	235	1	1726	2	N	-0-					367
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	224	1	1645	2	N	5					372
							6	9									
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	220	1	1612	2	N	-0-					372
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	243	1	1785	2	N	-0-					372
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1515	2	N	-0-					372
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372

TOTAL GAS PROD: 11,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	73	1	1619	2	N	-0-					132
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	2	N	-0-					132
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	2	N	7					139
							8	9									
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	70	1	1555	2	N	8	119	1			28
							9	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	76	1	1693	2	N	-0-					28
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	69	1	1531	2	N	-0-					28
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	71	1	1597	2	N	-0-					28
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	67	1	1503	2	N	-0-					28
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	2	N	-0-					28
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1525	2	N	3					31
							3	9									
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	N	2					33
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 17,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

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

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					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	896	-0-	896	896	113	1	750	2	N	30					215
						33	9									
10	14B2 EXT	2036	-0-	2036	2932	255	1	1707	2	N	67					282
						74	9									
11	14B2 EXT	1534	-0-	1534	4466	191	1	1277	2	N	60					342
						66	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4466					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	2139	X	346	-0-	-1793	-0-	41	1	305	2	N	-0-					160
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					160
03	2139	X	207	-0-	-1932	-0-	25	1	182	2	N	-0-					160
04	2070	X	125	-0-	-1945	-0-	15	1	110	2	N	-0-					160
05	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	192	1	1411	2	N	-0-					160
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	300	1	2200	2	N	-0-					160
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	357	1	2614	2	N	-0-					160
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	266	1	1957	2	N	-0-					160
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	327	1	2399	2	N	-0-					160
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	327	1	2393	2	N	-0-					160
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	298	1	2184	2	N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 17,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	4297	-0-	1197	3400	335	1	3853	2	N	99	191	1			246
							109	9									
02	2800	N	1533	-0-	-1267	2133	119	1	1364	2	N	45					291
							50	9									
03	6569	X	4436	-0-	-2133	-0-	350	1	4028	2	N	53					344
							58	9									
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	325	1	3729	2	N	137	189	1			292
							151	9									
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	327	1	3763	2	N	114					406
							125	9									
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	267	1	3080	2	N	60					466
							66	9									
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	335	1	3849	2	N	119	184	1			401
							131	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	315	1	3623	2	N	73					474
							80	9									
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	307	1	3521	2	N	87	185	1			376
							96	9									
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	316	1	3635	2	N	48					424
							53	9									
*11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	302	1	3475	2	N	82					506
							90	9									
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					506

TOTAL GAS PROD: 42,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	187	1	1370	2	N	-0-					186
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	112	1	822	2	N	-0-					186
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	166	1	1220	2	N	-0-					186
04	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	165	1	1207	2	N	-0-					186
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	143	1	1044	2	N	-0-					186
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	124	1	905	2	N	-0-					186
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	182	1	1333	2	N	-0-					186
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	245	1	1805	2	N	-0-					186
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	233	1	1713	2	N	-0-					186
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	232	1	1703	2	N	-0-					186
*11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	218	1	1598	2	N	-0-					186
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 16,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	97	1	1106	2	N	-0-					546
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	249	1	2865	2	N	8					554
							9	9									
03	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	522	1	6005	2	N	60					614
							66	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	323	1	3712	2	N	23					637
							25	9									
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	370	1	4256	2	N	32					669
							35	9									
06	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	256	1	2944	2	N	17					686
							19	9									
07	5580	X	2193	-0-	-3387	-0-	175	1	2012	2	N	5					691
							6	9									
08	5580	X	1720	-0-	-3860	-0-	138	1	1582	2	N	-0-					691
09	4500	X	1892	-0-	-2608	-0-	150	1	1725	2	N	15	185	1			521
							17	9									
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	40					561
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					561
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					561

TOTAL GAS PROD: 28,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	137	1	3044	2	N	10					85
							11	9									
02	2632	X	2537	-0-	-95	-0-	110	1	2427	2	N	-0-					85
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	138	1	3049	2	N	-0-					85
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	122	1	2707	2	N	4	81	1			8
							4	9									
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	138	1	3061	2	N	12					20
							13	9									
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	128	1	2843	2	N	7					27
							8	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	128	1	2830	2	N	-0-					27
08	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	103	1	2289	2	N	-0-					27
09	2820	X	2194	-0-	-626	-0-	95	1	2096	2	N	3					30
							3	9									
10	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	105	1	2313	2	N	12					42
							13	9									
*11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	122	1	2713	2	N	10					52
							11	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 30,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	259	X	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					39
02	2464	X	197	-0-	-2267	-0-	16	1	181	2	N	-0-					39
03	2728	X	114	-0-	-2614	-0-	9	1	105	2	N	-0-					39
04	570	X	419	-0-	-151	-0-	33	1	386	2	N	-0-					39
05	589	X	533	-0-	-56	-0-	42	1	491	2	N	-0-					39
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	2					41
							2	9									
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	2					43
							2	9									
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	45	1	517	2	N	2					45
							2	9									
09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	2	N	-0-					45
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	N	-0-					45
*11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	-0-					45
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	N	-0-					40
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-					40
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	N	2					42
							2	9									
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	28	1	630	2	N	-0-					42
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	-0-					42
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-					42
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	3					45
							3	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	N	2					47
							2	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					47
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	614	2	N	2					49
							2	9									
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	2231	1	2130	2	N	30					264
							33	9									
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	1876	1	1791	2	N	15					279
							17	9									
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	2320	1	2395	2	N	63	189	1			153
							69	9									
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1838	1	1746	2	N	13					166
							14	9									
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	2062	1	1964	2	N	23					189
							25	9									
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	2103	1	1999	2	N	15					204
							17	9									
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	1975	1	1878	2	N	20					224
							22	9									
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	2041	1	1933	2	N	3					227
							3	9									
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1853	1	1748	2	N	7					234
							8	9									
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1925	1	1838	2	N	20					254
							22	9									
*11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1728	1	1660	2	N	10					264
							11	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: 43,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	2447	1	2342	2	N	-0-					292
02	4620	X	4262	-0-	-358	-0-	48	1	4214	2	N	-0-					292
03	5270	X	4681	-0-	-589	-0-	2400	1	2279	2	N	2					294
							2	9									
04	4740	X	4438	-0-	-302	-0-	2275	1	2163	2	N	-0-					294
05	4898	X	4395	-0-	-503	-0-	2250	1	2145	2	N	-0-					294
06	4620	X	4312	-0-	-308	-0-	2210	1	2102	2	N	-0-					294
07	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	2240	1	2127	2	N	-0-					294
08	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	2273	1	2149	2	N	-0-					294
09	4440	X	4366	-0-	-74	-0-	2249	1	2117	2	N	-0-					294
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	2306	1	2197	2	N	-0-					294
11	4320	X	4137	-0-	-183	-0-	2111	1	2026	2	N	-0-					294
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 48,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	144	1	1649	2	N	15					100
							17	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	135	1	1554	2	N	-0-					100
03	3038	X	1999	-0-	-1039	-0-	160	1	1839	2	N	-0-					100
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	148	1	1701	2	N	2					102
							2	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	142	1	1632	2	N	18					120
							20	9									
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	117	1	1345	2	N	-0-					120
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	128	1	1464	2	N	-0-					120
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	76	1	875	2	N	20	140	1			-0-
							22	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	160	1	1841	2	N	18					18
							20	9									
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	164	1	1882	2	N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 17,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	1112	1	1064	2	N	-0-					153
02	2044	X	2026	-0-	-18	-0-	23	1	2003	2	N	-0-					153
03	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	1111	1	1055	2	N	-0-					153
04	2100	X	2052	-0-	-48	-0-	1051	1	1001	2	N	-0-					153
05	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	1072	1	1022	2	N	-0-					153
06	2160	X	2006	-0-	-154	-0-	1028	1	978	2	N	-0-					153
07	2232	X	2043	-0-	-189	-0-	1048	1	995	2	N	-0-					153
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1168	1	1107	2	N	55					208
							61	9									
09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	1109	1	1047	2	N	50					258
							55	9									
10	2108	X	2106	-0-	-2	-0-	1054	1	1005	2	N	43	184	1			117
							47	9									
*11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	1089	1	1046	2	N	-0-					117
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 23,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
04	14B2 EXT		11	-0-	11	11	1	1	10	2	N	-0-					380
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					380
06	14B2 EXT		5	-0-	5	16	5	2			N	-0-					380
07	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					380
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			310
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: RRCID -> 233498 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013

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 #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
06	14B2	EXT	4926	-0-	4926	4926	265 320	1 9	4341	2	N	291	186	1			1398
07	14B2	EXT	4957	-0-	4957	9883	265 315	1 9	4377	2	N	286	363	1			1321
08	14B2	EXT	1176	-0-	1176	11059	60 80	1 9	1036	2	N	73					1394
09	14B2	EXT	2953	-0-	2953	14012	161 121	1 9	2671	2	N	110	182	1			1322
10	14B2	EXT	1205	-0-	1205	15217	102 72	1 9	1031	2	N	65					1387
*11	18586	X	3369	-0-	-15217	-0-	271 145	1 9	2953	2	N	132					1519
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1519

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

01	837	X	17	-0-	-820	-0-	17	2			N	-0-					102
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					102
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	N	12					114
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	N	2					116
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	N	7					123
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	368	1	3510	2	N	316	191	1	1335
							348	9							
02	2800	N	3370	-0-	570	570	345	1	2775	2	N	227	192	1	1370
							250	9							
03	1625	N	1055	-0-	-570	-0-	85	1	852	2	N	107	191	1	1286
							118	9							
04	2550	X	215	-0-	-2335	-0-	10	1	97	2	N	98	193	1	1191
							108	9							
05	2635	X	466	-0-	-2169	-0-	18	1	217	2	N	210			1401
							231	9							
06	2550	X	1219	-0-	-1331	-0-	52	1	858	2	N	281	186	1	1496
							309	9							
07	2635	X	807	-0-	-1828	-0-	44	1	730	2	N	30	186	1	1340
							33	9							
08	1054	X	706	-0-	-348	-0-	34	1	589	2	N	75			1415
							83	9							
09	670	X	670	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	114			1529
							125	9							
10	581	X	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	N	-0-			1529
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1529
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1529

TOTAL GAS PROD: 13,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS 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-			136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-			136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1	17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS 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-			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

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 #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	99	1	996	2	N	-0-			655
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	212	1	2136	2	N	2			657
							2	9							
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	405	1	4104	2	N	38			695
							42	9							
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	350	1	3939	2	N	150			845
							165	9							
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	369	1	3732	2	N	-0-			845
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	355	1	3586	2	N	60			905
							66	9							
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	279	1	3692	2	N	140			1045
							154	9							
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	281	1	3722	2	N	7			1052
							8	9							
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	273	1	3627	2	N	-0-			1052
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	287	1	3804	2	N	137			1189
							151	9							
*11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	293	1	3880	2	N	-0-			1189
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			1189

TOTAL GAS PROD: 41,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

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-

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			60
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			60
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			60
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			60
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			60
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			60
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			60
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			60
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			60
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			60
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	2	6	9	N	5			65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	-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-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9 61	1 9	113	2	N	55					1442
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	135	2	44	9	N	40					1482
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14 53	1 9	176	2	N	48	184	1			1346
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	190	2	53	9	N	48					1394
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	113	1			1286
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					1291
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					1296
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					1301
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					1306
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1306
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1306
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1306

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	2	N	-0-					639
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	93	1	975	2	N	-0-					639
05	14B2 EXT		697	-0-	697	697	53	1	631	2	N	12					651
							13	9									
06	14B2 EXT		77	-0-	77	774	2	1	31	2	N	40					691
							44	9									
07	14B2 EXT		16	-0-	16	790	1	1	15	2	N	-0-					691
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	790					N	-0-					691
09	790	X	-0-	-0-	-790	-0-					N	-0-	62	1			629
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					629

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1770	-0-	-1330	35220	368	1	1332	2	N	64					2207
							70	9									
02	36418	X	1198	-0-	-35220	-0-	225	1	903	2	N	64					2271
							70	9									
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4173	2	213	9	N	194	187	1			2278
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	754	1	2701	2	N	121	365	1			2034
							133	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	566	1	2038	2	N	39					2073
							43	9									
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	616	1	2213	2	N	55					2128
							61	9									
07	2418	X	2264	-0-	-154	-0-	481	1	1719	2	N	58					2186
							64	9									
08	2418	X	1318	-0-	-1100	-0-	282	1	1000	2	N	33	179	1			2040
							36	9									
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	619	1	2177	2	N	177	177	1			2040
							195	9									
10	2418	X	1519	-0-	-899	-0-	324	1	1167	2	N	25					2065
							28	9									
11	2340	X	1884	-0-	-456	-0-	397	1	1451	2	N	33					2098
							36	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					2098

TOTAL GAS PROD: 26,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			1796
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	2084	-0-	-892	-0-	158 63	1 9	1863	2	N	57					3035
02	2688	X	2190	-0-	-498	-0-	2124 66	2 9			N	60					3095
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	324 77	1 9	3813	2	N	70	188	1			2977
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3850 50	2 9			N	45					3022
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	325 77	1 9	4326	2	N	70					3092
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	381 25	1 9	3338	2	N	23					3115
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	321 25	1 9	3398	2	N	23	179	1			2959
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	289	1	3396	2	N	-0-					2959
09	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	193	1	2221	2	N	-0-					2959
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					2959
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					2959
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					2959

TOTAL GAS PROD: 30,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	275 239	1 9	2614	2	N	217	182	1			6188
02	2800	X	2726	-0-	-74	-0-	280 208	1 9	2238	2	N	189	182	1			6195
03	3100	X	2384	-0-	-716	-0-	197 219	1 9	1968	2	N	199	187	1			6207
04	3000	X	1621	-0-	-1379	-0-	131 128	1 9	1362	2	N	116	180	1			6143
05	3100	X	680	-0-	-2420	-0-	33 257	1 9	390	2	N	234	193	1			6184
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	12					6196
07	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	129 315	1 9	2105	2	N	286	188	1			6294
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	208 385	1 9	3499	2	N	350	373	1			6271
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	250 286	1 9	4102	2	N	260	370	1			6161
10	3100	N	4079	-0-	979	979	347 255	1 9	3477	2	N	232	187	1			6206
*11	3000	N	3888	-0-	888	1867	308 261	1 9	3319	2	N	237	181	1			6262
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					6262

TOTAL GAS PROD: 29,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,332

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	291	5	85	9	N	77					4140
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	53					4193
							16	5	58	9							
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1166	5	36	9	N	33	187	1			4039
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	5			N	-0-					4039
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	5	25	9	N	23					4062
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	18					4080
							20	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	5					4085
							8	5	6	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			3988
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3988

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	300	1	2859	2	N	127	179	1			386
							140	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	376	1	2926	2	N	162	184	1			364
							178	9									
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	317	1	3126	2	N	139	190	1			313
							153	9									
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	273	1	3045	2	N	140					453
							154	9									
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	254	1	3305	2	N	165	184	1			434
							182	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	195	1	3207	2	N	165	181	1			418
							182	9									
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	179	1	3252	2	N	161	186	1			393
							177	9									
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	152	1	2779	2	N	53					446
							58	9									
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	164	1	3067	2	N	119	180	1			385
							131	9									
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	282	1	2852	2	N	239	187	1			437
							263	9									
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	258	1	2768	2	N	179	188	1			428
							197	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					428

TOTAL GAS PROD: 37,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

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	155	-0-	-0-	-0-	84	1	71	2	N	-0-					2218
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2218
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2218
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2218
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2218
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2218
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			2152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2152

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	N	57					1810
							356	5	63	9							
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	N	52					1862
							79	5	57	9							
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	2	N	55	199	1			1718
							7	5	61	9							
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	N	43					1761
							4	5	47	9							
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	889	2	N	38					1799
							2	5	42	9							
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	983	2	N	47					1846
							4	5	52	9							
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	N	33					1879
							5	5	36	9							
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	32	195	1			1716
							35	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	N	38					1754
							1	5	42	9							
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	52					1806
							6	5	57	9							
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	5	11	9	N	10					1816
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1816

TOTAL GAS PROD: 10,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	133	1	1267	2	N	7					837
							8	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	158	1	1233	2	N	3					840
							3	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1019	2	N	85					925
							94	9									
04	1350	N	845	-0-	-505	-0-	60	1	671	2	N	104	189	1			840
							114	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	922	2	N	125	185	1			780
							138	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	N	110					890
							121	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	109	181	1			818
							120	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	N	75					893
							83	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	114	184	1			823
							125	9									
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	580	2	N	89					912
							98	9									
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	488	2	N	94	186	1			820
							103	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					820

TOTAL GAS PROD: 10,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3712
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3712
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3712
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3712
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3712
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3712
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3712
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	27		3739
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	27		3766
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3766
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3766
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3766

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

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	3379	X	1260	-0-	-2119	-0-	95	1	1099	2	N	60					2880
							66	9									
02	2856	X	2183	-0-	-673	-0-	2080	2	103	9	N	94	191	1			2783
03	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	211	1	2461	2	N	145					2928
							160	9									
04	2940	X	1850	-0-	-1090	-0-	1797	2	53	9	N	48	196	1			2780
05	2573	X	2380	-0-	-193	-0-	153	1	2018	2	N	190	188	1			2782
							209	9									
06	2340	X	599	-0-	-1741	-0-	153	1	366	2	N	73					2855
							80	9									
07	2821	X	633	-0-	-2188	-0-	45	1	474	2	N	104					2959
							114	9									
08	2821	X	378	-0-	-2443	-0-	22	1	258	2	N	89	184	1			2864
							98	9									
09	2310	X	194	-0-	-2116	-0-	8	1	96	2	N	82					2946
							90	9									
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	195	1	2303	2	N	124	182	1			2888
							136	9									
*11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	209	1	2523	2	N	117	184	1			2821
							129	9									
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2821

TOTAL GAS PROD: 17,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

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-					2535
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	359	1			2191
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198	1			1993
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1993

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	322	1	3093	2	N	230	199	1			3864
							253	9									
02	7959	X	6566	-0-	-1393	-0-	398	1	5945	2	N	203	198	1			3869
							223	9									
03	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	238	1	2410	2	N	76	198	1			3747
							84	9									
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	318	1	3376	2	N	255	197	1			3805
							281	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	268	1	3244	2	N	177	197	1			3785
							195	9									
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	188	1	3107	2	N	202	192	1			3795
							222	9									
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	188	1	3132	2	N	194	183	1			3806
							213	9									
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	194	1	3321	2	N	196	186	1			3816
							216	9									
09	3000	X	906	-0-	-2094	-0-	50	1	843	2	N	12					3828
							13	9									
10	3100	X	177	-0-	-2923	-0-	16	1	161	2	N	-0-					3828
*11	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	496	1	5412	2	N	331	372	1			3787
							364	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					3787

TOTAL GAS PROD: 38,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7838
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7838
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7838
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7838
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7838
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7838
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7838
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	189	1			7664
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					7672
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7672
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7672
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7672

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

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	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					998
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	265	1	2058	2	N	3					1001
							3	9									
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	355	1	3492	2	N	237	186	1			1052
							261	9									
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	320	1	3559	2	N	228	188	1			1092
							251	9									
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	247	1	3209	2	N	219	186	1			1125
							241	9									
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	201	1	3309	2	N	205	182	1			1148
							226	9									
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	189	1	3422	2	N	167	180	1			1135
							184	9									
08	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	170	1	3114	2	N	153	186	1			1102
							168	9									
09	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	160	1	2985	2	N	175	184	1			1093
							193	9									
10	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	282	1	2854	2	N	164	184	1			1073
							180	9									
11	3510	X	2593	-0-	-917	-0-	207	1	2232	2	N	140	188	1			1025
							154	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					1025

TOTAL GAS PROD: 34,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

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	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	388	1	3720	2	N	78	190	1			4031
							86	9									
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	403	1	3257	2	N	68					4099
							75	9									
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	365	1	3687	2	N	82					4181
							90	9									
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	331	1	3497	2	N	77	191	1			4067
							85	9									
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	305	1	3663	2	N	67					4134
							74	9									
06	3510	X	3499	-0-	-11	-0-	198	1	3235	2	N	60	186	1			4008
							66	9									
07	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	192	1	3182	2	N	42					4050
							46	9									
08	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	176	1	3007	2	N	30					4080
							33	9									
09	3510	X	3101	-0-	-409	-0-	174	1	2899	2	N	25					4105
							28	9									
10	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	315	1	3180	2	N	22					4127
							24	9									
11	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	275	1	2999	2	N	30					4157
							33	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					4157

TOTAL GAS PROD: 40,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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	8091	X	5825	-0-	-2266	-0-	544	1	5195	2	N	78	188	1			2394
							86	9									
02	6944	X	3924	-0-	-3020	-0-	421	1	3407	2	N	87					2481
							96	9									
03	7595	X	6836	-0-	-759	-0-	606	1	6112	2	N	107	187	1			2401
							118	9									
04	6750	X	4282	-0-	-2468	-0-	365	1	3853	2	N	58					2459
							64	9									
05	5828	X	1920	-0-	-3908	-0-	144	1	1732	2	N	40	184	1			2315
							44	9									
06	5640	X	3465	-0-	-2175	-0-	197	1	3240	2	N	25					2340
							28	9									
07	6851	X	4536	-0-	-2315	-0-	256	1	4249	2	N	28					2368
							31	9									
08	6851	X	5216	-0-	-1635	-0-	287	1	4871	2	N	53					2421
							58	9									
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	279	1	4628	2	N	65					2486
							72	9									
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	445	1	4498	2	N	46	186	1			2346
							51	9									
*11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	395	1	4299	2	N	53					2399
							58	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					2399

TOTAL GAS PROD: 50,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					626

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

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. (I) GAS LIFT(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-	115	1	1093	2	N	53					1131
							58	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	127	1	989	2	N	102	186	1			1047
							112	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	167	1	1649	2	N	152	186	1			1013
							167	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	152	1	1681	2	N	94					1107
							103	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	141	1	1825	2	N	152	185	1			1074
							167	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1794	2	N	100					1174
							110	9									
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	100	1	1798	2	N	97					1271
							107	9									
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1672	2	N	77					1348
							85	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	89	1	1688	2	N	136	186	1			1298
							150	9									
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	157	1	1591	2	N	100					1398
							110	9									
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	145	1	1563	2	N	122	188	1			1332
							134	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1332

TOTAL GAS PROD: 20,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 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	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					3838
02	196	X	104	-0-	-92	-0-	11	1	93	2	N	-0-					3838
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	47	1	466	2	N	-0-					3838
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3838
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					3838
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					3838
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					3838
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					3838
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3838
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3838
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3838
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3838

TOTAL GAS PROD: 661 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1925	-0-	-2043	-0-	175	1	1667	2	N	75	185	1			1219
							83	9									
02	3584	X	2575	-0-	-1009	-0-	261	1	2105	2	N	190	187	1			1222
							209	9									
03	4061	X	2502	-0-	-1559	-0-	219	1	2200	2	N	75					1297
							83	9									
04	3420	X	2827	-0-	-593	-0-	235	1	2484	2	N	98	187	1			1208
							108	9									
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	282	1	3372	2	N	160	185	1			1183
							176	9									
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	177	1	2896	2	N	174	183	1			1174
							191	9									
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	167	1	2772	2	N	152					1326
							167	9									
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	156	1	2655	2	N	236	367	1			1195
							260	9									
09	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	155	1	2586	2	N	234	185	1			1244
							257	9									
10	3844	X	3436	-0-	-408	-0-	290	1	2926	2	N	200	187	1			1257
							220	9									
11	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	246	1	2679	2	N	105	187	1			1175
							116	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					1175

TOTAL GAS PROD: 32,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,699

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	190	-0-	-2290	-0-	18	1	172	2	N	-0-					516
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	293	1	2279	2	N	176	188	1			504
							194	9									
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	266	1	2627	2	N	172					676
							189	9									
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	201	1	2237	2	N	107					783
							118	9									
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	189	1	2461	2	N	139	186	1			736
							153	9									
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	132	1	2171	2	N	132	184	1			684
							145	9									
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	148	1	2673	2	N	95					779
							105	9									
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	125	1	2292	2	N	82	189	1			672
							90	9									
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	119	1	2231	2	N	117					789
							129	9									
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	208	1	2113	2	N	127	186	1			730
							140	9									
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	184	1	1974	2	N	132	192	1			670
							145	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					670

TOTAL GAS PROD: 26,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

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

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	15753	X	3511	-0-	-12242	-0-		253	1	2919	2	N	274	392	1			1469
								38	5	301	9							
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-		172	1	1972	2	N	244	389	1			1324
								268	9									
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-		275	1	3174	2	N	233	196	1			1361
								256	9									
04	4140	X	1667	-0-	-2473	-0-		119	1	1364	2	N	167	194	1			1334
								184	9									
05	4278	X	2212	-0-	-2066	-0-		161	1	1855	2	N	164					1498
								16	5	180	9							
06	3390	X	1163	-0-	-2227	-0-		64	1	740	2	N	103	193	1			1408
								246	5	113	9							
07	3720	X	922	-0-	-2798	-0-		19	1	215	2	N	102					1510
								576	5	112	9							
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-						N	4	184	1			1330
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-						N	-0-					1330
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-						N	-0-					1330
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-					1330
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					1330

TOTAL GAS PROD: 15,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

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	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-		797	1	7660	2	N	446	589	1			8771
								491	9									
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-		808	1	6561	2	N	428	392	1			8807
								471	9									
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-		570	1	5764	2	N	291	191	1			8907
								320	9									
04	9150	X	5100	-0-	-4050	-0-		422	1	4483	2	N	177	190	1			8894
								195	9									
05	9455	X	7144	-0-	-2311	-0-		525	1	6343	2	N	251	380	1			8765
								276	9									
06	8670	X	7554	-0-	-1116	-0-		415	1	6844	2	N	268	188	1			8845
								295	9									
07	8680	X	5730	-0-	-2950	-0-		309	1	5151	2	N	245	186	1			8904
								270	9									
08	6665	X	5071	-0-	-1594	-0-		266	1	4572	2	N	212	185	1			8931
								233	9									
09	6900	X	5962	-0-	-938	-0-		315	1	5275	2	N	338	362	1			8907
								372	9									
10	7130	X	5880	-0-	-1250	-0-		495	1	5015	2	N	336	363	1			8880
								370	9									
11	7560	X	5468	-0-	-2092	-0-		434	1	4755	2	N	254	187	1			8947
								279	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-						N	NO RPT					8947

TOTAL GAS PROD: 71,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1299
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
05	0	X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1299

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

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					2471
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2471
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2573

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 119

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	374	1	3603	2	N	40					3702
							44	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	437	1	3551	2	N	167	392	1			3477
							184	9									
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	361	1	3661	2	N	226	196	1			3507
							249	9									
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	333	1	3541	2	N	256	395	1			3368
							282	9									
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	20					3388
06	1440	X	794	-0-	-646	-0-	45	1	749	2	N	-0-					3388
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	339	1	5679	2	N	395	359	1			3424
							435	9									
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	433	1	7452	2	N	535	367	1			3592
							589	9									
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	477	1	8016	2	N	444	545	1			3491
							488	9									
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	296	1	2995	2	N	160	187	1			3464
							176	9									
*11	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	694	1	7611	2	N	507	367	1			3604
							558	9									
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					3604

TOTAL GAS PROD: 53,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

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 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-			237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34 230	1 9	357	2	N	209			446
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			446
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			446
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			446
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			446
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	222	1	367
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			369
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			369
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			369

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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 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-			1054
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1054
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1054
04	3000	N	3945	-0-	945	945	198 393	1 5	2098 1256	2 9	N	1142	587	1	1609
05	3100	N	5367	-0-	2267	3212	238 1405	1 5	2924 800	2 9	N	727	1172	1	1164
06	3000	N	3315	-0-	315	3527	85 1320	1 5	1419 491	2 9	N	446	387	1	1223
07	3100	N	3285	-0-	185	3712	108 955	1 5	1787 435	2 9	N	395	366	1	1252
08	8956	X	5244	-0-	-3712	-0-	207 1032	1 5	3544 461	2 9	N	419	360	1	1311
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	96 235	1 5	1613 176	2 9	N	160	182	1	1289
10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	160 1	1 5	1617 123	2 9	N	112	180	1	1221
11	1620	X	1478	-0-	-142	-0-	119 69	1 9	1290	2	N	63			1284
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			1284

TOTAL GAS PROD: 26,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,464

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

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	2697	X	2379	-0-	-318		-0-		219	1	2091	2	N	63	189	1			522
									69	9									
02	2408	X	1992	-0-	-416		-0-		217	1	1689	2	N	78					600
									86	9									
03	2697	X	1563	-0-	-1134		-0-		136	1	1335	2	N	84	381	1			303
									92	9									
04	2370	X	1022	-0-	-1348		-0-		81	1	899	2	N	38					341
									42	9									
05	2387	X	1701	-0-	-686		-0-		114	1	1462	2	N	114	180	1			275
									125	9									
06	1884	N	1884	-0-	-0-		-0-		102	1	1670	2	N	102					377
									112	9									
07	318	N	318	-0-	-0-		-0-		15	1	286	2	N	15					392
									17	9									
08	993	N	993	-0-	-0-		-0-		49	1	886	2	N	53					445
									58	9									
09	868	N	868	-0-	-0-		-0-		39	1	739	2	N	82	183	1			344
									90	9									
10	613	N	613	-0-	-0-		-0-		46	1	471	2	N	87					431
									96	9									
*11	327	N	327	-0-	-0-		-0-		17	1	188	2	N	111	187	1			355
									122	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					355

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

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	8959	X	8686	-0-	-273		-0-		550	1	7902	2	N	213	388	1			770
									234	9									
02	8092	X	7477	-0-	-615		-0-		469	1	6732	2	N	251	198	1			823
									276	9									
03	8959	X	8498	-0-	-461		-0-		526	1	7576	2	N	360	391	1			792
									396	9									
04	8670	X	8087	-0-	-583		-0-		506	1	7261	2	N	291	192	1			891
									320	9									
05	8959	X	8121	-0-	-838		-0-		510	1	7335	2	N	251	370	1			772
									276	9									
06	8400	X	7660	-0-	-740		-0-		479	1	6894	2	N	261	183	1			850
									287	9									
07	8494	X	7779	-0-	-715		-0-		486	1	6994	2	N	272	365	1			757
									299	9									
08	8494	X	7744	-0-	-750		-0-		484	1	6955	2	N	277	187	1			847
									305	9									
09	8100	X	7505	-0-	-595		-0-		463	1	6658	2	N	349	185	1			1011
									384	9									
10	8122	X	7244	-0-	-878		-0-		462	1	6631	2	N	137	191	1			957
									151	9									
11	7650	X	6799	-0-	-851		-0-		425	1	6125	2	N	226	190	1			993
									249	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781		-0-						N	NO RPT					993

TOTAL GAS PROD: 85,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,888

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	237	1	3039	2	N	-0-					1394
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	223	1	2853	2	N	187					1581
							206	9									
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	251	1	3212	2	N	92	200	1			1473
							101	9									
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	249	1	3204	2	N	77					1550
							85	9									
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	259	1	3327	2	N	18					1568
							20	9									
06	3510	X	3509	-0-	-1	-0-	197	1	3211	2	N	92	190	1			1470
							101	9									
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	207	1	3398	2	N	82					1552
							90	9									
08	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	197	1	3335	2	N	83	346	1			1289
							91	9									
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	225	1	3708	2	N	124	184	1			1229
							136	9									
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	402	1	5157	2	N	148	186	1			1191
							163	9									
*11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	425	1	5465	2	N	139	186	1			1144
							153	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					1144

TOTAL GAS PROD: 43,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

PURDUM UNIT WELL #: 9013H RRCID -> 269602 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7992 - 12088

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018 - P/A 02/16/18

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 #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
05	0	X	-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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	119 397	1 9	2027	2	N	361	183	1			573
09	3000	N	5793	-0-	2793	2793	288 712	1 9	4793	2	N	647	464	1			756
10	3100	N	5823	-0-	2723	5516	476 535	1 9	4812	2	N	486	370	1			872
*11	3000	N	4679	-0-	1679	7195	385 120	1 9	4174	2	N	109	188	1			793
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7195					N	NO RPT					793

TOTAL GAS PROD: 18,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59 42	1 9	573	2	N	38					327
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	82 99	1 9	669	2	N	90					417
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	193 156	1 9	1958	2	N	142	193	1			366
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	226 215	1 9	2401	2	N	195	192	1			369
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	77 99	1 9	942	2	N	90					459
06	600	X	547	-0-	-53	-0-	28 58	1 9	461	2	N	53	188	1			324
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	146 138	1 9	2425	2	N	125					449
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86 179	1 9	1494	2	N	163	184	1			428
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	175	2	N	20					448
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	209 184	1 9	2120	2	N	167	181	1			434
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52 117	1 9	577	2	N	106	183	1			357
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

TOTAL GAS PROD: 16,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

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. GAS LIFT (I)(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	2701	-0-	-1825	-0-	195	1	2064	2	N	111					4406
							320	5	122	9							
02	3976	X	2977	-0-	-999	-0-	213	1	1842	2	N	160					4566
							746	5	176	9							
03	4371	X	3670	-0-	-701	-0-	187	1	2154	2	N	219					4785
							1088	5	241	9							
04	4080	X	3656	-0-	-424	-0-	286	1	2658	2	N	161	44	1			4902
							535	5	177	9							
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	178	1	2335	2	N	226					5128
							946	5	249	9							
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	150	1	2922	2	N	207	8	1			5327
							496	5	228	9							
07	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	152	1	2506	2	N	148					5475
							640	5	163	9							
08	3782	X	3016	-0-	-766	-0-	147	1	2633	2	N	54					5529
							177	5	59	9							
09	3660	X	1704	-0-	-1956	-0-	95	1	1553	2	N	51					5580
							56	9									
10	3720	X	2136	-0-	-1584	-0-	187	1	1883	2	N	59					5639
							1	5	65	9							
11	3810	X	3069	-0-	-741	-0-	259	1	2663	2	N	134					5773
							147	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					5773

TOTAL GAS PROD: 33,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	87	1	889	2	N	235					931
							259	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	718	2	N	168	384	1			715
							185	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	849	2	N	159	191	1			683
							175	9									
04	1020	N	864	-0-	-156	-0-	63	1	639	2	N	147	190	1			640
							162	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	N	97					737
							107	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	N	50					787
							9	5	55	9							
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	84	1	831	2	N	195	194	1			788
							21	5	215	9							
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	79	1	798	2	N	133	195	1			726
							4	5	146	9							
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	730	2	N	136	194	1			668
							150	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	576	2	N	115					783
							127	9									
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	381	2	N	55	200	1			638
							61	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					638

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-		646	1	6182	2	N	626	571	1			1879
								689	9									
02	6776	X	6357	-0-	-419	-0-		662	1	5341	2	N	322	574	1			1627
								354	9									
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-		670	1	6745	2	N	752	380	1			1999
								827	9									
04	7260	X	5161	-0-	-2099	-0-		405	1	4282	2	N	431	574	1			1856
								474	9									
05	7502	X	5551	-0-	-1951	-0-		380	1	4581	2	N	536	564	1			1828
								590	9									
06	7260	X	3473	-0-	-3787	-0-		183	1	3013	2	N	252					2080
								277	9									
07	7502	X	1642	-0-	-5860	-0-		86	1	1424	2	N	120	183	1			2017
								132	9									
08	7502	X	5878	-0-	-1624	-0-		283	1	4821	2	N	704	914	1			1807
								774	9									
09	5370	X	4730	-0-	-640	-0-		242	1	4041	2	N	406	367	1			1846
								447	9									
10	5549	X	4850	-0-	-699	-0-		392	1	3975	2	N	439	550	1			1735
								483	9									
*11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-		353	1	3854	2	N	407	374	1			1768
								448	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-						N	NO RPT					1768

TOTAL GAS PROD: 58,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,995

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3667	-0-	-270	-0-		288	1	2033	2	N	431	384	1			971
								872	5	474	9							
02	3556	X	2899	-0-	-657	-0-		223	1	2060	2	N	384	392	1			963
								194	5	422	9							
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-		279	1	2601	2	N	412	386	1			989
								215	5	453	9							
04	3720	X	3001	-0-	-719	-0-		233	1	2082	2	N	370	376	1			983
								279	5	407	9							
05	3658	X	2804	-0-	-854	-0-		221	1	2045	2	N	317	193	1			1107
								189	5	349	9							
06	3540	X	2699	-0-	-841	-0-		207	1	1697	2	N	356	389	1			1074
								403	5	392	9							
07	3534	X	2645	-0-	-889	-0-		208	1	1904	2	N	299	388	1			985
								204	5	329	9							
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-		325	1	3287	2	N	497	585	1			897
								1	5	547	9							
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-		376	1	3807	2	N	417	196	1			1118
								1	5	459	9							
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-		382	1	3867	2	N	486	583	1			1021
								1	5	535	9							
*11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-		354	1	3561	2	N	401	399	1			1023
								18	5	441	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-						N	NO RPT					1023

TOTAL GAS PROD: 39,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3364	-0-	-1379	-0-	252	1	2659	2	N	283					7223
							142	5	311	9							
02	4060	X	2491	-0-	-1569	-0-	196	1	1692	2	N	229					7452
							351	5	252	9							
03	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	179	1	2066	2	N	245					7697
							207	5	270	9							
04	3840	X	2383	-0-	-1457	-0-	189	1	1762	2	N	225	68	1			7854
							184	5	248	9							
05	3813	X	2941	-0-	-872	-0-	174	1	2268	2	N	291					8145
							179	5	320	9							
06	3270	X	2570	-0-	-700	-0-	103	1	1990	2	N	243	10	1			8378
							210	5	267	9							
07	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	125	1	2051	2	N	214					8592
							196	5	235	9							
08	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	118	1	2103	2	N	250					8842
							86	5	275	9							
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	144	1	2376	2	N	306					9148
							80	5	337	9							
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	242	1	2443	2	N	293					9441
							73	5	322	9							
*11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	244	1	2515	2	N	310					9751
							44	5	341	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					9751

TOTAL GAS PROD: 30,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,889

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1085	-0-	-0-	-0-	83	1	842	2	N	145	88	1			419
							160	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	N	235	314	1			340
							259	9									
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	900	2	N	227	227	1			340
							250	9									
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	978	2	N	233	210	1			363
							256	9									
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	86	1	879	2	N	202	209	1			356
							222	9									
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	N	-0-	29	1			327
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	119	1	1194	2	N	299	301	1			325
							329	9									
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	96	1	969	2	N	216	181	1			360
							238	9									
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	90	1	914	2	N	222	167	1			415
							244	9									
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	913	2	N	209					624
							230	9									
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	N	116					740
							128	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					740

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

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	-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-

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	5	13	9	N	12					214
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	107	1	1071	2	N	248	198	1			264
							5	5	273	9							
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	162	1	1638	2	N	269	381	1			152
							296	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	175	1	1765	2	N	221	188	1			185
							243	9									
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	193	1	1950	2	N	219					404
							241	9									
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	235	1	2383	2	N	223	386	1			241
							245	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	182	1	1838	2	N	202	193	1			250
							222	9									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	137	1	1387	2	N	176	195	1			231
							194	9									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	99	1	998	2	N	157					388
							173	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	85	1	865	2	N	172	197	1			363
							189	9									
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	N	14	199	1			178
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 17,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,913

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3472	-0-	-279	-0-	186	1	2913	2	N	271	192	1			973
							75	5	298	9							
02	3220	X	3033	-0-	-187	-0-	167	1	2611	2	N	220	372	1			821
							13	5	242	9							
03	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	182	1	2856	2	N	164	380	1			605
							1	5	180	9							
04	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	167	1	2606	2	N	211	188	1			628
							232	9									
05	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	174	1	2719	2	N	229	184	1			673
							104	5	252	9							
06	3360	X	2928	-0-	-432	-0-	161	1	2502	2	N	219	179	1			713
							24	5	241	9							
07	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	172	1	2679	2	N	227	182	1			758
							148	5	250	9							
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	170	1	2656	2	N	240	180	1			818
							58	5	264	9							
09	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	157	1	2477	2	N	213	190	1			841
							32	5	234	9							
10	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	161	1	2510	2	N	225	356	1			710
							5	5	248	9							
11	3150	X	2798	-0-	-352	-0-	154	1	2403	2	N	215	182	1			743
							4	5	237	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					743

TOTAL GAS PROD: 33,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,434

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	57	1	2523	2	N	64	186	1			421
							70	9									
02	2660	X	2376	-0-	-284	-0-	50	1	2177	2	N	135					556
							149	9									
03	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	66	1	2475	2	N	190	375	1			371
							209	9									
04	2700	X	2201	-0-	-499	-0-	52	1	2009	2	N	127	191	1			307
							140	9									
05	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	59	1	2401	2	N	134					441
							147	9									
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	61	1	2387	2	N	137	183	1			395
							151	9									
07	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	65	1	2456	2	N	159	181	1			373
							175	9									
08	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	70	1	2425	2	N	169					542
							186	9									
09	2520	X	1620	-0-	-900	-0-	47	1	1514	2	N	54	180	1			416
							59	9									
10	2604	X	1370	-0-	-1234	-0-	30	1	1265	2	N	68					484
							75	9									
11	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	47	1	2238	2	N	142	184	1			442
							156	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					442

TOTAL GAS PROD: 25,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

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. GAS LIFT (I)(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	2385	-0-	-746	-0-	52	1	2146	2	N	170	179	1			701
							187	9									
02	2772	X	2294	-0-	-478	-0-	50	1	2055	2	N	167	185	1			683
							5	5	184	9							
03	3007	X	1993	-0-	-1014	-0-	50	1	1755	2	N	160	373	1			470
							12	5	176	9							
04	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	62	1	2276	2	N	177	189	1			458
							3	5	195	9							
05	2666	X	2421	-0-	-245	-0-	52	1	2197	2	N	154					612
							3	5	169	9							
06	2460	X	2252	-0-	-208	-0-	50	1	2034	2	N	151	182	1			581
							2	5	166	9							
07	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	53	1	2084	2	N	154	182	1			553
							2	5	169	9							
08	2635	X	2013	-0-	-622	-0-	51	1	1841	2	N	105	184	1			474
							5	5	116	9							
09	2550	X	1211	-0-	-1339	-0-	30	1	1051	2	N	60					534
							64	5	66	9							
10	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	40	1	1693	2	N	132					666
							59	5	145	9							
11	2250	X	1992	-0-	-258	-0-	37	1	1764	2	N	160	185	1			641
							15	5	176	9							
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					641

TOTAL GAS PROD: 23,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	83	1	3668	2	N	179	186	1			378
							244	5	197	9							
02	3612	X	3489	-0-	-123	-0-	73	1	3146	2	N	155	188	1			345
							99	5	171	9							
03	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	93	1	3428	2	N	284	190	1			439
							262	5	312	9							
04	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	90	1	3520	2	N	189	192	1			436
							131	5	208	9							
05	4216	X	3840	-0-	-376	-0-	83	1	3369	2	N	159	184	1			411
							213	5	175	9							
06	4050	X	3561	-0-	-489	-0-	80	1	3149	2	N	161	183	1			389
							155	5	177	9							
07	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	79	1	2996	2	N	167	186	1			370
							443	5	184	9							
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	91	1	3090	2	N	152	180	1			342
							958	5	167	9							
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	107	1	3362	2	N	167					509
							682	5	184	9							
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	99	1	3898	2	N	212	353	1			368
							722	5	233	9							
*11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	68	1	3113	2	N	147					515
							820	5	162	9							
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					515

TOTAL GAS PROD: 44,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

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

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	4836	X	4050	-0-	-786	-0-		230	1	3613	2	N	187	360	1			688
								1	5	206	9							
02	4256	X	3626	-0-	-630	-0-		202	1	3165	2	N	235	187	1			736
								259	9									
03	4681	X	4133	-0-	-548	-0-		231	1	3626	2	N	251	179	1			808
								276	9									
04	4440	X	4107	-0-	-333	-0-		232	1	3644	2	N	210	192	1			826
								231	9									
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-		213	1	3730	2	N	224	358	1			692
								246	9									
06	3930	X	3799	-0-	-131	-0-		127	1	3443	2	N	205	186	1			711
								3	5	226	9							
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-		142	1	3553	2	N	218	185	1			744
								2	5	240	9							
08	4247	X	3827	-0-	-420	-0-		129	1	3482	2	N	195	190	1			749
								1	5	215	9							
09	4110	X	3694	-0-	-416	-0-		120	1	3354	2	N	199	183	1			765
								1	5	219	9							
10	4185	X	3968	-0-	-217	-0-		224	1	3520	2	N	204	188	1			781
								224	9									
11	3810	X	3693	-0-	-117	-0-		209	1	3264	2	N	200	189	1			792
								220	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-						N	NO RPT					792

TOTAL GAS PROD: 43,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,328

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

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	8494	X	6149	-0-	-2345	-0-		565	1	5420	2	N	149					1967
								164	9									
02	7672	X	5815	-0-	-1857	-0-		618	1	5019	2	N	162	188	1			1941
								178	9									
03	8246	X	6392	-0-	-1854	-0-		556	1	5630	2	N	187	189	1			1939
								206	9									
04	6840	X	5969	-0-	-871	-0-		497	1	5274	2	N	180	190	1			1929
								198	9									
05	6603	X	6342	-0-	-261	-0-		468	1	5654	2	N	200	183	1			1946
								220	9									
06	6240	X	6237	-0-	-3	-0-		347	1	5695	2	N	177	183	1			1940
								195	9									
07	6448	X	5660	-0-	-788	-0-		314	1	5215	2	N	119	182	1			1877
								131	9									
08	6386	X	5810	-0-	-576	-0-		312	1	5331	2	N	152	188	1			1841
								167	9									
09	6150	X	5445	-0-	-705	-0-		299	1	4997	2	N	135					1976
								149	9									
10	6355	X	5173	-0-	-1182	-0-		451	1	4571	2	N	137	182	1			1931
								151	9									
11	6240	X	4944	-0-	-1296	-0-		401	1	4381	2	N	147	181	1			1897
								162	9									
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-						N	NO RPT					1897

TOTAL GAS PROD: 63,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

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

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	2232	X	1780	-0-	-452	-0-	161	1	1539	2	N	73					1324
							80	9									
02	2212	X	1465	-0-	-747	-0-	153	1	1237	2	N	68					1392
							75	9									
03	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	210	1	2124	2	N	135	188	1			1339
							149	9									
04	2190	X	1988	-0-	-202	-0-	163	1	1724	2	N	92	193	1			1238
							101	9									
05	2263	X	875	-0-	-1388	-0-	64	1	772	2	N	35					1273
							39	9									
06	1710	X	52	-0-	-1658	-0-	3	1	49	2	N	-0-					1273
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	115	1			1158
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	35					1193
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	35					1228
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1228
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1228
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1228

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

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	4340	X	1821	-0-	-2519	-0-	156	1	1488	2	N	161	192	1			685
							177	9									
02	3696	X	1773	-0-	-1923	-0-	181	1	1461	2	N	119	187	1			617
							131	9									
03	2666	X	1918	-0-	-748	-0-	166	1	1668	2	N	76	185	1			508
							84	9									
04	2730	X	1269	-0-	-1461	-0-	105	1	1110	2	N	49	72	1			485
							54	9									
05	2542	X	1522	-0-	-1020	-0-	110	1	1324	2	N	80					565
							88	9									
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	1898	2	N	104	184	1			485
							114	9									
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	145	1	2414	2	N	187	186	1			486
							206	9									
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	158	1	2711	2	N	127					613
							140	9									
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	160	1	2679	2	N	215	184	1			644
							237	9									
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	257	1	2609	2	N	139	185	1			598
							153	9									
11	2670	X	706	-0-	-1964	-0-	54	1	599	2	N	48					646
							53	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					646

TOTAL GAS PROD: 23,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	416	1	4001	2	N	214	371	1			1077
							874	5	235	9							
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	443	1	3586	2	N	254	185	1			1146
							11	5	279	9							
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	407	1	4124	2	N	283	383	1			1046
							5	5	311	9							
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	344	1	3638	2	N	257	191	1			1112
							2	5	283	9							
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	311	1	3762	2	N	221	188	1			1145
							24	5	243	9							
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	212	1	3475	2	N	200	186	1			1159
							15	5	220	9							
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	199	1	3317	2	N	246	184	1			1221
							15	5	271	9							
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	185	1	3184	2	N	129	190	1			1160
							28	5	142	9							
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	181	1	3027	2	N	175	181	1			1154
							165	5	193	9							
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	251	1	2538	2	N	168	188	1			1134
							15	5	185	9							
*11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	217	1	2377	2	N	135	191	1			1078
							21	5	149	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					1078

TOTAL GAS PROD: 43,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					1034
02	2408	X	75	-0-	-2333	-0-	1	5	74	9	N	67					1101
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					1101
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	128	1			973
05	403	X	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					973
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	202					1175
							222	9									
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	77	1	1272	2	N	190	374	1			991
							209	9									
08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1147	2	N	130					1121
							143	9									
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	47	1	784	2	N	113	186	1			1048
							124	9									
10	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	122	1	1228	2	N	229	183	1			1094
							252	9									
*11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	136	1	1482	2	N	173	186	1			1081
							190	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1081

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

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 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-					468
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					468
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					471
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					471
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					471
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					471
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					471
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					471
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	76	1			395
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					395
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					395
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					395

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

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 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	15686	X	13724	-0-	-1962	-0-		1230 58	1 9	12436	2	N	53					346
02	14168	X	12525	-0-	-1643	-0-		1124 33	1 9	11368	2	N	30	187	1			189
03	15128	X	12990	-0-	-2138	-0-		1162 80	1 9	11748	2	N	73					262
04	13290	X	12589	-0-	-701	-0-		1125 85	1 9	11379	2	N	77					339
05	13733	X	12952	-0-	-781	-0-		1159 67	1 9	11726	2	N	61	188	1			212
06	13410	X	12250	-0-	-1160	-0-		1096 68	1 9	11086	2	N	62					274
07	13857	X	12422	-0-	-1435	-0-		1112 66	1 9	11244	2	N	60					334
08	13020	X	12018	-0-	-1002	-0-		1076 66	1 9	10876	2	N	60	185	1			209
09	12600	X	11762	-0-	-838	-0-		1053 64	1 9	10645	2	N	58					267
10	12958	X	11499	-0-	-1459	-0-		1031 47	1 9	10421	2	N	43					310
11	12240	X	10918	-0-	-1322	-0-		977 57	1 9	9884	2	N	52					362
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-						N	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 135,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	2633	-0-	-3598	-0-	155	1	1589	2	N	127	364	1			836
							749	5	140	9							
02	5628	X	94	-0-	-5534	-0-	8	1	64	2	N	-0-					836
							22	5									
03	6231	X	2	-0-	-6229	-0-	2	5			N	-0-					836
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					836
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					836
06	2550	X	204	-0-	-2346	-0-	11	1	180	2	N	12					848
							13	9									
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	N	107	186	1			769
							118	9									
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					769
09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-	78	1			691
10	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					691
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					691
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					691

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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 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-	593	1	5680	2	N	636	576	1			1007
							700	9									
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	788	1	6379	2	N	556	574	1			989
							612	9									
03	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	760	1	7673	2	N	726	770	1			945
							799	9									
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	668	1	7075	2	N	666	565	1			1046
							733	9									
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	566	1	6840	2	N	551	575	1			1022
							606	9									
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	381	1	6281	2	N	509	576	1			955
							560	9									
07	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	353	1	5884	2	N	426	375	1			1006
							469	9									
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	366	1	6262	2	N	402	264	1			1144
							442	9									
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	343	1	5715	2	N	653	921	1			876
							718	9									
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	173	1	1753	2	N	508	369	1			1015
							559	9									
*11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	161	1	1764	2	N	541	559	1			997
							595	9									
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					997

TOTAL GAS PROD: 73,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,174

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

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	2945	X	2421	-0-	-524	-0-		162	1	2073	2	N	150	189	1			1069
								21	5	165	9							
02	2772	X	1933	-0-	-839	-0-		126	1	1612	2	N	177	186	1			1060
								195	9									
03	3162	X	1780	-0-	-1382	-0-		117	1	1502	2	N	122					1182
								27	5	134	9							
04	2610	X	1185	-0-	-1425	-0-		74	1	962	2	N	121	189	1			1114
								16	5	133	9							
05	2697	X	1439	-0-	-1258	-0-		93	1	1191	2	N	116	188	1			1042
								27	5	128	9							
06	2340	X	913	-0-	-1427	-0-		47	1	767	2	N	90					1132
								99	9									
07	2139	X	1016	-0-	-1123	-0-		52	1	854	2	N	92	178	1			1046
								9	5	101	9							
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-		139	1	2366	2	N	145					1191
								160	9									
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-		439	1	7302	2	N	460	551	1			1100
								506	9									
10	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-		571	1	7335	2	N	291	188	1			1203
								320	9									
*11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-		205	1	2634	2	N	92	190	1			1105
								101	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						N	NO RPT					1105

TOTAL GAS PROD: 32,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

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	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-		403	1	3878	2	N	242	180	1			1890
								266	9									
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-		395	1	3205	2	N	172	181	1			1881
								189	9									
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-		327	1	3312	2	N	180	371	1			1690
								198	9									
04	4410	X	3656	-0-	-754	-0-		301	1	3177	2	N	162					1852
								178	9									
05	4557	X	4403	-0-	-154	-0-		317	1	3824	2	N	238	368	1			1722
								262	9									
06	4410	X	3781	-0-	-629	-0-		202	1	3324	2	N	232	182	1			1772
								255	9									
07	4185	X	3908	-0-	-277	-0-		202	1	3375	2	N	301	180	1			1893
								331	9									
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-		209	1	3594	2	N	170	186	1			1877
								187	9									
09	4260	X	4218	-0-	-42	-0-		232	1	3876	2	N	100	183	1			1794
								110	9									
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-		399	1	4046	2	N	235	184	1			1845
								259	9									
*11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-		354	1	3870	2	N	145	185	1			1805
								160	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-						N	NO RPT					1805

TOTAL GAS PROD: 45,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1060	-0-	-671	-0-	87	1	850	2	N	103	363	1			227
							10	5	113	9							
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	86	1	696	2	N	85					312
							94	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	2	N	165	190	1			287
							182	9									
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	944	2	N	177	191	1			273
							195	9									
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	980	2	N	160	183	1			250
							176	9									
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	867	2	N	144	186	1			208
							158	9									
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	N	147					355
							1	5	162	9							
08	961	X	760	-0-	-201	-0-	36	1	612	2	N	102	183	1			274
							112	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	102	102	1			274
							112	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 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	7285	X	4148	-0-	-3137	-0-	377	1	3617	2	N	140	181	1			1106
							154	9									
02	6300	X	4535	-0-	-1765	-0-	474	1	3831	2	N	209	190	1			1125
							230	9									
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	449	1	4532	2	N	229	192	1			1162
							252	9									
04	6300	X	4802	-0-	-1498	-0-	396	1	4191	2	N	195	191	1			1166
							215	9									
05	4154	X	3903	-0-	-251	-0-	287	1	3463	2	N	139	185	1			1120
							153	9									
06	4860	X	3891	-0-	-969	-0-	213	1	3505	2	N	157	187	1			1090
							173	9									
07	5239	X	2947	-0-	-2292	-0-	160	1	2655	2	N	120	180	1			1030
							132	9									
08	5239	X	3143	-0-	-2096	-0-	169	1	2884	2	N	82					1112
							90	9									
09	4800	X	2531	-0-	-2269	-0-	137	1	2288	2	N	96					1208
							106	9									
10	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	248	1	2511	2	N	162	187	1			1183
							178	9									
11	3900	X	2853	-0-	-1047	-0-	223	1	2444	2	N	169					1352
							186	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					1352

TOTAL GAS PROD: 40,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,698

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. GAS LIFT (I)(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-	59	1	627	2	N	130					626
							143	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	127	1	1092	2	N	78	193	1			511
							86	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	131	1	1499	2	N	195	186	1			520
							215	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	152	1	1405	2	N	144	172	1			492
							158	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1289	2	N	124					616
							136	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	N	116	193	1			539
							128	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	84	1	1393	2	N	112					651
							123	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	2	N	121	199	1			573
							133	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	93	1	1526	2	N	99	195	1			477
							109	9									
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	154	1	1549	2	N	73					550
							80	9									
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	135	1	1377	2	N	48	199	1			399
							53	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

TOTAL GAS PROD: 16,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	336	1	3554	2	N	153	195	1			828
							8	5	168	9							
02	3416	X	3296	-0-	-120	-0-	318	1	2751	2	N	205	185	1			848
							1	5	226	9							
03	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	268	1	3085	2	N	218	198	1			868
							240	9									
04	3930	X	3439	-0-	-491	-0-	311	1	2900	2	N	206	396	1			678
							1	5	227	9							
05	4061	X	3372	-0-	-689	-0-	228	1	2967	2	N	160					838
							1	5	176	9							
06	3930	X	3093	-0-	-837	-0-	141	1	2742	2	N	191	387	1			642
							210	9									
07	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	159	1	2618	2	N	177					819
							195	9									
08	3596	X	3023	-0-	-573	-0-	146	1	2603	2	N	249	195	1			873
							274	9									
09	3450	X	2694	-0-	-756	-0-	132	1	2180	2	N	175	194	1			854
							189	5	193	9							
10	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	234	1	2365	2	N	172	198	1			828
							1	5	189	9							
11	3090	X	2753	-0-	-337	-0-	227	1	2333	2	N	175	201	1			802
							193	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					802

TOTAL GAS PROD: 35,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

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	465	X	247	-0-	-218	-0-	22	1	225	2	N	-0-					196
02	420	X	168	-0-	-252	-0-	15	1	153	2	N	-0-					196
03	434	X	174	-0-	-260	-0-	16	1	158	2	N	-0-					196
04	330	X	234	-0-	-96	-0-	21	1	213	2	N	-0-					196
05	310	X	219	-0-	-91	-0-	20	1	199	2	N	-0-					196
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	N	-0-					196
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					196
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-					196
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	-0-					196
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					196
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 2,227 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	4743	X	3379	-0-	-1364	-0-	286	1	2735	2	N	291	196	1			413
							38	5	320	9							
02	4004	X	3753	-0-	-251	-0-	394	1	3065	2	N	257	196	1			474
							11	5	283	9							
03	4433	X	3430	-0-	-1003	-0-	296	1	2912	2	N	190	199	1			465
							13	5	209	9							
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	325	1	3617	2	N	177	200	1			442
							34	5	195	9							
05	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	7	1	93	2	N	164	180	1			426
							2675	5	180	9							
06	4020	X	1776	-0-	-2244	-0-	1625	5	151	9	N	137	189	1			374
07	4154	X	2427	-0-	-1727	-0-	107	1	1924	2	N	205	182	1			397
							170	5	226	9							
08	4309	X	3005	-0-	-1304	-0-	145	1	2662	2	N	177	180	1			394
							3	5	195	9							
09	4170	X	1913	-0-	-2257	-0-	90	1	1680	2	N	130	189	1			335
							143	9									
10	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	209	1	2118	2	N	180					515
							6	5	198	9							
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	271	1	2913	2	N	171	193	1			493
							188	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					493

TOTAL GAS PROD: 32,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,079

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	786	1	7524	2	N	232	362	1			923
							255	9									
02	7644	X	5335	-0-	-2309	-0-	589	1	4573	2	N	157					1080
							173	9									
03	8742	X	7916	-0-	-826	-0-	700	1	6896	2	N	291	384	1			987
							320	9									
04	8490	X	6834	-0-	-1656	-0-	544	1	6049	2	N	219	187	1			1019
							241	9									
05	8556	X	6860	-0-	-1696	-0-	475	1	6170	2	N	195	188	1			1026
							215	9									
06	8280	X	6703	-0-	-1577	-0-	373	1	6123	2	N	188	188	1			1026
							207	9									
07	7905	X	6048	-0-	-1857	-0-	307	1	5557	2	N	167	185	1			1008
							184	9									
08	7905	X	5663	-0-	-2242	-0-	283	1	5193	2	N	170	184	1			994
							187	9									
09	6840	X	3538	-0-	-3302	-0-	174	1	3266	2	N	89					1083
							98	9									
10	6851	X	4233	-0-	-2618	-0-	359	1	3636	2	N	147	181	1			1049
							76	5	162	9							
11	6690	X	5447	-0-	-1243	-0-	441	1	4745	2	N	237	375	1			911
							261	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					911

TOTAL GAS PROD: 67,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	1056	1	10115	2	N	594	742	1			956
							43	5	653	9							
02	10696	X	6741	-0-	-3955	-0-	698	1	5638	2	N	366	372	1			950
							2	5	403	9							
03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	947	1	9560	2	N	666	745	1			871
							733	9									
04	11460	X	9675	-0-	-1785	-0-	785	1	8309	2	N	528	568	1			831
							581	9									
05	11842	X	11292	-0-	-550	-0-	810	1	9761	2	N	655	730	1			756
							721	9									
06	11460	X	11373	-0-	-87	-0-	608	1	10003	2	N	693	546	1			903
							762	9									
07	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	633	1	10549	2	N	681	724	1			860
							749	9									
08	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	633	1	10851	2	N	605	551	1			914
							666	9									
09	10920	X	5699	-0-	-5221	-0-	291	1	4855	2	N	114	183	1			845
							428	5	125	9							
10	11284	X	365	-0-	-10919	-0-	365	5			N	-0-					845
11	11460	X	526	-0-	-10934	-0-	526	5			N	-0-					845
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					845

TOTAL GAS PROD: 92,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,902

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. GAS LIFT (I)(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	3596	-0-	-3565	-0-	324	1	3269	2	N	3	178	1			-0-
							3	9									
02	6580	X	3991	-0-	-2589	-0-	357	1	3610	2	N	22					22
							24	9									
03	7533	X	5981	-0-	-1552	-0-	536	1	5420	2	N	23					45
							25	9									
04	6690	X	4660	-0-	-2030	-0-	418	1	4231	2	N	10					55
							11	9									
05	6324	X	3953	-0-	-2371	-0-	356	1	3597	2	N	-0-					55
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	535	1	5408	2	N	8					63
							9	9									
07	5983	X	5006	-0-	-977	-0-	449	1	4549	2	N	7					70
							8	9									
08	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	490	1	4953	2	N	12					82
							13	9									
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	436	1	4407	2	N	5					87
							6	9									
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	397	1	4019	2	N	17					104
							19	9									
11	5940	X	4025	-0-	-1915	-0-	362	1	3663	2	N	-0-					104
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 51,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215					614
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	224	1	2266	2	N	12					626
							13	9									
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	641	1	6489	2	N	-0-					626
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	690	1	6975	2	N	12	186	1			452
							13	9									
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	602	1	6092	2	N	12					464
							13	9									
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	568	1	5746	2	N	18					482
							20	9									
11	5850	X	5381	-0-	-469	-0-	484	1	4884	2	N	12					494
							13	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					494

TOTAL GAS PROD: 35,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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. 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	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	599	1	5719	2	N	414	365	1	876
							455	9							
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	628	1	5066	2	N	312			1188
							343	9							
03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	584	1	5875	2	N	350	559	1	979
							385	9							
04	6750	X	6449	-0-	-301	-0-	544	1	5729	2	N	160	382	1	757
							176	9							
05	6975	X	6450	-0-	-525	-0-	497	1	5953	2	N	-0-	549	1	208
06	6540	X	6439	-0-	-101	-0-	352	1	5737	2	N	318	359	1	167
							350	9							
07	6851	X	6501	-0-	-350	-0-	346	1	5716	2	N	399	366	1	200
							439	9							
08	6851	X	6378	-0-	-473	-0-	334	1	5675	2	N	335	366	1	169
							369	9							
09	6450	X	6134	-0-	-316	-0-	328	1	5430	2	N	342	366	1	145
							376	9							
10	6448	X	6059	-0-	-389	-0-	516	1	5201	2	N	311	182	1	274
							342	9							
11	6450	X	5980	-0-	-470	-0-	474	1	5144	2	N	329	373	1	230
							362	9							
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			230

TOTAL GAS PROD: 70,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,270

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	129	1	1237	2	N	135			393
							149	9							
02	2800	N	2933	-0-	133	133	321	1	2489	2	N	112	196	1	309
							123	9							
03	3100	N	3265	-0-	165	298	285	1	2807	2	N	157	191	1	275
							173	9							
04	3798	X	3500	-0-	-298	-0-	281	1	3121	2	N	89			364
							98	9							
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	166	1	2161	2	N	145	196	1	313
							160	9							
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	149	1	2450	2	N	137	194	1	256
							151	9							
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	165	1	2988	2	N	149			405
							164	9							
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	169	1	3092	2	N	148	297	1	256
							163	9							
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	2	N	135			391
							149	9							
10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	203	1	2058	2	N	122	179	1	334
							134	9							
*11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	151	1	1623	2	N	65			399
							72	9							
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			399

TOTAL GAS PROD: 29,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

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. (I) GAS LIFT(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	3445	-0-	-306	-0-	249	1	2628	2	N	241	196	1			538
							303	5	265	9							
02	3388	X	2841	-0-	-547	-0-	246	1	2137	2	N	212	197	1			553
							225	5	233	9							
03	3627	X	2719	-0-	-908	-0-	158	1	1824	2	N	195	197	1			551
							522	5	215	9							
04	3540	X	3267	-0-	-273	-0-	208	1	1932	2	N	292	194	1			649
							806	5	321	9							
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	173	1	2243	2	N	239	192	1			696
							877	5	263	9							
06	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	110	1	2127	2	N	206	387	1			515
							775	5	227	9							
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	99	1	1617	2	N	218	193	1			540
							1217	5	240	9							
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	79	1	1404	2	N	241	196	1			585
							1801	5	265	9							
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	79	1	1312	2	N	212	195	1			602
							1850	5	233	9							
10	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	124	1	1244	2	N	190	199	1			593
							1609	5	209	9							
11	3240	X	3067	-0-	-173	-0-	141	1	1450	2	N	191	200	1			584
							1266	5	210	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					584

TOTAL GAS PROD: 35,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,437

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
05	0	X	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	873	-0-	-2971	-0-	55	1	702	2	N	105					687
							116	9									
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	235	1	3023	2	N	359	368	1			678
							395	9									
03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	592	1	7607	2	N	588	569	1			697
							647	9									
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	487	1	6245	2	N	366	563	1			500
							403	9									
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	489	1	6268	2	N	316	185	1			631
							348	9									
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	332	1	5481	2	N	235	371	1			495
							259	9									
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	327	1	5453	2	N	229	185	1			539
							252	9									
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	297	1	5093	2	N	194	181	1			552
							213	9									
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	284	1	4751	2	N	174	181	1			545
							191	9									
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	342	1	4386	2	N	169	183	1			531
							186	9									
*11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	317	1	4067	2	N	177	188	1			520
							195	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					520

TOTAL GAS PROD: 60,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,912

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

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. 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	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-		491	1	4700	2	N	375	376	1			648
								413	9									
02	4872	X	4858	-0-	-14	-0-		500	1	4036	2	N	293	371	1			570
								322	9									
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-		529	1	5310	2	N	346	379	1			537
								381	9									
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-		461	1	4859	2	N	306	191	1			652
								337	9									
05	5394	X	4646	-0-	-748	-0-		341	1	4083	2	N	202	189	1			665
								222	9									
06	5220	X	4804	-0-	-416	-0-		264	1	4325	2	N	195	186	1			674
								215	9									
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-		341	1	5651	2	N	357	557	1			474
								393	9									
08	5394	X	5134	-0-	-260	-0-		271	1	4624	2	N	217	190	1			501
								239	9									
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-		296	1	4910	2	N	250	114	1			637
								275	9									
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-		446	1	4498	2	N	242	363	1			516
								266	9									
11	5220	X	4921	-0-	-299	-0-		394	1	4279	2	N	225	188	1			553
								248	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-						N	NO RPT					553

TOTAL GAS PROD: 58,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,008

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

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	11377	X	2051	-0-	-9326	-0-		26	1	244	2	N	314	198	1			1307
								1436	5	345	9							
02	8960	X	3694	-0-	-5266	-0-		374	1	3020	2	N	122	197	1			1232
								166	5	134	9							
03	7719	X	1270	-0-	-6449	-0-		13	1	127	2	N	107	197	1			1142
								1012	5	118	9							
04	6510	X	41	-0-	-6469	-0-		41	5			N	-0-					1142
05	6572	X	93	-0-	-6479	-0-		16	5	77	9	N	70					1212
06	3960	X	141	-0-	-3819	-0-		2	1	45	2	N	5					1217
								88	5	6	9							
07	4092	X	189	-0-	-3903	-0-		183	5	6	9	N	5	114	1			1108
08	1271	X	63	-0-	-1208	-0-		1	1	4	2	N	50					1158
								3	5	55	9							
09	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-		59	1	988	2	N	190					1348
								67	5	209	9							
10	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-		661	1	6692	2	N	1047	736	1			1659
								21	5	1152	9							
*11	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-		658	1	7193	2	N	1148	1302	1			1505
								1263	9									
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					1505

TOTAL GAS PROD: 26,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,058

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

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	7750	X	5988	-0-	-1762	-0-	515	1	4920	2	N	503	560	1			1624
							553	9									
02	7000	X	5361	-0-	-1639	-0-	533	1	4300	2	N	480	555	1			1549
							528	9									
03	7533	X	6273	-0-	-1260	-0-	515	1	5188	2	N	518	559	1			1508
							570	9									
04	6780	X	6517	-0-	-263	-0-	512	1	5402	2	N	548	565	1			1491
							603	9									
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	486	1	5851	2	N	566	564	1			1493
							623	9									
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	341	1	5583	2	N	518	557	1			1454
							570	9									
07	6262	X	3984	-0-	-2278	-0-	205	1	3401	2	N	344	181	1			1617
							378	9									
08	6727	X	5430	-0-	-1297	-0-	271	1	4630	2	N	481	558	1			1540
							529	9									
09	6750	X	4983	-0-	-1767	-0-	256	1	4267	2	N	418	370	1			1588
							460	9									
10	6975	X	6052	-0-	-923	-0-	495	1	4989	2	N	516	547	1			1557
							568	9									
11	6480	X	5399	-0-	-1081	-0-	415	1	4518	2	N	424	368	1			1613
							466	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					1613

TOTAL GAS PROD: 63,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,316

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	2	N	-0-					324
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	N	-0-					324
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	499	2	N	-0-					324
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	41	1	436	2	N	-0-					324
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	2	N	-0-					324
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-					324
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-					324
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	3	183	1			144
							3	9									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	3					147
							3	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	2	N	-0-					147
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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	8959	X	8131	-0-	-828	-0-		707	1	6753	2	N	610	381	1			427
								671	9									
02	8988	X	6313	-0-	-2675	-0-		643	1	5198	2	N	429	368	1			488
								472	9									
03	10261	X	6950	-0-	-3311	-0-		576	1	5825	2	N	499	557	1			430
								549	9									
04	7860	X	6213	-0-	-1647	-0-		494	1	5243	2	N	433	567	1			296
								476	9									
05	8122	X	1288	-0-	-6834	-0-		89	1	1080	2	N	108	183	1			221
								119	9									
06	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-		454	1	7480	2	N	484	364	1			341
								532	9									
07	6975	X	6154	-0-	-821	-0-		318	1	5306	2	N	482	544	1			279
								530	9									
08	6944	X	5193	-0-	-1751	-0-		267	1	4595	2	N	301					580
								331	9									
09	6210	X	5763	-0-	-447	-0-		299	1	5001	2	N	421	731	1			270
								463	9									
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-		456	1	4631	2	N	443	362	1			351
								487	9									
11	8460	X	4859	-0-	-3601	-0-		376	1	4116	2	N	334	185	1			500
								367	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-						N	NO RPT					500

TOTAL GAS PROD: 64,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,544

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

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	5735	X	4687	-0-	-1048	-0-		279	1	4351	2	N	52					375
								57	9									
02	5096	X	4550	-0-	-546	-0-		269	1	4219	2	N	48					423
								9	5	53	9							
03	5487	X	4205	-0-	-1282	-0-		249	1	3911	2	N	40	186	1			277
								1	5	44	9							
04	4530	X	4476	-0-	-54	-0-		265	1	4158	2	N	48					325
								53	9									
05	4681	X	4543	-0-	-138	-0-		271	1	4237	2	N	32					357
								35	9									
06	4890	X	4138	-0-	-752	-0-		187	1	3912	2	N	35					392
								39	9									
07	5053	X	3947	-0-	-1106	-0-		177	1	3748	2	N	20					412
								22	9									
08	4619	X	4035	-0-	-584	-0-		174	1	3830	2	N	28	182	1			258
								31	9									
09	4470	X	3714	-0-	-756	-0-		164	1	3506	2	N	40					298
								44	9									
10	4557	X	3650	-0-	-907	-0-		216	1	3391	2	N	37					335
								2	5	41	9							
11	4140	X	3353	-0-	-787	-0-		194	1	3036	2	N	70					405
								46	5	77	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-						N	NO RPT					405

TOTAL GAS PROD: 45,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	128	1	1290	2	N	309	395	1	221
							340	9							
02	2016	X	1633	-0-	-383	-0-	117	1	1177	2	N	308	395	1	134
							339	9							
03	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	142	1	1430	2	N	294	198	1	230
							323	9							
04	1950	X	1925	-0-	-25	-0-	145	1	1465	2	N	286	398	1	118
							315	9							
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	152	1	1536	2	N	293	196	1	215
							322	9							
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	144	1	1457	2	N	249	194	1	270
							274	9							
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	148	1	1492	2	N	276	389	1	157
							304	9							
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	147	1	1488	2	N	275	196	1	236
							303	9							
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	124	1	1246	2	N	224	196	1	264
							246	9							
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-			264
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1	92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 16,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	995	1	9526	2	N	177	188	1	716
							62	5	195	9					
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	1290	1	10440	2	N	414	373	1	757
							271	5	455	9					
03	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	1206	1	12176	2	N	404	558	1	603
							444	9							
04	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	1031	1	10914	2	N	296	193	1	706
							326	9							
05	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	874	1	10577	2	N	256	376	1	586
							282	9							
06	13350	X	3269	-0-	-10081	-0-	175	1	2871	2	N	68			654
							148	5	75	9					
07	13795	X	5002	-0-	-8793	-0-	264	1	4418	2	N	95	183	1	566
							215	5	105	9					
08	13795	X	5943	-0-	-7852	-0-	320	1	5452	2	N	90			656
							72	5	99	9					
09	12270	X	4799	-0-	-7471	-0-	255	1	4248	2	N	87	182	1	561
							200	5	96	9					
10	11718	X	4611	-0-	-7107	-0-	351	1	3548	2	N	154			715
							543	5	169	9					
*11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	380	1	4125	2	N	139	186	1	668
							290	5	153	9					
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			668

TOTAL GAS PROD: 89,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,180

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

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	14911	X	11980	-0-	-2931	-0-		1071	1	10823	2	N	78					297
								86	9									
02	12656	X	10474	-0-	-2182	-0-		936	1	9466	2	N	65	181	1			181
								72	9									
03	13268	X	10557	-0-	-2711	-0-		944	1	9550	2	N	57					238
								63	9									
04	12000	X	10365	-0-	-1635	-0-		926	1	9364	2	N	68					306
								75	9									
05	12121	X	10926	-0-	-1195	-0-		976	1	9876	2	N	67					373
								74	9									
06	11580	X	10245	-0-	-1335	-0-		916	1	9257	2	N	65	192	1			246
								72	9									
07	11594	X	10193	-0-	-1401	-0-		911	1	9214	2	N	62					308
								68	9									
08	10726	X	6268	-0-	-4458	-0-		564	1	5704	2	N	-0-					308
09	10560	X	9556	-0-	-1004	-0-		856	1	8653	2	N	43					351
								47	9									
10	10912	X	9879	-0-	-1033	-0-		883	1	8929	2	N	61	189	1			223
								67	9									
11	10260	X	9090	-0-	-1170	-0-		810	1	8200	2	N	73					296
								80	9									
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-						N	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 109,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

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	2666	X	2493	-0-	-173	-0-		67	1	872	2	N	132	185	1			484
								1409	5	145	9							
02	2408	X	2311	-0-	-97	-0-		131	1	1679	2	N	122					606
								367	5	134	9							
03	2759	X	2052	-0-	-707	-0-		128	1	1643	2	N	144	186	1			564
								123	5	158	9							
04	2580	X	2335	-0-	-245	-0-		159	1	2043	2	N	77					641
								48	5	85	9							
05	2542	X	2517	-0-	-25	-0-		171	1	2193	2	N	123	185	1			579
								18	5	135	9							
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-		134	1	2205	2	N	102	185	1			496
								27	5	112	9							
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-		125	1	2073	2	N	122					618
								332	5	134	9							
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-		131	1	2236	2	N	91	185	1			524
								153	5	100	9							
09	3000	N	4855	-0-	1855	1855		265	1	4421	2	N	154	170	1			508
								169	9									
10	3100	N	4821	-0-	1721	3576		337	1	4324	2	N	145	176	1			477
								160	9									
*11	3000	N	3981	-0-	981	4557		279	1	3575	2	N	115					592
								127	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4557						N	NO RPT					592

TOTAL GAS PROD: 33,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

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. GAS LIFT (I)(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	4918	-0-	-414	-0-	337	1	4315	2	N	225	372	1			1013
							18	5	248	9							
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	302	1	3876	2	N	199	184	1			1028
							219	9									
03	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	299	1	3814	2	N	251	188	1			1091
							1	5	276	9							
04	4770	X	3866	-0-	-904	-0-	264	1	3398	2	N	169	188	1			1072
							18	5	186	9							
05	4929	X	3896	-0-	-1033	-0-	267	1	3423	2	N	186	183	1			1075
							1	5	205	9							
06	4770	X	3840	-0-	-930	-0-	210	1	3434	2	N	175	185	1			1065
							3	5	193	9							
07	4867	X	3652	-0-	-1215	-0-	194	1	3244	2	N	187	174	1			1078
							8	5	206	9							
08	4402	X	2415	-0-	-1987	-0-	127	1	2161	2	N	115	184	1			1009
							127	9									
09	3870	X	875	-0-	-2995	-0-	44	1	732	2	N	90					1099
							99	9									
10	3906	X	937	-0-	-2969	-0-	61	1	758	2	N	107	165	1			1041
							118	9									
11	3840	X	930	-0-	-2910	-0-	58	1	748	2	N	110					1151
							3	5	121	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					1151

TOTAL GAS PROD: 34,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

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. GAS LIFT (I)(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	7605	-0-	-5260	-0-	673	1	6459	2	N	430	372	1			1473
							473	9									
02	11480	X	6209	-0-	-5271	-0-	651	1	5251	2	N	279	374	1			1378
							307	9									
03	12772	X	4814	-0-	-7958	-0-	414	1	4167	2	N	212	189	1			1401
							233	9									
04	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	898	1	9496	2	N	572	568	1			1405
							629	9									
05	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	840	1	10116	2	N	507	559	1			1353
							558	9									
06	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	531	1	8697	2	N	398	364	1			1387
							438	9									
07	6882	X	256	-0-	-6626	-0-	15	1	241	2	N	-0-					1387
08	11377	X	79	-0-	-11298	-0-	4	1	72	2	N	3					1390
							3	9									
09	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	2					1392
10	11501	X	309	-0-	-11192	-0-	27	1	267	2	N	12					1404
							2	5	13	9							
*11	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	821	1	9011	2	N	539	565	1			1378
							36	5	593	9							
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1378

TOTAL GAS PROD: 61,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,954

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	6510	X	861	-0-	-5649	-0-	853	5	8	9	N	7					2211
02	8232	X	1360	-0-	-6872	-0-	97	1	781	2	N	120					2331
							350	5	132	9							
03	9424	X	5936	-0-	-3488	-0-	412	1	4168	2	N	311	379	1			2263
							1014	5	342	9							
04	6240	X	5720	-0-	-520	-0-	402	1	4257	2	N	233	185	1			2311
							805	5	256	9							
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	351	1	4253	2	N	205	185	1			2331
							594	5	226	9							
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	240	1	3975	2	N	109	182	1			2258
							865	5	120	9							
07	5921	X	4578	-0-	-1343	-0-	119	1	1968	2	N	119					2377
							2360	5	131	9							
08	5921	X	2636	-0-	-3285	-0-	62	1	1074	2	N	121	185	1			2313
							1367	5	133	9							
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					2313
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					2313
11	5190	X	1311	-0-	-3879	-0-	102	1	1110	2	N	68					2381
							24	5	75	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					2381

TOTAL GAS PROD: 33,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

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	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					534
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	3					537
							3	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	106	100	1			543
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					543
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	73					616
							80	9									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	73	76	1			613
							80	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					613

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	245	1	2356	2	N	205	193	1			539
							59	5	226	9							
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	375	1	3037	2	N	223	377	1			385
							245	9									
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	418	1	4229	2	N	242	190	1			437
							1	5	266	9							
04	2790	X	2014	-0-	-776	-0-	160	1	1693	2	N	144	187	1			394
							3	5	158	9							
05	2883	X	1621	-0-	-1262	-0-	114	1	1374	2	N	115					509
							6	5	127	9							
06	3930	X	1417	-0-	-2513	-0-	75	1	1236	2	N	96	183	1			422
							106	9									
07	4061	X	3192	-0-	-869	-0-	173	1	2889	2	N	90					512
							31	5	99	9							
08	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	478	1	8179	2	N	461	370	1			603
							507	9									
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	509	1	8506	2	N	397	367	1			633
							437	9									
10	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	749	1	7581	2	N	339	547	1			425
							373	9									
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	262	1	2863	2	N	157					582
							52	5	173	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					582

TOTAL GAS PROD: 50,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	4690	-0-	-7524	-0-	306	1	2921	2	N	375	369	1			1157
							1050	5	413	9							
02	11032	X	1484	-0-	-9548	-0-	138	1	1116	2	N	142	372	1			927
							74	5	156	9							
03	8494	X	3598	-0-	-4896	-0-	296	1	2982	2	N	200	185	1			942
							100	5	220	9							
04	9570	X	5773	-0-	-3797	-0-	417	1	4409	2	N	628	572	1			998
							256	5	691	9							
05	7161	X	6020	-0-	-1141	-0-	415	1	4998	2	N	504	535	1			967
							53	5	554	9							
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	293	1	4799	2	N	511	551	1			927
							58	5	562	9							
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	324	1	5372	2	N	468	370	1			1025
							45	5	515	9							
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	313	1	5338	2	N	496	373	1			1148
							88	5	546	9							
09	5820	X	5818	-0-	-2	-0-	300	1	4982	2	N	433	368	1			1213
							60	5	476	9							
10	6014	X	4076	-0-	-1938	-0-	236	1	2396	2	N	384	546	1			1051
							1022	5	422	9							
11	6060	X	4026	-0-	-2034	-0-	217	1	2354	2	N	369	187	1			1233
							1049	5	406	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					1233

TOTAL GAS PROD: 53,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8149	-0-	-7661		-0-	731	1	6994	2	N	385	373	1			1048
								424	9									
02	13636	X	8496	-0-	-5140		-0-	892	1	7206	2	N	362	373	1			1037
								398	9									
03	15159	X	8836	-0-	-6323		-0-	760	1	7661	2	N	377	371	1			1043
								415	9									
04	12900	X	9603	-0-	-3297		-0-	783	1	8278	2	N	493	572	1			964
								542	9									
05	11005	X	10076	-0-	-929		-0-	732	1	8801	2	N	494	554	1			904
								543	9									
06	9400	X	9400	-0-	-0-		-0-	515	1	8417	2	N	425	371	1			958
								468	9									
07	10062	X	10062	-0-	-0-		-0-	540	1	8959	2	N	512	545	1			925
								563	9									
08	10346	X	10346	-0-	-0-		-0-	537	1	9172	2	N	579	377	1			1127
								637	9									
09	9888	X	9888	-0-	-0-		-0-	529	1	8805	2	N	504	560	1			1071
								554	9									
10	10075	X	7921	-0-	-2154		-0-	676	1	6832	2	N	375	186	1			1260
								413	9									
*11	10172	X	10172	-0-	-0-		-0-	809	1	8806	2	N	506	753	1			1013
								557	9									
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354		-0-					N	NO RPT					1013

TOTAL GAS PROD: 102,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,012

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9008	-0-	-1098		-0-	831	1	7975	2	N	184					683
								202	9									
02	9044	X	5789	-0-	-3255		-0-	614	1	4973	2	N	184	371	1			496
								202	9									
03	9114	X	6161	-0-	-2953		-0-	527	1	5319	2	N	286	188	1			594
								315	9									
04	8730	X	4886	-0-	-3844		-0-	401	1	4250	2	N	214	183	1			625
								235	9									
05	9021	X	1767	-0-	-7254		-0-	128	1	1545	2	N	85	187	1			523
								94	9									
06	8730	X	742	-0-	-7988		-0-	40	1	656	2	N	42					565
								46	9									
07	6417	X	3534	-0-	-2883		-0-	191	1	3172	2	N	155	181	1			539
								171	9									
08	6169	X	5288	-0-	-881		-0-	284	1	4851	2	N	139	184	1			494
								153	9									
09	4890	X	4144	-0-	-746		-0-	227	1	3785	2	N	120					614
								132	9									
10	3910	X	3910	-0-	-0-		-0-	340	1	3449	2	N	109	181	1			542
								1	5	120	9							
11	3420	X	1116	-0-	-2304		-0-	87	1	949	2	N	73					615
								80	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301		-0-					N	NO RPT					615

TOTAL GAS PROD: 46,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12692	-0-	-111	-0-	1139	1	11517	2	N	33					950
							36	9									
02	11116	X	10629	-0-	-487	-0-	954	1	9645	2	N	27					977
							30	9									
03	12245	X	11870	-0-	-375	-0-	1067	1	10785	2	N	16	190	1			803
							18	9									
04	12270	X	11428	-0-	-842	-0-	1027	1	10376	2	N	23					826
							25	9									
05	12679	X	10996	-0-	-1683	-0-	987	1	9985	2	N	22					848
							24	9									
06	12270	X	10185	-0-	-2085	-0-	914	1	9246	2	N	23					871
							25	9									
07	11873	X	9912	-0-	-1961	-0-	891	1	9013	2	N	7					878
							8	9									
08	11873	X	9313	-0-	-2560	-0-	837	1	8463	2	N	12					890
							13	9									
09	11430	X	8905	-0-	-2525	-0-	800	1	8092	2	N	12					902
							13	9									
10	11005	X	8362	-0-	-2643	-0-	751	1	7591	2	N	18					920
							20	9									
11	10200	X	7923	-0-	-2277	-0-	710	1	7183	2	N	27					947
							30	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					947

TOTAL GAS PROD: 112,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3331	-0-	-1257	-0-	302	1	2891	2	N	63					303
							69	5	69	9							
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	336	1	2713	2	N	87	185	1			205
							211	5	96	9							
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	313	1	3160	2	N	150	194	1			161
							97	5	165	9							
04	4620	X	3453	-0-	-1167	-0-	282	1	2982	2	N	127	186	1			102
							49	5	140	9							
05	4588	X	3942	-0-	-646	-0-	289	1	3478	2	N	147					249
							13	5	162	9							
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	264	1	4322	2	N	149	189	1			209
							32	5	164	9							
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	209	1	3469	2	N	130					339
							20	5	143	9							
08	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	138	1	2355	2	N	310	186	1			463
							218	5	341	9							
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	474	1	7893	2	N	233	369	1			327
							256	9									
10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	628	1	6357	2	N	85	182	1			230
							94	9									
*11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	716	1	7814	2	N	181	188	1			223
							199	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 53,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,662

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

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	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-		147	1	6551	2	N	720	751	1			820
								983	5	792	9							
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-		141	1	6250	2	N	667	745	1			742
								512	5	734	9							
03	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-		199	1	7641	2	N	746	747	1			741
								359	5	821	9							
04	9180	X	8180	-0-	-1000	-0-		174	1	6919	2	N	662	572	1			831
								359	5	728	9							
05	9455	X	7658	-0-	-1797	-0-		154	1	6432	2	N	660	741	1			750
								346	5	726	9							
06	8190	X	7351	-0-	-839	-0-		154	1	6150	2	N	609	549	1			810
								377	5	670	9							
07	9021	X	7480	-0-	-1541	-0-		160	1	6259	2	N	640	547	1			903
								357	5	704	9							
08	9021	X	6879	-0-	-2142	-0-		145	1	5213	2	N	454	559	1			798
								1022	5	499	9							
09	8190	X	6184	-0-	-2006	-0-		125	1	4179	2	N	539	365	1			972
								1287	5	593	9							
10	7657	X	7370	-0-	-287	-0-		136	1	5710	2	N	578	729	1			821
								888	5	636	9							
11	7350	X	6856	-0-	-494	-0-		125	1	6001	2	N	518	379	1			960
								160	5	570	9							
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-						N	NO RPT					960

TOTAL GAS PROD: 83,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,793

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

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	6913	X	6149	-0-	-764	-0-		405	1	3878	2	N	1150	928	1			2815
								601	5	1265	9							
02	6244	X	4362	-0-	-1882	-0-		389	1	3145	2	N	736	929	1			2622
								18	5	810	9							
03	6944	X	4902	-0-	-2042	-0-		354	1	3566	2	N	859	936	1			2545
								37	5	945	9							
04	6450	X	5864	-0-	-586	-0-		424	1	4484	2	N	860	942	1			2463
								10	5	946	9							
05	6324	X	6159	-0-	-165	-0-		404	1	4856	2	N	817	734	1			2546
								899	9									
06	5940	X	5866	-0-	-74	-0-		275	1	4528	2	N	941	545	1			2942
								28	5	1035	9							
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-		260	1	4340	2	N	557	924	1			2575
								1	5	613	9							
08	6045	X	5354	-0-	-691	-0-		246	1	4226	2	N	800	728	1			2647
								2	5	880	9							
09	5970	X	3999	-0-	-1971	-0-		187	1	3116	2	N	613	725	1			2535
								22	5	674	9							
10	6169	X	3463	-0-	-2706	-0-		255	1	2582	2	N	555	555	1			2535
								15	5	611	9							
11	5880	X	3629	-0-	-2251	-0-		243	1	2661	2	N	579	558	1			2556
								88	5	637	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-						N	NO RPT					2556

TOTAL GAS PROD: 54,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,467

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6891	-0-	-2564	-0-	608 471	1 9	5812	2	N	428	556	1			988
02	8064	X	4747	-0-	-3317	-0-	495 268	1 9	3984	2	N	244	182	1			1050
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	760 671	1 9	7637	2	N	610	942	1			718
04	7860	X	6073	-0-	-1787	-0-	494 372	1 9	5207	2	N	338	191	1			865
05	8122	X	8074	-0-	-48	-0-	571 637	1 9	6866	2	N	579	561	1			883
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	393 554	1 9	6427	2	N	504	549	1			838
07	9083	X	4386	-0-	-4697	-0-	233 283	1 9	3870	2	N	257	178	1			917
08	9083	X	7372	-0-	-1711	-0-	353 589	1 5	6012 418	2 9	N	380	370	1			927
09	7800	X	4771	-0-	-3029	-0-	253 1	1 5	4205 312	2 9	N	284	370	1			841
10	8060	X	158	-0-	-7902	-0-	14	1	144	2	N	-0-					841
11	7380	X	623	-0-	-6757	-0-	48 52	1 9	523	2	N	47					888
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					888

TOTAL GAS PROD: 59,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5149	-0-	-1485	-0-	469 200	1 9	4480	2	N	182	188	1			461
02	5796	X	4093	-0-	-1703	-0-	434 160	1 9	3499	2	N	145	189	1			417
03	6386	X	5432	-0-	-954	-0-	466 276	1 9	4690	2	N	251	190	1			478
04	5910	X	5312	-0-	-598	-0-	439 239	1 9	4634	2	N	217	189	1			506
05	5859	X	4554	-0-	-1305	-0-	337 167	1 9	4050	2	N	152	183	1			475
06	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	250 182	1 9	4092	2	N	165	179	1			461
07	5425	X	4740	-0-	-685	-0-	259 169	1 9	4312	2	N	154	181	1			434
08	5487	X	4997	-0-	-490	-0-	262 263	1 9	4472	2	N	239	183	1			490
09	5310	X	4060	-0-	-1250	-0-	221 158	1 9	3681	2	N	144	182	1			452
10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	484 207	1 9	4872	2	N	188	184	1			456
*11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	447 195	1 9	4861	2	N	177	181	1			452
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					452

TOTAL GAS PROD: 53,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,014

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

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	12028	X	8696	-0-	-3332	-0-	729	1	6976	2	N	898	743	1			716
							3	5	988	9							
02	10472	X	7064	-0-	-3408	-0-	683	1	5525	2	N	769	739	1			746
							10	5	846	9							
03	11005	X	8206	-0-	-2799	-0-	646	1	6503	2	N	959	1125	1			580
							2	5	1055	9							
04	9960	X	7653	-0-	-2307	-0-	579	1	6115	2	N	869	749	1			700
							3	5	956	9							
05	8959	X	7891	-0-	-1068	-0-	531	1	6397	2	N	873	928	1			645
							3	5	960	9							
06	8430	X	7346	-0-	-1084	-0-	372	1	6108	2	N	785	913	1			517
							2	5	864	9							
07	8215	X	7715	-0-	-500	-0-	365	1	6061	2	N	817	728	1			606
							390	5	899	9							
08	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	443	1	7545	2	N	897	911	1			592
							138	5	987	9							
09	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	443	1	7378	2	N	806	719	1			679
							96	5	887	9							
10	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	685	1	6913	2	N	716	735	1			660
							239	5	788	9							
11	7470	X	5386	-0-	-2084	-0-	400	1	4368	2	N	468	368	1			760
							103	5	515	9							
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					760

TOTAL GAS PROD: 86,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,857

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

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	14012	X	12509	-0-	-1503	-0-	1092	1	10454	2	N	875	743	1			617
							963	9									
02	12124	X	11774	-0-	-350	-0-	1198	1	9682	2	N	813	931	1			499
							894	9									
03	13330	X	12140	-0-	-1190	-0-	1019	1	10270	2	N	774	753	1			520
							851	9									
04	13050	X	10159	-0-	-2891	-0-	824	1	8713	2	N	565	560	1			525
							622	9									
05	13485	X	9678	-0-	-3807	-0-	689	1	8286	2	N	639	563	1			601
							703	9									
06	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	671	1	10994	2	N	954	1096	1			459
							1049	9									
07	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	760	1	12626	2	N	967	910	1			516
							1064	9									
08	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	749	1	12793	2	N	876	922	1			470
							964	9									
09	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	550	1	9166	2	N	478	361	1			587
							526	9									
10	9672	X	3068	-0-	-6604	-0-	273	1	2762	2	N	30	190	1			427
							33	9									
11	13980	X	6880	-0-	-7100	-0-	530	1	5780	2	N	224	185	1			466
							324	5	246	9							
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					466

TOTAL GAS PROD: 118,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,195

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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	163	1	1551	2	N	159	187	1			290
							7	5	175	9							
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	164	1	1326	2	N	132	186	1			236
							145	9									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	143	1	1441	2	N	168	186	1			218
							10	5	185	9							
04	1830	N	1415	-0-	-415	-0-	109	1	1151	2	N	129	190	1			157
							13	5	142	9							
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	117	1	1411	2	N	129					286
							16	5	142	9							
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	44	182	1			148
							1	5	48	9							
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	1966	2	N	127					275
							140	9									
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1772	2	N	121	181	1			215
							133	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	93	1	1553	2	N	94					309
							103	9									
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	155	1	1565	2	N	104	184	1			229
							114	9									
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	133	1	1452	2	N	95					324
							105	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

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	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	996	1	9519	2	N	499	564	1			482
							549	9									
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	1134	1	9143	2	N	496	372	1			606
							546	9									
03	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	980	1	9863	2	N	536	562	1			580
							590	9									
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	881	1	9286	2	N	496	569	1			507
							546	9									
05	9207	X	8898	-0-	-309	-0-	656	1	7877	2	N	332	375	1			464
							365	9									
06	8910	X	8823	-0-	-87	-0-	486	1	7938	2	N	363	189	1			638
							399	9									
07	9207	X	9019	-0-	-188	-0-	487	1	8053	2	N	435	370	1			703
							479	9									
08	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	487	1	8245	2	N	489	550	1			642
							538	9									
09	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	498	1	8233	2	N	491	368	1			765
							540	9									
10	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	861	1	8661	2	N	427	557	1			635
							470	9									
11	8820	X	7250	-0-	-1570	-0-	584	1	6332	2	N	304	375	1			564
							334	9									
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					564

TOTAL GAS PROD: 106,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,868

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

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	4185	X	1255	-0-	-2930	-0-	735	2	384	5	N	124					188
							136	9									
02	3612	X	732	-0-	-2880	-0-	60	1	488	2	N	117					305
							55	5	129	9							
03	4154	X	1741	-0-	-2413	-0-	25	1	252	2	N	292	367	1			230
							1143	5	321	9							
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	284	1	2993	2	N	394	559	1			65
							350	5	433	9							
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	372	1	4455	2	N	424	367	1			122
							61	5	466	9							
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	268	1	4400	2	N	379	368	1			133
							24	5	417	9							
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	263	1	4374	2	N	405	364	1			174
							48	5	446	9							
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	239	1	4076	2	N	412	532	1			54
							80	5	453	9							
09	5130	X	4556	-0-	-574	-0-	233	1	3877	2	N	326	327	1			53
							87	5	359	9							
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	538	1	5428	2	N	351	183	1			221
							54	5	386	9							
*11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	495	1	5387	2	N	351	374	1			198
							25	5	386	9							
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 45,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,575

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

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	3100	X	2070	-0-	-1030	-0-	97	1	1017	2	N	314	196	1			381
							611	5	345	9							
02	2744	X	2129	-0-	-615	-0-	120	1	1035	2	N	169					550
							788	5	186	9							
03	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	99	1	1128	2	N	182	598	1			134
							1135	5	200	9							
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	114	1	1055	2	N	180	195	1			119
							869	5	198	9							
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	84	1	1099	2	N	185					304
							1214	5	204	9							
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	219	193	1			330
							1248	5	241	9							
07	2573	X	2148	-0-	-425	-0-	68	1	1138	2	N	169	387	1			112
							756	5	186	9							
08	2573	X	1992	-0-	-581	-0-	61	1	1101	2	N	174					286
							639	5	191	9							
09	2520	X	1567	-0-	-953	-0-	64	1	1046	2	N	132	195	1			223
							312	5	145	9							
10	2604	X	1415	-0-	-1189	-0-	93	1	925	2	N	112	193	1			142
							274	5	123	9							
11	2550	X	1275	-0-	-1275	-0-	70	1	732	2	N	107					249
							355	5	118	9							
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 22,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,943

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	12616	-0-	-5612		-0-	1073	1	10241	2	N	1184	1308	1			536
								1302	9									
02	15400	X	9736	-0-	-5664		-0-	963	1	7776	2	N	905	1115	1			326
								1	5	996	9							
03	17577	X	6905	-0-	-10672		-0-	560	1	5618	2	N	656	929	1			53
								5	5	722	9							
04	14370	X	10232	-0-	-4138		-0-	778	1	8187	2	N	1152	1135	1			70
								1267	9									
05	13733	X	7142	-0-	-6591		-0-	473	1	5659	2	N	917	734	1			253
								1	5	1009	9							
06	12210	X	9111	-0-	-3099		-0-	455	1	7475	2	N	1045	925	1			373
								31	5	1150	9							
07	10788	X	9063	-0-	-1725		-0-	455	1	7547	2	N	964	912	1			425
								1	5	1060	9							
08	10571	X	9110	-0-	-1461		-0-	436	1	7443	2	N	1067	1276	1			216
								57	5	1174	9							
09	10518	X	10518	-0-	-0-		-0-	531	1	8788	2	N	1064	912	1			368
								29	5	1170	9							
10	11985	X	11985	-0-	-0-		-0-	980	1	9868	2	N	1034	1106	1			296
								1137	9									
*11	11298	X	11298	-0-	-0-		-0-	868	1	9404	2	N	931	936	1			291
								2	5	1024	9							
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114		-0-					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 107,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,919

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7592	-0-	-4622		-0-	397	1	6216	2	N	241	185	1			463
								714	5	265	9							
02	9492	X	8557	-0-	-935		-0-	368	1	5760	2	N	257	373	1			347
								2146	5	283	9							
03	10292	X	9604	-0-	-688		-0-	454	1	7125	2	N	280	189	1			438
								1717	5	308	9							
04	9090	X	8519	-0-	-571		-0-	387	1	6065	2	N	243	192	1			489
								1800	5	267	9							
05	8742	X	7864	-0-	-878		-0-	348	1	5441	2	N	221	185	1			525
								1832	5	243	9							
06	9180	X	7325	-0-	-1855		-0-	253	1	5325	2	N	217	182	1			560
								1508	5	239	9							
07	9610	X	6412	-0-	-3198		-0-	197	1	4224	2	N	215	183	1			592
								1754	5	237	9							
08	9610	X	5940	-0-	-3670		-0-	178	1	3950	2	N	215	182	1			625
								1575	5	237	9							
09	8520	X	6923	-0-	-1597		-0-	232	1	4994	2	N	197	190	1			632
								1480	5	217	9							
10	7874	X	6588	-0-	-1286		-0-	278	1	4343	2	N	187	185	1			634
								1761	5	206	9							
11	7320	X	6901	-0-	-419		-0-	245	1	3858	2	N	149	188	1			595
								2634	5	164	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417		-0-					N	NO RPT					595

TOTAL GAS PROD: 82,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,422

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. 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	7068	X	5132	-0-	-1936	-0-	457	1	4357	2	N	289	188	1			1169
							318	9									
02	6692	X	1695	-0-	-4997	-0-	173	1	1390	2	N	120					1289
							132	9									
03	7409	X	2564	-0-	-4845	-0-	222	1	2225	2	N	106	374	1			1021
							117	9									
04	5580	X	2625	-0-	-2955	-0-	215	1	2263	2	N	134					1155
							147	9									
05	5766	X	2072	-0-	-3694	-0-	154	1	1838	2	N	73					1228
							80	9									
06	4980	X	2098	-0-	-2882	-0-	114	1	1844	2	N	127	183	1			1172
							140	9									
07	2573	X	1795	-0-	-778	-0-	96	1	1583	2	N	105					1277
							116	9									
08	2728	X	1701	-0-	-1027	-0-	88	1	1488	2	N	114	181	1			1210
							125	9									
09	2640	X	1720	-0-	-920	-0-	95	1	1557	2	N	62					1272
							68	9									
10	2077	X	1078	-0-	-999	-0-	90	1	903	2	N	77	371	1			978
							85	9									
11	2100	X	710	-0-	-1390	-0-	58	1	632	2	N	18					996
							20	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					996

TOTAL GAS PROD: 23,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

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	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	319	373	1			393
							666	5	351	9							
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	468	2	N	260	186	1			467
							431	5	286	9							
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	N	291	376	1			382
							793	5	320	9							
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	255	188	1			449
							636	5	281	9							
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	N	287	362	1			374
							795	5	316	9							
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	N	257	184	1			447
							965	5	283	9							
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	39	1	645	2	N	296	368	1			375
							989	5	326	9							
08	1643	X	1031	-0-	-612	-0-	15	1	235	2	N	162					537
							603	5	178	9							
09	1680	X	448	-0-	-1232	-0-	19	1	306	2	N	112	185	1			464
							123	9									
10	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	110	1	1109	2	N	326	188	1			602
							359	9									
11	1920	X	1291	-0-	-629	-0-	80	1	871	2	N	309	374	1			537
							340	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					537

TOTAL GAS PROD: 15,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,874

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	-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-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	27					389
							96	5	30	9							
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	N	-0-					389
							24	5									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	131	1	1314	2	N	67	194	1			262
							33	5	74	9							
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	85	1	899	2	N	77					339
							229	5	85	9							
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	74	1	889	2	N	30					369
							21	5	33	9							
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	78					447
							86	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	498	5	92	9	N	84	181	1			350
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	50					400
							1344	5	55	9							
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	38					438
							537	5	42	9							
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	10					448
							53	5	11	9							
*11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	175	1	1905	2	N	69	184	1			333
							76	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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	39153	X	13777	-0-	-25376	-0-	1235	1	11759	2	N	712	588	1			597
							783	9									
02	14952	X	11844	-0-	-3108	-0-	1237	1	9962	2	N	586	395	1			788
							645	9									
03	17112	X	12998	-0-	-4114	-0-	1116	1	11211	2	N	610	767	1			631
							671	9									
04	14010	X	11864	-0-	-2146	-0-	951	1	10016	2	N	518	569	1			580
							327	5	570	9							
05	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	1189	1	14259	2	N	570	548	1			602
							89	5	627	9							
06	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	957	1	15597	2	N	640	556	1			686
							704	9									
07	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	946	1	15620	2	N	556	541	1			701
							612	9									
08	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	907	1	15396	2	N	555	374	1			882
							611	9									
09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	918	1	15206	2	N	458	737	1			603
							504	9									
10	16151	X	15893	-0-	-258	-0-	1394	1	14034	2	N	423	369	1			657
							465	9									
11	17250	X	14974	-0-	-2276	-0-	1225	1	13287	2	N	420	376	1			701
							462	9									
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					701

TOTAL GAS PROD: 165,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,048

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	59117	X	43969	-0-	-15148	-0-	3887	1	36905	2	N	2887	3132	1			1029
							1	5	3176	9							
02	42107	X	42107	-0-	-0-	-0-	4385	1	35186	2	N	2305	2354	1			980
							2536	9									
03	43259	X	43259	-0-	-0-	-0-	3703	1	37067	2	N	2263	2149	1			1094
							2489	9									
04	42540	X	36417	-0-	-6123	-0-	2997	1	31446	2	N	1794	1936	1			952
							1	5	1973	9							
05	43958	X	38024	-0-	-5934	-0-	2790	1	33245	2	N	1807	2105	1			654
							1	5	1988	9							
06	45120	X	36691	-0-	-8429	-0-	2030	1	32871	2	N	1627	1684	1			597
							1790	9									
07	46624	X	28346	-0-	-18278	-0-	1541	1	25305	2	N	1364	907	1			1054
							1500	9									
08	43245	X	32132	-0-	-11113	-0-	1704	1	28753	2	N	1523	1682	1			895
							1675	9									
09	36810	X	27434	-0-	-9376	-0-	1487	1	24480	2	N	1334	1299	1			930
							1467	9									
10	38037	X	27909	-0-	-10128	-0-	2397	1	24020	2	N	1356	1282	1			1004
							1492	9									
11	36690	X	26317	-0-	-10373	-0-	2116	1	22855	2	N	1224	1120	1			1108
							1346	9									
12	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					N	NO RPT					1108

TOTAL GAS PROD: 382,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,484

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	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	123	1	1904	2	N	453	370	1			83
							1506	5	498	9							
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	N	378	185	1			276
							1609	5	416	9							
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	104	1	1658	2	N	364	562	1			78
							649	5	400	9							
04	3900	X	1952	-0-	-1948	-0-	132	1	1492	2	N	298	187	1			189
							328	9									
05	4030	X	2130	-0-	-1900	-0-	98	1	1548	2	N	427	559	1			57
							14	5	470	9							
06	3900	X	1921	-0-	-1979	-0-	70	1	1484	2	N	334	180	1			211
							367	9									
07	3968	X	1893	-0-	-2075	-0-	68	1	1460	2	N	332	357	1			186
							365	9									
08	2821	X	1864	-0-	-957	-0-	65	1	1460	2	N	304	362	1			128
							5	5	334	9							
09	2070	X	1746	-0-	-324	-0-	63	1	1366	2	N	287	185	1			230
							1	5	316	9							
10	2139	X	1632	-0-	-507	-0-	67	1	1052	2	N	253	367	1			116
							235	5	278	9							
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	235	185	1			166
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 23,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,665

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	19716	X	12280	-0-	-7436	-0-	1083	1	10339	2	N	780	785	1			759
							858	9									
02	16856	X	9776	-0-	-7080	-0-	990	1	7976	2	N	736	590	1			905
							810	9									
03	19282	X	11583	-0-	-7699	-0-	961	1	9657	2	N	717	774	1			848
							176	5	789	9							
04	16200	X	14052	-0-	-2148	-0-	1140	1	12013	2	N	629	738	1			739
							207	5	692	9							
05	16740	X	14057	-0-	-2683	-0-	759	1	9097	2	N	663	553	1			849
							3472	5	729	9							
06	11880	X	10503	-0-	-1377	-0-	439	1	7151	2	N	391	555	1			685
							2483	5	430	9							
07	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	608	1	10030	2	N	506	356	1			835
							3253	5	557	9							
08	14508	X	14449	-0-	-59	-0-	618	1	10538	2	N	685	379	1			1141
							2539	5	754	9							
09	14040	X	10041	-0-	-3999	-0-	476	1	7898	2	N	464	549	1			1056
							1157	5	510	9							
10	14043	X	13682	-0-	-361	-0-	954	1	9619	2	N	533	546	1			1043
							2523	5	586	9							
11	13980	X	13436	-0-	-544	-0-	877	1	9547	2	N	471	380	1			1134
							2494	5	518	9							
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					1134

TOTAL GAS PROD: 138,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,575

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	39339	X	23064	-0-	-16275	-0-	2018 1805	1 9	19241	2	N	1641	1921	1			778
02	32872	X	19684	-0-	-13188	-0-	2013 1455	1 9	16216	2	N	1323	1339	1			762
03	32922	X	21046	-0-	-11876	-0-	1767 1528	1 9	17751	2	N	1389	1338	1			813
04	27330	X	20181	-0-	-7149	-0-	1625 1389	1 9	17167	2	N	1263	1157	1			919
05	23064	X	22212	-0-	-852	-0-	1597 1393	1 9	19222	2	N	1266	1299	1			886
06	22320	X	21348	-0-	-972	-0-	1156 1242	1 9	18950	2	N	1129	925	1			1090
07	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	1173 1255	1 9	19415	2	N	1141	1285	1			946
08	21049	X	20764	-0-	-285	-0-	1090 1143	1 9	18531	2	N	1039	1294	1			691
09	21510	X	18660	-0-	-2850	-0-	999 1075	1 9	16586	2	N	977	735	1			933
10	22227	X	16372	-0-	-5855	-0-	1399 858	1 9	14115	2	N	780	900	1			813
11	21360	X	15846	-0-	-5514	-0-	1258 902	1 9	13686	2	N	820	753	1			880
12	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					N	NO RPT					880

TOTAL GAS PROD: 221,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,768

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	32612	X	13328	-0-	-19284	-0-	1180 6	1 5	11272 870	2 9	N	791	393	1			896
02	24080	X	17478	-0-	-6602	-0-	1829 905	1 9	14744	2	N	823	986	1			733
03	25885	X	19013	-0-	-6872	-0-	1601 1311	1 9	16101	2	N	1192	979	1			946
04	24450	X	16811	-0-	-7639	-0-	1397 684	1 9	14730	2	N	622	390	1			1178
05	22723	X	16953	-0-	-5770	-0-	1247 738	1 9	14968	2	N	671	975	1			874
06	18720	X	15419	-0-	-3301	-0-	849 713	1 9	13857	2	N	648	587	1			935
07	19344	X	17681	-0-	-1663	-0-	967 704	1 9	16010	2	N	640	734	1			841
08	19003	X	16244	-0-	-2759	-0-	856 806	1 9	14582	2	N	733	741	1			833
09	16800	X	13793	-0-	-3007	-0-	748 608	1 9	12437	2	N	553	559	1			827
10	16957	X	15267	-0-	-1690	-0-	1314 682	1 9	13271	2	N	620	551	1			896
11	17100	X	15434	-0-	-1666	-0-	1246 641	1 9	13547	2	N	583	371	1			1108
12	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					1108

TOTAL GAS PROD: 177,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,876

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	8617	-0-	-12773	-0-	773	1	7391	2	N	374	397	1			557
							42	5	411	9							
02	19320	X	8299	-0-	-11021	-0-	865	1	6985	2	N	392	391	1			558
							18	5	431	9							
03	12369	X	8394	-0-	-3975	-0-	691	1	6954	2	N	453	385	1			626
							251	5	498	9							
04	13620	X	5779	-0-	-7841	-0-	459	1	4841	2	N	361	590	1			397
							82	5	397	9							
05	11408	X	4199	-0-	-7209	-0-	282	1	3379	2	N	382	196	1			583
							118	5	420	9							
06	8880	X	5336	-0-	-3544	-0-	265	1	4326	2	N	420	383	1			620
							283	5	462	9							
07	9176	X	4535	-0-	-4641	-0-	214	1	3559	2	N	321	364	1			577
							409	5	353	9							
08	8401	X	4763	-0-	-3638	-0-	211	1	3610	2	N	362	368	1			571
							544	5	398	9							
09	5790	X	3531	-0-	-2259	-0-	158	1	3154	2	N	199	179	1			591
							219	9									
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	392	1	3958	2	N	316	551	1			356
							19	5	348	9							
*11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	490	1	5329	2	N	360	376	1			340
							6	5	396	9							
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					340

TOTAL GAS PROD: 64,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,940

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50530	X	17102	-0-	-33428	-0-	1532	1	14651	2	N	835	782	1			896
							919	9									
02	21308	X	8986	-0-	-12322	-0-	929	1	7481	2	N	524	594	1			826
							576	9									
03	24180	X	12064	-0-	-12116	-0-	1014	1	10184	2	N	787	778	1			835
							866	9									
04	16560	X	8836	-0-	-7724	-0-	716	1	7538	2	N	529	391	1			973
							582	9									
05	17112	X	12347	-0-	-4765	-0-	887	1	10637	2	N	748	973	1			748
							823	9									
06	16560	X	12580	-0-	-3980	-0-	690	1	11251	2	N	581	768	1			561
							639	9									
07	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	722	1	11923	2	N	564	372	1			753
							620	9									
08	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	669	1	11373	2	N	666	740	1			679
							733	9									
09	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	652	1	10808	2	N	616	543	1			752
							678	9									
10	12338	X	11932	-0-	-406	-0-	1027	1	10345	2	N	509	744	1			517
							560	9									
11	12840	X	9719	-0-	-3121	-0-	783	1	8505	2	N	392	184	1			725
							431	9									
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					725

TOTAL GAS PROD: 131,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,751

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	121303	X	41592	-0-	-79711	-0-	3869	1	36977	2	N	678	783	1			723
							746	9									
02	56840	X	34818	-0-	-22022	-0-	3771	1	30439	2	N	553	393	1			883
							608	9									
03	58559	X	33270	-0-	-25289	-0-	2955	1	29748	2	N	515	590	1			808
							567	9									
04	49830	X	30994	-0-	-18836	-0-	2636	1	27834	2	N	476	578	1			706
							524	9									
05	46531	X	30136	-0-	-16395	-0-	2280	1	27405	2	N	410	393	1			723
							451	9									
06	40260	X	25507	-0-	-14753	-0-	1443	1	23669	2	N	359	389	1			693
							395	9									
07	38564	X	25523	-0-	-13041	-0-	1429	1	23745	2	N	317	186	1			824
							349	9									
08	33263	X	24971	-0-	-8292	-0-	1358	1	23209	2	N	367	371	1			820
							404	9									
09	30990	X	20713	-0-	-10277	-0-	1157	1	19236	2	N	291	371	1			740
							320	9									
10	30132	X	15483	-0-	-14649	-0-	1370	1	13830	2	N	257	186	1			811
							283	9									
11	25500	X	15832	-0-	-9668	-0-	1309	1	14244	2	N	254	185	1			880
							279	9									
12	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					880

TOTAL GAS PROD: 298,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,477

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	21700	X	11899	-0-	-9801	-0-	960	1	9167	2	N	676	938	1			261
							1028	5	744	9							
02	19600	X	12278	-0-	-7322	-0-	1086	1	10346	2	N	755	559	1			457
							15	5	831	9							
03	21700	X	15150	-0-	-6550	-0-	1359	1	12955	2	N	760	745	1			472
							836	9									
04	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	1465	1	13962	2	N	660	747	1			385
							726	9									
05	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	1317	1	12548	2	N	614	745	1			254
							2	5	675	9							
06	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	1234	1	11748	2	N	581	564	1			271
							639	9									
07	15159	X	14203	-0-	-956	-0-	1289	1	12281	2	N	567	561	1			277
							9	5	624	9							
08	16678	X	14206	-0-	-2472	-0-	1288	1	12269	2	N	574	557	1			294
							18	5	631	9							
09	16140	X	13588	-0-	-2552	-0-	1236	1	11768	2	N	531	559	1			266
							584	9									
10	14539	X	14497	-0-	-42	-0-	1324	1	12618	2	N	504	375	1			395
							1	5	554	9							
*11	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	1293	1	12320	2	N	441	374	1			462
							300	5	485	9							
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					462

TOTAL GAS PROD: 154,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,663

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

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	22040	X	22040	-0-		-0-		-0-		1967	1	18767	2	N	1185	1328	1			542
										2	5	1304	9							
02	23100	X	21599	-0-		-1501		-0-		2261	1	18219	2	N	1017	1145	1			414
										1119	9									
03	24397	X	22734	-0-		-1663		-0-		1954	1	19671	2	N	1007	949	1			472
										1	5	1108	9							
04	22560	X	20579	-0-		-1981		-0-		1692	1	17862	2	N	932	958	1			446
										1025	9									
05	23312	X	19981	-0-		-3331		-0-		1461	1	17550	2	N	882	946	1			382
										970	9									
06	23130	X	18782	-0-		-4348		-0-		1032	1	16868	2	N	802	904	1			280
										882	9									
07	23901	X	18689	-0-		-5212		-0-		1015	1	16792	2	N	802	547	1			535
										882	9									
08	22723	X	18002	-0-		-4721		-0-		952	1	16189	2	N	783	557	1			761
										861	9									
09	20580	X	16655	-0-		-3925		-0-		903	1	14997	2	N	686	922	1			525
										755	9									
10	19995	X	17166	-0-		-2829		-0-		1482	1	14947	2	N	670	546	1			649
										737	9									
11	18780	X	15769	-0-		-3011		-0-		1269	1	13790	2	N	645	568	1			726
										710	9									
12	18693	X	NO RPT	-0-		-18693		-0-						N	NO RPT					726

TOTAL GAS PROD: 211,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,411

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	19602	X	19602	-0-		-0-		-0-		414	1	16618	2	N	2331	2306	1			1008
										6	5	2564	9							
02	12120	X	12120	-0-		-0-		-0-		261	1	10351	2	N	1289	1355	1			942
										90	5	1418	9							
03	14069	X	14069	-0-		-0-		-0-		328	1	11071	2	N	1931	1713	1			1160
										546	5	2124	9							
04	21960	X	21960	-0-		-0-		-0-		521	1	18421	2	N	2744	2504	1			1400
										3018	9									
05	21498	X	21498	-0-		-0-		-0-		496	1	18454	2	N	2316	2262	1			1454
										2548	9									
06	22848	X	22848	-0-		-0-		-0-		552	1	19910	2	N	2169	2410	1			1213
										2386	9									
07	22808	X	22808	-0-		-0-		-0-		570	1	20039	2	N	1999	1795	1			1417
										2199	9									
08	21968	X	21968	-0-		-0-		-0-		598	1	19307	2	N	1875	1846	1			1446
										2063	9									
09	20014	X	20014	-0-		-0-		-0-		584	1	17603	2	N	1661	1482	1			1625
										1827	9									
10	19479	X	19479	-0-		-0-		-0-		443	1	16909	2	N	1934	1775	1			1784
										2127	9									
*11	16697	X	16697	-0-		-0-		-0-		342	1	14949	2	N	1278	1480	1			1582
										1406	9									
12	12214	X	NO RPT	-0-		-12214		-0-						N	NO RPT					1582

TOTAL GAS PROD: 213,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,527

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. GAS LIFT (I)(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	15510	-0-	-2036		-0-	269	1	11314	2	N	1961	2126	1			1211
								1770	5	2157	9							
02	14336	X	14037	-0-	-299		-0-	230	1	9495	2	N	1627	1735	1			1103
								2522	5	1790	9							
03	16337	X	14776	-0-	-1561		-0-	297	1	10717	2	N	1538	1346	1			1295
								2070	5	1692	9							
04	15840	X	12659	-0-	-3181		-0-	263	1	9891	2	N	1505	1528	1			1272
								849	5	1656	9							
05	16368	X	11504	-0-	-4864		-0-	228	1	9045	2	N	1321	1332	1			1261
								778	5	1453	9							
06	15030	X	10170	-0-	-4860		-0-	206	1	7790	2	N	1232	1480	1			1013
								819	5	1355	9							
07	15531	X	11716	-0-	-3815		-0-	230	1	8476	2	N	1284	908	1			1389
								1598	5	1412	9							
08	14787	X	11795	-0-	-2992		-0-	264	1	8918	2	N	1190	1298	1			1281
								1304	5	1309	9							
09	12660	X	11057	-0-	-1603		-0-	269	1	8460	2	N	1038	1097	1			1222
								1186	5	1142	9							
10	11501	X	10285	-0-	-1216		-0-	199	1	7964	2	N	995	734	1			1483
								1027	5	1095	9							
11	11340	X	9280	-0-	-2060		-0-	153	1	7063	2	N	777	938	1			1322
								1209	5	855	9							
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780		-0-					N	NO RPT					1322

TOTAL GAS PROD: 132,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,468

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37164	X	37164	-0-	-0-		-0-	35481	2	1	5	N	1529	1525	1			340
								1682	9									
02	32944	X	32944	-0-	-0-		-0-	2997	1	28559	2	N	1259	1327	1			272
								3	5	1385	9							
03	35888	X	35888	-0-	-0-		-0-	3282	1	31266	2	N	1217	1249	1			240
								1	5	1339	9							
04	31370	X	31370	-0-	-0-		-0-	2865	1	27284	2	N	1109	1116	1			233
								1	5	1220	9							
05	30105	X	30105	-0-	-0-		-0-	2727	1	25971	2	N	1256	1108	1			381
								25	5	1382	9							
06	30883	X	30883	-0-	-0-		-0-	2784	1	26532	2	N	1416	1498	1			299
								9	5	1558	9							
07	29618	X	29618	-0-	-0-		-0-	2665	1	25403	2	N	1403	1314	1			388
								7	5	1543	9							
08	27683	X	25316	-0-	-2367		-0-	2254	1	21468	2	N	1346	1303	1			431
								113	5	1481	9							
09	26790	X	21387	-0-	-5403		-0-	1887	1	17972	2	N	1225	1120	1			536
								180	5	1348	9							
10	27683	X	21049	-0-	-6634		-0-	1866	1	17780	2	N	1233	1323	1			446
								47	5	1356	9							
11	26790	X	20548	-0-	-6242		-0-	1824	1	17372	2	N	1214	1337	1			323
								17	5	1335	9							
12	27683	X	NO RPT	-0-	-27683		-0-					N	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 316,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,207

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7996	X	7996	-0-	-0-		-0-	1961	2	5544	5	N	446	541	1			80
								491	9									
02	7002	X	7002	-0-	-0-		-0-	245	1	2262	2	N	407	363	1			124
								4047	5	448	9							
03	6661	X	6661	-0-	-0-		-0-	366	1	3363	2	N	436	351	1			209
								2452	5	480	9							
04	2604	X	2604	-0-	-0-		-0-	15	1	54	2	N	521	557	1			173
								1962	5	573	9							
05	2394	X	2394	-0-	-0-		-0-	93	1	879	2	N	501	371	1			303
								871	5	551	9							
06	2520	X	2520	-0-	-0-		-0-	13	1	130	2	N	426	368	1			361
								1908	5	469	9							
07	1228	X	1228	-0-	-0-		-0-	31	1	295	2	N	394	554	1			201
								469	5	433	9							
08	899	X	853	-0-	-46		-0-	4	1	37	2	N	366	191	1			376
								409	5	403	9							
09	912	X	912	-0-	-0-		-0-	6	1	58	2	N	346	373	1			349
								467	5	381	9							
10	899	X	874	-0-	-25		-0-	4	1	36	2	N	347	369	1			327
								452	5	382	9							
*11	1000	X	1000	-0-	-0-		-0-	26	1	250	2	N	332	374	1			285
								359	5	365	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 34,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,522

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	14911	-0-	-0-		-0-	13163	2	1748	9	N	1589	1869	1			1504
02	10335	X	10335	-0-	-0-		-0-	1006	1	8122	2	N	1096	1108	1			1492
								1	5	1206	9							
03	8688	X	8688	-0-	-0-		-0-	678	1	6816	2	N	1081	936	1			1637
								5	5	1189	9							
04	9492	X	9492	-0-	-0-		-0-	723	1	7624	2	N	1041	1124	1			1554
								1145	9									
05	8676	X	8676	-0-	-0-		-0-	580	1	6996	2	N	999	1109	1			1444
								1	5	1099	9							
06	8174	X	8174	-0-	-0-		-0-	412	1	6760	2	N	883	910	1			1417
								31	5	971	9							
07	8754	X	8754	-0-	-0-		-0-	440	1	7299	2	N	922	907	1			1432
								1	5	1014	9							
08	8077	X	8077	-0-	-0-		-0-	391	1	6688	2	N	855	729	1			1558
								57	5	941	9							
09	7788	X	7788	-0-	-0-		-0-	390	1	6499	2	N	791	732	1			1617
								29	5	870	9							
10	8612	X	8612	-0-	-0-		-0-	695	1	7024	2	N	812	729	1			1700
								893	9									
*11	7612	X	7612	-0-	-0-		-0-	574	1	6266	2	N	700	738	1			1662
								2	5	770	9							
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378		-0-					N	NO RPT					1662

TOTAL GAS PROD: 101,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,769

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	1713	-0-	-4053	-0-	863	2	445	5	N	368	186	1			429
							405	9									
02	5208	X	2030	-0-	-3178	-0-	176	1	1424	2	N	325	373	1			381
							72	5	358	9							
03	5766	X	2196	-0-	-3570	-0-	163	1	1647	2	N	329	375	1			335
							24	5	362	9							
04	1740	X	1109	-0-	-631	-0-	68	1	730	2	N	244	186	1			393
							43	5	268	9							
05	1798	X	1100	-0-	-698	-0-	51	1	615	2	N	227	368	1			252
							184	5	250	9							
06	2190	X	1159	-0-	-1031	-0-	52	1	849	2	N	202	183	1			271
							36	5	222	9							
07	2263	X	1160	-0-	-1103	-0-	51	1	855	2	N	201	181	1			291
							33	5	221	9							
08	2201	X	954	-0-	-1247	-0-	40	1	678	2	N	213	184	1			320
							2	5	234	9							
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	146	1	2425	2	N	306	178	1			448
							337	9									
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	229	1	2315	2	N	201	370	1			279
							221	9									
*11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	194	1	2121	2	N	286	188	1			377
							315	9									
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 19,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,902

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51305	X	31362	-0-	-19943	-0-	2855	1	27155	2	N	1228	980	1			668
							1	5	1351	9							
02	46340	X	23109	-0-	-23231	-0-	2444	1	19646	2	N	925	985	1			608
							1	5	1018	9							
03	51305	X	25151	-0-	-26154	-0-	2181	1	21869	2	N	992	1167	1			433
							10	5	1091	9							
04	49650	X	20998	-0-	-28652	-0-	1727	1	18157	2	N	765	388	1			810
							272	5	842	9							
05	38812	X	19557	-0-	-19255	-0-	1436	1	17160	2	N	803	954	1			659
							78	5	883	9							
06	30360	X	17491	-0-	-12869	-0-	969	1	15752	2	N	698	563	1			794
							2	5	768	9							
07	25575	X	16567	-0-	-9008	-0-	905	1	14925	2	N	668	544	1			918
							2	5	735	9							
08	25141	X	15863	-0-	-9278	-0-	846	1	14333	2	N	620	750	1			788
							2	5	682	9							
09	21000	X	14654	-0-	-6346	-0-	801	1	13240	2	N	556	540	1			804
							1	5	612	9							
10	19561	X	15070	-0-	-4491	-0-	1308	1	13152	2	N	554	551	1			807
							1	5	609	9							
11	17490	X	13682	-0-	-3808	-0-	1114	1	12060	2	N	458	745	1			520
							4	5	504	9							
12	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					520

TOTAL GAS PROD: 213,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,267

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	26939	X	10902	-0-	-16037	-0-	8818	2	1003	5	N	983	935	1			446
							1081	9									
02	24332	X	10193	-0-	-14139	-0-	1011	1	8160	2	N	847	928	1			365
							90	5	932	9							
03	26939	X	11843	-0-	-15096	-0-	961	1	9692	2	N	919	1119	1			165
							179	5	1011	9							
04	11250	X	10904	-0-	-346	-0-	863	1	9116	2	N	810	755	1			220
							34	5	891	9							
05	11377	X	11162	-0-	-215	-0-	786	1	9492	2	N	789	722	1			287
							16	5	868	9							
06	10920	X	10405	-0-	-515	-0-	551	1	9046	2	N	721	538	1			470
							15	5	793	9							
07	11842	X	10046	-0-	-1796	-0-	523	1	8698	2	N	734	725	1			479
							18	5	807	9							
08	11842	X	9419	-0-	-2423	-0-	479	1	8176	2	N	666	721	1			424
							31	5	733	9							
09	10890	X	9064	-0-	-1826	-0-	459	1	7660	2	N	668	714	1			378
							210	5	735	9							
10	11160	X	7833	-0-	-3327	-0-	581	1	5854	2	N	587	553	1			412
							752	5	646	9							
11	10410	X	7192	-0-	-3218	-0-	512	1	5559	2	N	530	374	1			568
							538	5	583	9							
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					568

TOTAL GAS PROD: 108,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,254

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	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	559	1	5328	2	N	5708	5595	1			819
							172	5	6279	9							
02	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	546	1	5202	2	N	4772	4250	1			1341
							3	5	5249	9							
03	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	576	1	5484	2	N	4706	4608	1			1439
							9	5	5177	9							
04	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	615	1	5863	2	N	4292	4286	1			1445
							13	5	4721	9							
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	303	1	2879	2	N	2524	2590	1			1379
							43	5	2776	9							
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	399	1	3795	2	N	3712	3291	1			1800
							46	5	4083	9							
07	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	511	1	4867	2	N	3457	3674	1			1583
							40	5	3803	9							
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	497	1	4734	2	N	3026	2923	1			1686
							167	5	3329	9							
09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	464	1	4424	2	N	2724	2407	1			2003
							198	5	2996	9							
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	660	2	2690	9	N	2445	2592	1			1856
*11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	550	1	5231	2	N	2745	2438	1			2163
							131	5	3020	9							
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					2163

TOTAL GAS PROD: 98,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,111

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. 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	0		46273	-0-		46273		94275		1005	1	43996	2	N	1156	1142	1			356
										1272	9									
02	133531	X	39256	-0-		-94275		-0-		860	1	37571	2	N	750	785	1			321
										825	9									
03	58621	X	41169	-0-		-17452		-0-		1035	1	39468	2	N	605	582	1			344
										666	9									
04	56730	X	37931	-0-		-18799		-0-		910	1	36484	2	N	488	390	1			442
										537	9									
05	58621	X	37699	-0-		-20922		-0-		861	1	36351	2	N	443	375	1			510
										487	9									
06	56730	X	35058	-0-		-21672		-0-		837	1	33810	2	N	374	364	1			520
										411	9									
07	58621	X	32850	-0-		-25771		-0-		806	1	31685	2	N	326	366	1			480
										359	9									
08	58621	X	31917	-0-		-26704		-0-		852	1	30706	2	N	326	368	1			438
										359	9									
09	37920	X	-0-	-0-		-37920		-0-						N	321	186	1			573
10	30297	X	30297	-0-		-0-		-0-		30025	2	272	9	N	247	366	1			454
11	35070	X	28694	-0-		-6376		-0-		569	1	27854	2	N	246	187	1			513
										271	9									
12	32860	X	NO RPT	-0-		-32860		-0-						N	NO RPT					513

TOTAL GAS PROD: 361,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,282

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

M O	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	0		104221	-0-		104221		165382		9319	1	89136	2	N	5242	5000	1			567
										5766	9									
02	0		93247	-0-		93247		258629		9879	1	79659	2	N	3372	3256	1			683
										3709	9									
03	0		46079	-0-		46079		304708		4030	1	40546	2	N	1366	1674	1			375
										1503	9									
04	0		13051	-0-		13051		317759		1044	1	11009	2	N	884	763	1			496
										26	5	972	9							
05	367284	X	49525	-0-		-317759		-0-		3669	1	44050	2	N	1636	1708	1			424
										6	5	1800	9							
06	59043	X	59043	-0-		-0-		-0-		3312	1	54089	2	N	1493	1346	1			571
										1642	9									
07	61751	X	61751	-0-		-0-		-0-		3437	1	56842	2	N	1338	1090	1			819
										1472	9									
08	61321	X	61321	-0-		-0-		-0-		3329	1	56712	2	N	1164	1103	1			880
										1280	9									
09	57297	X	57297	-0-		-0-		-0-		3192	1	53039	2	N	969	926	1			923
										1066	9									
10	55119	X	55119	-0-		-0-		-0-		4880	1	49235	2	N	913	1082	1			754
										1004	9									
*11	48828	X	48828	-0-		-0-		-0-		4042	1	44004	2	N	711	377	1			1088
										782	9									
12	23250	X	NO RPT	-0-		-23250		-0-						N	NO RPT					1088

TOTAL GAS PROD: 649,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,088

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95793	X	71596	-0-	-24197	-0-	1461 9152	1 9	60983	2	N	8320	7852	1			829
02	56857	X	56857	-0-	-0-	-0-	1229 5338	1 9	50290	2	N	4853	4729	1			953
03	61532	X	61532	-0-	-0-	-0-	1551 4583	1 9	55398	2	N	4166	4289	1			830
04	55833	X	55833	-0-	-0-	-0-	1361 3691	1 9	50781	2	N	3355	2947	1			1238
05	53966	X	53966	-0-	-0-	-0-	1260 3198	1 9	49508	2	N	2907	3254	1			891
06	46649	X	46649	-0-	-0-	-0-	1139 2698	1 9	42812	2	N	2453	2280	1			1064
07	43050	X	43050	-0-	-0-	-0-	1080 2478	1 9	39492	2	N	2253	2010	1			1307
08	37031	X	37031	-0-	-0-	-0-	1011 2066	1 9	33954	2	N	1878	1846	1			1339
09	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	875 1723	1 9	27291	2	N	1566	1670	1			1235
10	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	687 1638	1 9	27079	2	N	1489	1643	1			1081
*11	27604	X	27604	-0-	-0-	-0-	560 1483	1 9	25561	2	N	1348	737	1			1692
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					1692

TOTAL GAS PROD: 513,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,588

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	4867	X	4844	-0-	-23	-0-	4018	2	826	9	N	751	535	1	614
02	4396	X	3893	-0-	-503	-0-	3208	2	685	9	N	623	523	1	714
03	4867	X	3874	-0-	-993	-0-	3064	2	810	9	N	736	886	1	564
04	4710	X	3519	-0-	-1191	-0-	2879	2	640	9	N	582	698	1	448
05	4867	X	3818	-0-	-1049	-0-	3050	2	768	9	N	698	1012	1	134
06	4680	X	3956	-0-	-724	-0-	3167	2	789	9	N	717	527	1	324
07	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3189	2	723	9	N	657	695	1	286
08	3875	X	3582	-0-	-293	-0-	2879	2	703	9	N	639	507	1	418
09	3960	X	3428	-0-	-532	-0-	2780	2	648	9	N	589	686	1	321
10	4092	X	2882	-0-	-1210	-0-	2214	2	668	9	N	607	358	1	570
11	3960	X	2846	-0-	-1114	-0-	2197	2	649	9	N	590	899	1	261
12	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	2797	2	790	9	N	718	553	1	426

TOTAL GAS PROD: 44,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,907

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS 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-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	27			27
07	14B2 EXT		757	-0-	757	757	757	2			N	-0-			27
08	14B2 EXT		462	-0-	462	1219	462	2			N	-0-			27
09	1498	X	279	-0-	-1219	-0-	279	2			N	-0-			27
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			27
11	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2			N	-0-			27
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			54
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			54
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			54
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	48	1	6
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			6
06	0	W	390	-0-	390	390	390	2			N	-0-			6
07	794	N	404	-0-	-390	-0-	404	2			N	-0-			6
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			6
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-			6
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			6
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			6
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	31	1	209	2	N	-0-					10
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	28	1	167	2	N	-0-					10
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	31	1	174	2	N	-0-					10
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	30	1	176	2	N	-0-					10
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-					10
06	0	W	233	-0-	233	233	30	1	203	2	N	-0-	10	7			-0-
07	508	N	275	-0-	-233	-0-	31	1	244	2	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	31	1	213	2	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	30	1	209	2	N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	31	1	198	2	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	30	1	178	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS 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		572	-0-	572	572	572	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		213	-0-	213	785	213	2	N	-0-			-0-
09	959	X	174	-0-	-785	-0-	174	2	N	-0-			-0-
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS 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		902	-0-	902	902	902	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		333	-0-	333	1235	333	2	N	-0-			-0-
09	1609	X	374	-0-	-1235	-0-	374	2	N	-0-			-0-
10	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
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	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	2			N	-0-					259
02	1932	N	1504	-0-	-428	-0-	1504	2			N	-0-	139	1			120
03	2449	N	1583	-0-	-866	-0-	1562	2	21	9	N	19					139
04	2100	N	2837	-0-	737	-0-	2819	2	18	9	N	16					155
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	N	5					160
06	0	W	2362	-0-	2362	2362	2362	2			N	-0-	133	7			27
07	2400	N	2397	-0-	-3	2359	2391	2	6	9	N	5					32
08	3100	N	2289	-0-	-811	1548	2283	2	6	9	N	5					37
09	3000	N	2381	-0-	-619	929	2380	2	1	9	N	1					38
10	3100	N	2265	-0-	-835	94	2263	2	2	9	N	2					40
11	2281	N	2187	-0-	-94	-0-	2187	2			N	-0-					40
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 24,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					183
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	404	2			N	-0-					183
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	68	1			115
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	2			N	-0-					115
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					115
06	0	W	518	-0-	518	518	518	2			N	-0-	80	7			35
07	1057	N	539	-0-	-518	-0-	539	2			N	-0-					35
08	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-					35
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					35
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					35
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					35
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					225
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					225
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					225
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	131	1			94
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					94
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-	94	7			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	630	N	431	-0-	-199	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	682	N	456	-0-	-226	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					100
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	2			N	-0-					100
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					100
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					100
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					100
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	7			17
07	126	N	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					17
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					17
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					17
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					17
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,572 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	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
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					33
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					33
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					33
04	1800	N	1522	-0-	-278	-0-	1522	2			N	-0-					33
05	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			N	-0-					33
06	0	W	1508	-0-	1508	1508	1508	2			N	-0-	17	7			16
07	1400	N	1520	-0-	120	1628	1520	2			N	-0-					16
08	3100	N	1675	-0-	-1425	203	1675	2			N	-0-					16
09	1529	N	1326	-0-	-203	-0-	1326	2			N	-0-					16
10	1519	N	1042	-0-	-477	-0-	1042	2			N	-0-					16
11	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	1303	2			N	-0-					16
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	182	1	2373	2	N	-0-					34
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	106	1	1237	2	N	-0-					34
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	136	1	1615	2	N	-0-					34
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	129	1	1561	2	N	-0-					34
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	N	-0-					34
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	2	N	-0-					34
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	133	1	1629	2	N	-0-					34
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	129	1	1513	2	N	-0-					34
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	128	1	1478	2	N	-0-					34
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	131	1	1496	2	N	147					181
							162	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	197	1	1407	2	N	-0-					181
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	217	1	1467	2	N	1					182
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1054	N	846	-0-	-208	-0-	80	1	766	2	N	-0-			160
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	78	1	786	2	N	-0-			160
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	82	1	787	2	N	-0-			160
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	94	1	1013	2	N	-0-			160
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	99	1	1098	2	N	-0-			160
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	90	1	946	2	N	-0-			160
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	91	1	955	2	N	-0-			160
08	1147	N	998	-0-	-149	-0-	90	1	908	2	N	-0-			160
09	1050	N	946	-0-	-104	-0-	87	1	859	2	N	-0-			160
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	87	1	841	2	N	-0-			160
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	122	1	776	2	N	-0-			160
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	129	1	775	2	N	1			161
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	324	2	N	-0-			167
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	49	1	326	2	N	-0-			167
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	52	1	327	2	N	-0-			167
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	N	-0-			167
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	2	N	-0-			167
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	2	N	-0-			167
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	428	2	N	-0-			167
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	54	1	347	2	N	-0-			167
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	49	1	282	2	N	-0-			167
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	53	1	334	2	N	-0-			167
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	67	1	314	2	N	-0-			167
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	74	1	336	2	N	-0-			167

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	-0-			22
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-			22
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-			22
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	N	-0-			22
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	N	-0-			22
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	30	1	545	2	N	-0-			22
07	713	N	513	-0-	-200	-0-	31	1	482	2	N	-0-			22
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	N	-0-			22
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	2	N	-0-			22
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	N	135			157
							149	9							
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	-0-			157
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	31	1	713	2	N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	93	N	76	-0-	-17	-0-	25	1	51	2	N	-0-					76
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	N	-0-					76
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	2	N	-0-					76
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	2	N	-0-					76
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	2	N	-0-					76
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	30	1	158	2	N	-0-					76
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	31	1	154	2	N	-0-					76
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	31	1	151	2	N	-0-					76
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	N	-0-					76
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					76
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	N	-0-					76
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	182	1	1631	2	N	-0-					190
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	147	1	1464	2	N	-0-					190
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	184	1	1648	2	N	57					247
							63	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	158	1	1563	2	N	20	187	1			80
							22	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	176	1	1648	2	N	10					90
							11	9									
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	178	1	1586	2	N	-0-					90
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	182	1	1663	2	N	-0-					90
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	190	1	1657	2	N	-0-					90
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	188	1	1578	2	N	-0-					90
10	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	173	1	1513	2	N	-0-					90
11	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	162	1	1536	2	N	-0-					90
12	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	164	1	1505	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 21,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	90	1	931	2	N	-0-					94
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	87	1	932	2	N	-0-					94
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	2	N	-0-					94
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	93	1	995	2	N	-0-					94
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	95	1	1029	2	N	-0-					94
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	94	1	994	2	N	-0-					94
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	96	1	1032	2	N	-0-					94
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	97	1	1017	2	N	-0-					94
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	95	1	986	2	N	-0-					94
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	99	1	1022	2	N	-0-					94
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	146	1	980	2	N	-0-					94
12	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	150	1	939	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 13,128 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	620	N	605	-0-	-15	-0-	65	1	540	2	N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	66	1	536	2	N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	63	1	524	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	554	2	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	64	1	526	2	N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	65	1	537	2	N	-0-					-0-
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	66	1	533	2	N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	64	1	517	2	N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	66	1	521	2	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	87	1	481	2	N	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	97	1	520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,087 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	713	N	705	-0-	-8	-0-	71	1	634	2	N	-0-					185
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	67	1	612	2	N	-0-					185
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	-0-					185
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	2	N	-0-					185
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	2	N	-0-					185
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	72	1	660	2	N	-0-					185
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	71	1	638	2	N	-0-					185
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	-0-					185
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	73	1	656	2	N	-0-					185
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	76	1	676	2	N	-0-					185
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	636	2	N	-0-					185
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	114	1	652	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 8,854 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	341	N	311	-0-	-30	-0-	51	1	260	2	N	-0-					27
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	45	1	211	2	N	-0-					27
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	2	N	-0-					27
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	45	1	185	2	N	-0-					27
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	49	1	200	2	N	-0-					27
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	49	1	200	2	N	-0-					27
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	48	1	184	2	N	-0-					27
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	48	1	181	2	N	-0-					27
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	48	1	178	2	N	-0-					27
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	48	1	181	2	N	-0-					27
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	43	1	163	2	N	-0-					27
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	41	1	148	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,873 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	265	2	N	-0-					38
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	47	1	228	2	N	-0-					38
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	55	1	253	2	N	-0-					38
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	47	1	230	2	N	-0-					38
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	50	1	239	2	N	-0-					38
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	51	1	236	2	N	-0-					38
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	53	1	253	2	N	-0-					38
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	235	2	N	-0-					38
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	54	1	246	2	N	-0-					38
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	50	1	239	2	N	-0-					38
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	49	1	245	2	N	1					39
							1	9									
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	53	1	247	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 100038 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2018 - P/A 03/07/2018

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

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					208
02	588	N	391	-0-	-197	-0-	28	1	363	2	N	-0-					208
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	31	1	236	2	N	-0-					208
04	600	N	244	-0-	-356	-0-	30	1	214	2	N	-0-					208
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	N	-0-					208
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-					208
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-					208
08	651	N	326	-0-	-325	-0-	31	1	295	2	N	-0-					208
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-					208
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	4					212
							4	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-					212
12	620	N	481	-0-	-139	-0-	15	1	466	2	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	53	1	300	2	N	-0-					187
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	N	-0-					187
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	54	1	250	2	N	-0-					187
04	330	N	107	-0-	-223	-0-	16	1	91	2	N	-0-					187
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	49	1	210	2	N	-0-	120	1			67
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	50	1	242	2	N	-0-					67
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	2	N	-0-					67
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	53	1	228	2	N	-0-					67
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	40	1	173	2	N	-0-					67
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	51	1	214	2	N	-0-					67
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	31	1	142	2	N	-0-					67
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,032 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					160
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					160
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					160
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					160
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	N	-0-					160
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	N	-0-					160
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRENFIELD -790- WELL #: 2 RRCID -> 114475 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7786

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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					51
02	280	N	8	-0-	-272	-0-	8	1			N	-0-	51	1			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

TOTAL GAS PROD: 15 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	2	N	-0-					27
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	38	1	127	2	N	-0-					27
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	N	-0-					27
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	128	2	N	-0-					27
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	45	1	156	2	N	-0-					27
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	-0-					27
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	45	1	153	2	N	-0-					27
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	47	1	172	2	N	-0-					27
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	46	1	155	2	N	-0-					27
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	44	1	143	2	N	-0-					27
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	41	1	125	2	N	-0-					27
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	42	1	129	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	45	1	146	2	N	-0-					163
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	N	-0-					163
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	-0-					163
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	48	1	216	2	N	-0-					163
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	40	1	104	2	N	-0-					163
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	41	1	121	2	N	-0-					163
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	41	1	110	2	N	-0-					163
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	39	1	88	2	N	-0-					163
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	37	1	72	2	N	-0-					163
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	38	1	72	2	N	-0-					163
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	35	1	62	2	N	1					164
							1	9									
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	37	1	67	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	47	1	248	2	N	-0-					48
02	280	N	80	-0-	-200	-0-	13	1	67	2	N	-0-					48
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					48
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	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: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-31	-0-	66	1	399	2	N	-0-					215
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	46	1	292	2	N	-0-					215
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	51	1	294	2	N	30					245
							33	9									
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	47	1	242	2	N	6	194	1			57
							7	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	371	2	N	3					60
							3	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	64	1	375	2	N	-0-					60
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	434	2	N	8					68
							9	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	71	1	418	2	N	5					73
							6	9									
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	65	1	380	2	N	-0-					73
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	63	1	361	2	N	5					78
							6	9									
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	47	1	326	2	N	9					87
							10	9									
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	55	1	376	2	N	13					100
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	-0-			20
02	672	N	492	-0-	-180	-0-	28	1	464	2	N	-0-			20
03	558	N	394	-0-	-164	-0-	16	1	378	2	N	-0-			20
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	N	-0-			20
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-			20
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	737	2	N	-0-			20
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	N	27			47
							30	9							
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	708	2	N	18			65
							20	9							
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	30	1	641	2	N	15			80
							17	9							
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	31	1	694	2	N	-0-			80
11	720	N	424	-0-	-296	-0-	19	1	405	2	N	-0-			80
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	31	1	669	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	8	N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-			172
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			172
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			172
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			172
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			172
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			172
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			172
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	917	-0-	-168	-0-	84	1	833	2	N	-0-			107
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	83	1	864	2	N	-0-			107
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	91	1	919	2	N	-0-			107
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	83	1	844	2	N	-0-			107
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	78	1	747	2	N	-0-			107
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	N	-0-			107
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	92	1	972	2	N	-0-			107
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	93	1	954	2	N	-0-			107
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	88	1	878	2	N	-0-			107
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	73	1	910	2	N	35			142
							39	9							
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	131	1	848	2	N	-0-			142
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	142	1	877	2	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 11,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	49	1	276	2	N	-0-					128
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	2	N	-0-					128
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	2	N	-0-					128
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	2	N	-0-					128
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	49	1	295	2	N	-0-					128
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	N	-0-					128
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	N	-0-					128
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	2	N	-0-					128
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	49	1	283	2	N	-0-					128
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	50	1	279	2	N	-0-					128
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	61	1	259	2	N	-0-					128
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	66	1	274	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	483	-0-	-75	-0-	58	1	425	2	N	-0-					150
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	54	1	403	2	N	-0-					150
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-					150
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	439	2	N	-0-					150
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	N	-0-					150
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	56	1	405	2	N	-0-					150
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	58	1	431	2	N	-0-					150
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	59	1	435	2	N	-0-					150
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	N	-0-					150
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	N	-0-					150
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	79	1	409	2	N	-0-					150
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	85	1	422	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	1	8	2	N	-0-					43
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					43
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-					43
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	N	-0-					43
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					43
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-					43
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-					43
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	32	1	14	2	N	-0-					43
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	33	1	41	2	N	-0-					43
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-					43
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	51	1	180	2	N	-0-					43
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	207	2	N	1					44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	44	1	207	2	N	-0-			102
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	2	N	-0-			102
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	2	N	-0-			102
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	N	-0-			102
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	306	2	N	-0-			102
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	2	N	-0-			102
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	49	1	290	2	N	-0-			102
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	50	1	288	2	N	-0-			102
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	48	1	271	2	N	-0-			102
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	2	N	-0-			102
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-			102
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	68	1	290	2	N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	58	1	425	2	N	-0-			163
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	2	N	-0-			163
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	449	2	N	-0-			163
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	N	-0-			163
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	59	1	444	2	N	-0-			163
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	450	2	N	-0-			163
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	2	N	-0-			163
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-			163
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	58	1	422	2	N	-0-			163
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	60	1	427	2	N	-0-			163
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	79	1	415	2	N	-0-			163
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	87	1	439	2	N	-0-			163

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	34	1	30	2	N	-0-			108
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	30	1	27	2	N	-0-			108
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	35	1	42	2	N	-0-			108
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	34	1	43	2	N	-0-			108
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	35	1	43	2	N	-0-			108
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	34	1	44	2	N	-0-			108
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	35	1	41	2	N	-0-			108
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	34	1	33	2	N	-0-			108
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	33	1	26	2	N	-0-			108
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	33	1	22	2	N	-0-			108
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	32	1	25	2	N	1			109
							1	9							
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	33	1	23	2	N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	30	1	1219	2	N	38					166
							42	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	N	20					186
							22	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	2	N	-0-					186
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	30	1	1101	2	N	14	120	1			80
							15	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	N	10					90
							11	9									
06	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	28	1	1013	2	N	15					105
							17	9									
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	28	1	1013	2	N	35					140
							39	9									
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	29	1	1117	2	N	20					160
							22	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1205	2	N	10					170
							11	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	27	1	1131	2	N	5					175
							6	9									
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	29	1	1111	2	N	-0-					175
12	1302	N	943	-0-	-359	-0-	30	1	913	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 13,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

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	558	N	507	-0-	-51	-0-	69	1	432	2	N	5					195
							6	9									
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	53	1	374	2	N	-0-					195
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	70	1	472	2	N	-0-					195
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-					195
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	-0-					195
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	447	2	N	-0-					195
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	59	1	424	2	N	-0-					195
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	62	1	392	2	N	-0-					195
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	72	1	442	2	N	-0-					195
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	59	1	370	2	N	-0-					195
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	392	2	N	1					196
							1	9									
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	65	1	405	2	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	53	1	239	2	N	-0-					27
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	46	1	222	2	N	-0-					27
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	2	N	-0-					27
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	-0-					27
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	2	N	-0-					27
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	56	1	281	2	N	-0-					27
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	56	1	280	2	N	-0-					27
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	57	1	270	2	N	-0-					27
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	57	1	271	2	N	-0-					27
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	57	1	279	2	N	-0-					27
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	52	1	246	2	N	65					92
							72	9									
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	52	1	238	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	124	N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	N	-0-					45
02	224	N	8	-0-	-216	-0-	8	1			N	-0-					45
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					45
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					45
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	2	N	-0-					45
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	2	N	-0-					45
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	35	1	46	2	N	-0-					45
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	2	N	-0-					45
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	35	1	47	2	N	-0-					45
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	2	N	-0-					45
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	37	1	70	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	366	-0-	-68	-0-	30	1	292	2	N	40					195
							44	9									
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	28	1	332	2	N	42					237
							46	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	31	1	388	2	N	28					265
							31	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	77					342
							85	9									
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	73					415
							80	9									
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	28	1	333	2	N	13	278	1			150
							14	9									
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	30	1	328	2	N	20					170
							22	9									
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	31	1	358	2	N	47					217
							52	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	N	25					242
							28	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	45					287
							50	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	13					300
							14	9									
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	31	1	389	2	N	1					301
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	82	1	576	2	N	-0-					138
02	364	N	241	-0-	-123	-0-	27	1	214	2	N	-0-					138
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	34	1	59	2	N	-0-					138
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	49	1	225	2	N	-0-					138
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	N	-0-					138
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	48	1	192	2	N	-0-					138
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	48	1	184	2	N	-0-					138
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	48	1	179	2	N	-0-					138
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	N	-0-					138
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	73	1	442	2	N	-0-					138
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	96	1	751	2	N	-0-					138
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	111	1	905	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	65	1	533	2	N	-0-					138
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	N	-0-					138
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	N	-0-					138
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	2	N	-0-					138
05	713	N	492	-0-	-221	-0-	29	1	463	2	N	-0-					138
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	33	1	514	2	N	-0-					138
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	2	N	-0-					138
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	N	-0-					138
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	33	1	475	2	N	-0-					138
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	2	N	-0-					138
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	85	1	512	2	N	-0-					138
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	81	1	534	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	47	1	271	2	N	-0-					108
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	40	1	252	2	N	-0-					108
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	2	N	-0-					108
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	46	1	323	2	N	-0-					108
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	2	N	-0-					108
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	59	1	366	2	N	-0-					108
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	N	-0-					108
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	50	1	306	2	N	-0-					108
09	420	N	296	-0-	-124	-0-	48	1	248	2	N	-0-					108
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	48	1	293	2	N	-0-					108
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	36	1	247	2	N	-0-					108
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	47	1	256	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	31	1	884	2	N	21					108
							23	9									
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	28	1	781	2	N	-0-					108
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	31	1	875	2	N	-0-					108
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	30	1	843	2	N	-0-					108
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	31	1	784	2	N	2					110
							2	9									
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	30	1	747	2	N	2					112
							2	9									
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	31	1	802	2	N	10					122
							11	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	6					128
							7	9									
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	-0-					128
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	N	-0-					128
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	29	1	770	2	N	1					129
							1	9									
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	31	1	814	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	N	7					160
							8	9									
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	28	1	888	2	N	7					167
							8	9									
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	31	1	957	2	N	10	150	1			27
							11	9									
04	1110	N	962	-0-	-148	-0-	30	1	932	2	N	-0-					27
05	1023	N	954	-0-	-69	-0-	30	1	924	2	N	-0-					27
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	-0-					27
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-					27
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	N	6					33
							7	9									
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	-0-					33
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	31	1	1166	2	N	-0-					33
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	2	N	12					45
							13	9									
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	31	1	1065	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	90	-0-	-3	-0-	20	1	70	2	N	-0-					147
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	21	1	57	2	N	-0-					147
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-					147
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-					147
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					147
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	N	-0-					147
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					147
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	N	-0-					147
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	N	-0-					147
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	-0-					147
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-					147
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	23	1	35	2	N	-0-					80
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	13	1	35	2	N	-0-					80
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	2	N	-0-					80
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	32	1	27	2	N	-0-					80
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	2	N	-0-					80
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-					80
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-					80
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	20	1	42	2	N	-0-					80
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	23	1	49	2	N	-0-					80
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	2	N	-0-					80
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	22	1	35	2	N	-0-					80
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	11	1	39	2	N	-0-					80

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

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					173
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					173
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					173
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					173
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					173
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					173
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					173
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					173
11	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					173
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	145	1	1230	2	N	20					127
							22	9									
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	114	1	1062	2	N	30					157
							33	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	141	1	1179	2	N	36					193
							40	9									
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	123	1	1131	2	N	27					220
							30	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	136	1	1192	2	N	28					248
							31	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	138	1	1161	2	N	32					280
							35	9									
07	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	131	1	1090	2	N	-0-	187	1			93
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	145	1	1191	2	N	32					125
							35	9									
09	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	143	1	1128	2	N	30					155
							33	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	142	1	1179	2	N	30					185
							33	9									
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	128	1	1116	2	N	32					217
							35	9									
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	128	1	1100	2	N	27					244
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	-0-					132
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	881	2	N	-0-					132
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	N	-0-					132
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	51					183
							56	9									
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	67					250
							74	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	N	13					263
							14	9									
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	31	1	935	2	N	24					287
							26	9									
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	31	1	931	2	N	15					302
							17	9									
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	30	1	896	2	N	5					307
							6	9									
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	31	1	920	2	N	8					315
							9	9									
11	960	N	760	-0-	-200	-0-	28	1	669	2	N	57	120	1			252
							63	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 11,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	167	1	1491	2	N	12					198
							13	9									
02	1596	N	1483	-0-	-113	-0-	136	1	1336	2	N	10					208
							11	9									
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	174	1	1540	2	N	13					221
							14	9									
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	162	1	1608	2	N	20					241
							22	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	171	1	1586	2	N	22	187	1			76
							24	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	177	1	1575	2	N	33					109
							36	9									
07	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	176	1	1583	2	N	27					136
							30	9									
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	179	1	1544	2	N	25					161
							28	9									
09	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	179	1	1485	2	N	22					183
							24	9									
10	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	175	1	1534	2	N	18					201
							20	9									
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	170	1	1606	2	N	25					226
							28	9									
12	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	163	1	1490	2	N	6					232
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	433	-0-	-1	-0-	65	1	368	2	N	-0-					88
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	55	1	327	2	N	-0-					88
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	380	2	N	-0-					88
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	-0-					88
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	65	1	391	2	N	-0-					88
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	71	1	442	2	N	-0-					88
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	53	1	244	2	N	-0-					88
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	50	1	201	2	N	-0-					88
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	60	1	297	2	N	-0-					88
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381	2	N	-0-					88
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	62	1	364	2	N	-0-					88
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	366	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	53	-0-	-164	-0-	15	1	38	2	N	-0-					187
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	17	1	45	2	N	-0-					187
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	1					188
							1	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	N	12					200
							13	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	251	2	N	5					205
							6	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	233	2	N	25					230
							28	9									
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	49	1	215	2	N	13					243
							14	9									
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	53	1	237	2	N	1	186	1			58
							1	9									
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	52	1	224	2	N	5					63
							6	9									
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	239	2	N	10					73
							11	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	50	1	233	2	N	15					88
							17	9									
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	50	1	227	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 3,056 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	2821	X	1973	-0-	-848	-0-	189	1	1784	2	N	-0-					177
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	396	1	4511	2	N	-0-					177
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	464	1	4651	2	N	16					193
							18	9									
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	383	1	4297	2	N	32					225
							35	9									
05	2821	X	1585	-0-	-1236	-0-	156	1	1426	2	N	3					228
							3	9									
06	2730	X	2093	-0-	-637	-0-	206	1	1887	2	N	-0-					228
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	302	1	2968	2	N	14					242
							15	9									
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	334	1	3161	2	N	5					247
							6	9									
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	338	1	3066	2	N	22	177	1			92
							24	9									
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	333	1	3211	2	N	25					117
							28	9									
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	290	1	2969	2	N	33					150
							36	9									
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	300	1	3033	2	N	20					170
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 40,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	37	1	70	2	N	-0-					193
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	66	2	N	-0-					193
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	38	1	76	2	N	-0-					193
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	36	1	74	2	N	-0-					193
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	38	1	75	2	N	-0-					193
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	37	1	74	2	N	-0-					193
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	38	1	74	2	N	-0-					193
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	38	1	68	2	N	-0-					193
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	34	1	39	2	N	1	181	1			13
							1	9									
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	35	1	40	2	N	-0-					13
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	1			N	-0-					13
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	192	1	1776	2	N	83	188	1			298
							91	9									
02	2492	X	1384	-0-	-1108	-0-	121	1	1180	2	N	75	31	1			342
							83	9									
03	2759	X	657	-0-	-2102	-0-	84	1	573	2	N	-0-					342
04	2670	X	181	-0-	-2489	-0-	41	1	140	2	N	-0-					342
05	2108	X	31	-0-	-2077	-0-	31	1			N	-0-					342
06	630	N	30	-0-	-600	-0-	30	1			N	-0-					342
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	31	1	7	9	N	6					348
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					348
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					348
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					348
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					348
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	119	1	995	2	N	1					349
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	2666	N	758	-0-	-1908	-0-	79	1	679	2	N	-0-					218
02	2772	X	1729	-0-	-1043	-0-	156	1	1573	2	N	-0-					218
03	3069	X	623	-0-	-2446	-0-	80	1	543	2	N	-0-					218
04	2970	X	1985	-0-	-985	-0-	178	1	1807	2	N	-0-					218
05	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	251	1	2498	2	N	-0-					218
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	262	1	2487	2	N	110					328
							121	9									
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	250	1	2397	2	N	-0-					328
08	2759	N	2303	-0-	-456	-0-	230	1	2073	2	N	-0-					328
09	2880	N	2634	-0-	-246	-0-	267	1	2367	2	N	-0-					328
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	267	1	2512	2	N	5					333
							6	9									
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	242	1	2426	2	N	20					353
							22	9									
12	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	242	1	2382	2	N	7					360
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	31	1	982	2	N	-0-					116
02	1008	N	745	-0-	-263	-0-	28	1	717	2	N	-0-					116
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	962	2	N	-0-					116
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1156	2	N	-0-					116
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	2	N	-0-					116
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	2	N	-0-					116
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	31	1	1173	2	N	-0-					116
08	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					116
09	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	30	1	1046	2	N	-0-					116
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1052	2	N	186					302
							205	9									
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	30	1	1031	2	N	-0-	120	1			182
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	58					240
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 13,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	149	1	1942	2	N	47	190	1			127
							52	9									
02	1876	N	1867	-0-	-9	-0-	129	1	1685	2	N	48					175
							53	9									
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	186	1	1945	2	N	40					215
							44	9									
04	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	180	1	1669	2	N	38					253
							42	9									
05	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	186	1	1598	2	N	30	191	1			92
							33	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	180	1	1941	2	N	63					155
							69	9									
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	186	1	2030	2	N	38					193
							42	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	186	1	1888	2	N	44					237
							48	9									
09	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	180	1	1759	2	N	25					262
							28	9									
10	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	168	1	1820	2	N	49	188	1			123
							54	9									
11	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	158	1	1652	2	N	33					156
							36	9									
12	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	186	1	1635	2	N	50					206
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 24,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	2	N	-0-					227
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	1			N	-0-					227
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	30	1	23	2	N	-0-					227
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					227
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					227
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	8	1	7	2	N	-0-					227
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					227
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					227
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					227
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					227
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	416	-0-	-142	-0-	31	1	311	2	N	67	192	1			105
							74	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	65					170
							72	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	71					241
							78	9									
04	390	N	120	-0-	-270	-0-	7	1	100	2	N	12					253
							13	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					253
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					253
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					253
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					253
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					253
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	330	1	5242	2	N	208					518
							229	9									
02	4480	X	4422	-0-	-58	-0-	306	1	4114	2	N	2	197	1			323
							2	9									
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	333	1	4788	2	N	10					333
							11	9									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	330	1	4721	2	N	15					348
							17	9									
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	341	1	5181	2	N	5					353
							6	9									
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	325	1	4728	2	N	9					362
							10	9									
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	341	1	4777	2	N	11					373
							12	9									
08	5053	X	5039	-0-	-14	-0-	341	1	4683	2	N	14					387
							15	9									
09	4890	X	4648	-0-	-242	-0-	314	1	4327	2	N	6					393
							7	9									
10	5053	X	4952	-0-	-101	-0-	325	1	4616	2	N	10					403
							11	9									
11	4890	X	4886	-0-	-4	-0-	325	1	4538	2	N	21					424
							23	9									
*12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	341	1	4845	2	N	25					449
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 60,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	31	1	4374	2	N	-0-					113
02	4200	X	3203	-0-	-997	-0-	28	1	3175	2	N	-0-					113
03	4433	X	4295	-0-	-138	-0-	31	1	4264	2	N	-0-					113
04	4260	X	3370	-0-	-890	-0-	30	1	3340	2	N	-0-					113
05	4402	X	3669	-0-	-733	-0-	31	1	3638	2	N	-0-					113
06	4260	X	3766	-0-	-494	-0-	30	1	3736	2	N	-0-					113
07	4309	X	3976	-0-	-333	-0-	31	1	3945	2	N	-0-					113
08	4309	X	3971	-0-	-338	-0-	31	1	3940	2	N	-0-					113
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	30	1	3830	2	N	-0-					113
10	3968	X	2459	-0-	-1509	-0-	25	1	2266	2	N	153	193	1			73
							168	9									
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	30	1	5333	2	N	-0-					73
*12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	31	1	5004	2	N	11					84
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 47,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

01	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	96	1	2397	2	N	23	183	1			110
							25	9									
02	2324	N	2269	-0-	-55	-0-	88	1	2157	2	N	22					132
							24	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	95	1	2308	2	N	26					158
							29	9									
04	2430	N	2424	-0-	-6	-0-	93	1	2316	2	N	14					172
							15	9									
05	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	94	1	2328	2	N	18					190
							20	9									
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	92	1	2240	2	N	13					203
							14	9									
07	2511	N	2410	-0-	-101	-0-	96	1	2299	2	N	14					217
							15	9									
08	2449	N	2421	-0-	-28	-0-	97	1	2312	2	N	11					228
							12	9									
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	33	1	2190	2	N	10					238
							11	9									
10	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	31	1	2247	2	N	19					257
							21	9									
11	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	87	1	2146	2	N	15					272
							17	9									
12	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	91	1	2081	2	N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 28,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3715	-0-	-2485	-0-	303	1	3390	2	N	20					268
							22	9									
02	5600	X	4627	-0-	-973	-0-	434	1	4152	2	N	37					305
							41	9									
03	6200	X	4956	-0-	-1244	-0-	486	1	4391	2	N	72					377
							79	9									
04	5730	X	4301	-0-	-1429	-0-	480	1	3821	2	N	-0-					377
05	5921	X	4154	-0-	-1767	-0-	319	1	3835	2	N	-0-					377
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	480	1	5670	2	N	68					445
							75	9									
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	496	1	5105	2	N	28	375	1			98
							31	9									
08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	486	1	4950	2	N	20					118
							22	9									
09	6000	X	4661	-0-	-1339	-0-	449	1	4173	2	N	35					153
							39	9									
10	6200	X	3927	-0-	-2273	-0-	439	1	3488	2	N	-0-					153
11	6000	X	4278	-0-	-1722	-0-	361	1	3858	2	N	54					207
							59	9									
12	5642	X	4179	-0-	-1463	-0-	391	1	3766	2	N	20					227
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 56,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	76	1	1704	2	N	15					365
							17	9									
02	1904	N	1526	-0-	-378	-0-	64	1	1430	2	N	29	192	1			202
							32	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	78	1	1707	2	N	-0-					202
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	73	1	1569	2	N	-0-					202
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	2	N	-0-					202
06	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	70	1	1487	2	N	-0-					202
07	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	74	1	1533	2	N	6					208
							7	9									
08	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	78	1	1626	2	N	102					310
							112	9									
09	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	29	1	1381	2	N	14	177	1			147
							15	9									
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	29	1	1584	2	N	-0-					147
11	1770	N	1488	-0-	-282	-0-	64	1	1424	2	N	-0-					147
12	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	45	1	1302	2	N	29					176
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 19,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2759	-0-	-0-	-0-	261	1	2498	2	N	-0-					353
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	294	1	3260	2	N	-0-					353
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	421	1	4190	2	N	-0-					353
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	315	1	3476	2	N	-0-					353
05	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	274	1	2765	2	N	-0-					353
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	352	1	3445	2	N	-0-					353
07	3844	X	2871	-0-	-973	-0-	269	1	2602	2	N	-0-					353
08	3844	X	1228	-0-	-2616	-0-	136	1	1092	2	N	-0-					353
09	3720	X	291	-0-	-3429	-0-	54	1	237	2	N	-0-					353
10	3844	X	2054	-0-	-1790	-0-	205	1	1849	2	N	-0-					353
11	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	251	1	2526	2	N	-0-					353
12	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	255	1	2522	2	N	1					354
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2332	-0-	-24	-0-	31	1	2258	2	N	39					287
							43	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	28	1	2103	2	N	49	193	1			143
							54	9									
03	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	30	1	2250	2	N	37					180
							41	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	28	1	2316	2	N	40					220
							44	9									
05	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	28	1	2165	2	N	23					243
							25	9									
06	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	29	1	2174	2	N	25					268
							28	9									
07	2480	N	2239	-0-	-241	-0-	23	1	2190	2	N	24	187	1			105
							26	9									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	28	1	2266	2	N	32					137
							35	9									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	29	1	2195	2	N	23					160
							25	9									
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	28	1	2258	2	N	48					208
							53	9									
11	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	29	1	2096	2	N	35					243
							39	9									
12	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	28	1	2010	2	N	22					265
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

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	1984	N	1711	-0-	-273	-0-		29	1	1605	2	N	70					342
								77	9									
02	1708	N	1399	-0-	-309	-0-		27	1	1308	2	N	58					400
								64	9									
03	1922	N	1873	-0-	-49	-0-		31	1	1728	2	N	104					504
								114	9									
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-		27	1	1464	2	N	78					582
								86	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		23	1	1653	2	N	51	369	1			264
								56	9									
06	1800	N	1456	-0-	-344	-0-		26	1	1424	2	N	5					269
								6	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-		29	1	1581	2	N	84					353
								92	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-		31	1	1718	2	N	69	184	1			238
								76	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-		30	1	1660	2	N	54					292
								59	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		29	1	1588	2	N	83					375
								91	9									
11	1770	N	1659	-0-	-111	-0-		30	1	1583	2	N	42					417
								46	9									
12	1798	N	1610	-0-	-188	-0-		31	1	1536	2	N	39	191	1			265
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 20,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

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	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-		31	1	6198	2	N	215					426
								237	9									
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-		28	1	5993	2	N	222	379	1			269
								244	9									
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-		31	1	6384	2	N	185	190	1			264
								204	9									
04	6270	X	5307	-0-	-963	-0-		30	1	5029	2	N	225	195	1			294
								248	9									
05	6944	X	5736	-0-	-1208	-0-		31	1	5533	2	N	156	187	1			263
								172	9									
06	6720	X	5329	-0-	-1391	-0-		30	1	5109	2	N	173	187	1			249
								190	9									
07	6944	X	6204	-0-	-740	-0-		31	1	5951	2	N	202					451
								222	9									
08	6634	X	5967	-0-	-667	-0-		31	1	5759	2	N	161	371	1			241
								177	9									
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-		30	1	5599	2	N	213	188	1			266
								234	9									
10	6200	X	6178	-0-	-22	-0-		31	1	5940	2	N	188					454
								207	9									
11	6000	X	5566	-0-	-434	-0-		30	1	5364	2	N	156	380	1			230
								172	9									
12	6200	X	5450	-0-	-750	-0-		31	1	5206	2	N	194					424
								213	9									

TOTAL GAS PROD: 70,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	961	N	634	-0-	-327	-0-	31	1	603	2	N	-0-					135
02	812	N	748	-0-	-64	-0-	28	1	623	2	N	88					223
							97	9									
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	31	1	676	2	N	15					238
							17	9									
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	30	1	431	2	N	-0-					238
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	128					366
							141	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	68	184	1			250
							75	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	60					310
							66	9									
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	31	1	837	2	N	10					320
							11	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	N	65	190	1			195
							72	9									
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	29	1	812	2	N	47					242
							52	9									
11	840	N	707	-0-	-133	-0-	8	1	688	2	N	10					252
							11	9									
12	961	N	694	-0-	-267	-0-	31	1	652	2	N	10					262
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	30	1	561	2	N	15	192	1			246
							17	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	28					274
							31	9									
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	31	1	525	2	N	26					300
							29	9									
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	30	1	468	2	N	14					314
							15	9									
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	28	1	400	2	N	16					330
							18	9									
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	29	1	426	2	N	17					347
							19	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	31					378
							34	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	17					395
							19	9									
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	30	1	418	2	N	8					403
							9	9									
10	527	N	456	-0-	-71	-0-	31	1	419	2	N	5	192	1			216
							6	9									
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	27	1	399	2	N	13					229
							14	9									
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	30	1	403	2	N	14					243
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

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	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	403	1	4068	2	N	265	351	1			367
							292	9									
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	346	1	3395	2	N	140					507
							154	9									
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	403	1	4091	2	N	135	175	1			467
							149	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	374	1	3729	2	N	23					490
							25	9									
05	3255	X	565	-0-	-2690	-0-	402	1	163	9	N	148	361	1			277
06	3150	X	1093	-0-	-2057	-0-	366	1	687	2	N	36					313
							40	9									
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	403	1	4179	2	N	2					315
							2	9									
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	403	1	4388	2	N	235	360	1			190
							259	9									
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	384	1	3644	2	N	88					278
							97	9									
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	397	1	3614	2	N	95	178	1			195
							105	9									
11	3150	X	3099	-0-	-51	-0-	302	1	2714	2	N	75					270
							83	9									
12	3255	X	2607	-0-	-648	-0-	357	1	2195	2	N	50					320
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 42,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

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	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	31	1	3784	2	N	162	187	1			378
							178	9									
02	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	27	1	3260	2	N	152	182	1			348
							167	9									
03	4123	X	4066	-0-	-57	-0-	31	1	3880	2	N	141	184	1			305
							155	9									
04	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	30	1	3635	2	N	158	181	1			282
							174	9									
05	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	31	1	3759	2	N	113	185	1			210
							124	9									
06	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	30	1	3556	2	N	134	186	1			158
							147	9									
07	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	31	1	3758	2	N	145					303
							160	9									
08	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	31	1	3835	2	N	149	189	1			263
							164	9									
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	30	1	3711	2	N	175	190	1			248
							193	9									
10	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	30	1	3691	2	N	146	184	1			210
							161	9									
11	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	30	1	3559	2	N	132					342
							145	9									
12	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	31	1	3607	2	N	152	183	1			311
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 46,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,759

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	31	1	743	2	N	62	191	1			336
							68	9									
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	28	1	653	2	N	50					386
							55	9									
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	31	1	699	2	N	51					437
							56	9									
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	30	1	676	2	N	67					504
							74	9									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	69	178	1			395
							76	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	37					432
							41	9									
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	31	1	686	2	N	35	184	1			283
							39	9									
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	31	1	702	2	N	28					311
							31	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	53					364
							58	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	46	189	1			221
							51	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	92					313
							101	9									
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	N	50					363
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 9,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

01	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	159	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2260	-0-	-232	-0-	161	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2159	-0-	-600	-0-	160	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2143	-0-	-167	-0-	154	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2431	-0-	-80	-0-	159	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	137	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	143	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	135	1	2071	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	136	1	2054	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2053	-0-	-365	-0-	154	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	241	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	253	1	1751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2681	-0-	-326	-0-	28	1	2620	2	N	30					187
							33	9									
02	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	26	1	2561	2	N	48					235
							53	9									
03	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	24	1	2097	2	N	32					267
							35	9									
04	3150	X	1865	-0-	-1285	-0-	27	1	1827	2	N	10					277
							11	9									
05	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	31	1	2143	2	N	39	189	1			127
							43	9									
06	2820	X	1744	-0-	-1076	-0-	29	1	1665	2	N	45					172
							50	9									
07	2914	X	2259	-0-	-655	-0-	25	1	2192	2	N	38					210
							42	9									
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	16	1	2888	2	N	15					225
							17	9									
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	29	1	3326	2	N	47					272
							52	9									
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	31	1	3753	2	N	47	191	1			128
							52	9									
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	30	1	3464	2	N	76					204
							84	9									
12	3255	X	2916	-0-	-339	-0-	31	1	2843	2	N	38					242
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 32,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

01	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	119	1	1374	2	N	-0-					162
02	1960	X	1455	-0-	-505	-0-	113	1	1342	2	N	-0-					162
03	2170	X	1602	-0-	-568	-0-	127	1	1475	2	N	-0-					162
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	124	1	1491	2	N	-0-					162
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	126	1	1532	2	N	-0-					162
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	117	1	1360	2	N	-0-					162
07	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	120	1	1416	2	N	-0-					162
08	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	121	1	1391	2	N	-0-					162
09	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	113	1	1261	2	N	-0-					162
10	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	109	1	1257	2	N	-0-					162
11	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	168	1	1168	2	N	-0-					162
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	192	1	1265	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 17,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4619	X	4347	-0-	-272	-0-		143	1	4141	2	N	57					217
								63	9									
02	4144	X	4080	-0-	-64	-0-		136	1	3866	2	N	71					288
								78	9									
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-		156	1	4477	2	N	67					355
								74	9									
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-		156	1	4638	2	N	89	186	1			258
								98	9									
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-		160	1	4743	2	N	74					332
								81	9									
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-		154	1	4507	2	N	64	179	1			217
								70	9									
07	4836	X	4753	-0-	-83	-0-		158	1	4537	2	N	53					270
								58	9									
08	4836	X	4563	-0-	-273	-0-		156	1	4382	2	N	23					293
								25	9									
09	4680	X	4277	-0-	-403	-0-		40	1	4171	2	N	60					353
								66	9									
10	4836	X	4604	-0-	-232	-0-		31	1	4501	2	N	65	183	1			235
								72	9									
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-		150	1	4486	2	N	64					299
								70	9									
*12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-		163	1	4554	2	N	43					342
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 55,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-		31	1	4444	2	N	248	364	1			617
								273	9									
02	3528	X	2563	-0-	-965	-0-		26	1	2317	2	N	200	179	1			638
								220	9									
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-		30	1	3585	2	N	299					937
								329	9									
04	3780	X	2535	-0-	-1245	-0-		28	1	2335	2	N	156	355	1			738
								172	9									
05	3906	X	3261	-0-	-645	-0-		31	1	2978	2	N	229	547	1			420
								252	9									
06	3780	X	2941	-0-	-839	-0-		30	1	2566	2	N	314	357	1			377
								345	9									
07	3906	X	2696	-0-	-1210	-0-		31	1	2337	2	N	298	173	1			502
								328	9									
08	3906	X	2544	-0-	-1362	-0-		31	1	2306	2	N	188	176	1			514
								207	9									
09	3150	X	2688	-0-	-462	-0-		30	1	2426	2	N	211	363	1			362
								232	9									
10	3255	X	2115	-0-	-1140	-0-		29	1	1585	2	N	455					817
								501	9									
11	2940	X	1068	-0-	-1872	-0-		23	1	927	2	N	107	189	1			735
								118	9									
12	2790	X	1338	-0-	-1452	-0-		31	1	1228	2	N	72					807
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 32,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	30	1	2556	2	N	-0-					251
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	27	1	1988	2	N	36					287
							40	9									
03	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	31	1	2338	2	N	35					322
							39	9									
04	2490	N	2284	-0-	-206	-0-	29	1	2172	2	N	75					397
							83	9									
05	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	30	1	2097	2	N	28	193	1			232
							31	9									
06	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	30	1	2160	2	N	18					250
							20	9									
07	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	29	1	2204	2	N	34	186	1			98
							37	9									
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	29	1	2206	2	N	40					138
							44	9									
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	29	1	2168	2	N	24					162
							26	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	31	1	2198	2	N	45					207
							50	9									
11	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	29	1	1946	2	N	38					245
							42	9									
12	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	30	1	1965	2	N	19					264
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	31	1	3614	2	N	140	190	1			255
							154	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	28	1	3235	2	N	131					386
							144	9									
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	31	1	3520	2	N	100	189	1			297
							110	9									
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	30	1	3392	2	N	131	193	1			235
							144	9									
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	31	1	3295	2	N	84					319
							92	9									
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	30	1	3051	2	N	108					427
							119	9									
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	30	1	3082	2	N	75	186	1			316
							83	9									
08	3069	X	2220	-0-	-849	-0-	21	1	2143	2	N	51					367
							56	9									
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	30	1	3230	2	N	113	189	1			291
							124	9									
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	31	1	3560	2	N	99	188	1			202
							109	9									
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	30	1	3184	2	N	94					296
							103	9									
*12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	31	1	3098	2	N	103					399
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 40,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

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	1798	N	1772	-0-	-26	-0-		31	1	1530	2	N	192	192	1			409
								211	9									
02	1596	N	1525	-0-	-71	-0-		28	1	1344	2	N	139	195	1			353
								153	9									
03	1736	N	1703	-0-	-33	-0-		31	1	1497	2	N	159	190	1			322
								175	9									
04	1710	N	1670	-0-	-40	-0-		30	1	1418	2	N	202	194	1			330
								222	9									
05	1674	N	1655	-0-	-19	-0-		31	1	1473	2	N	137	194	1			273
								151	9									
06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-		30	1	1416	2	N	141	189	1			225
								155	9									
07	1736	N	1684	-0-	-52	-0-		31	1	1474	2	N	163	188	1			200
								179	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		31	1	1473	2	N	140					340
								154	9									
09	1590	N	1588	-0-	-2	-0-		30	1	1416	2	N	129	190	1			279
								142	9									
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		31	1	1466	2	N	177	191	1			265
								195	9									
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-		30	1	1375	2	N	134					399
								147	9									
12	1643	N	1555	-0-	-88	-0-		31	1	1379	2	N	132	191	1			340
								145	9									

TOTAL GAS PROD: 19,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2807	-0-	-138	-0-		30	1	2570	2	N	188	189	1			210
								207	9									
02	2660	X	1667	-0-	-993	-0-		19	1	1586	2	N	56					266
								62	9									
03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-		31	1	2433	2	N	148	190	1			224
								163	9									
04	2730	N	2253	-0-	-477	-0-		26	1	2082	2	N	132					356
								145	9									
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-		27	1	1747	2	N	65	197	1			224
								72	9									
06	2550	N	1835	-0-	-715	-0-		29	1	1769	2	N	34					258
								37	9									
07	2325	N	1801	-0-	-524	-0-		27	1	1710	2	N	58					316
								64	9									
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		31	1	1810	2	N	77	183	1			210
								85	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		30	1	1720	2	N	76					286
								84	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-		31	1	1840	2	N	76	183	1			179
								84	9									
11	1860	N	1669	-0-	-191	-0-		30	1	1572	2	N	61					240
								67	9									
12	1891	N	1719	-0-	-172	-0-		29	1	1599	2	N	83					323
								91	9									

TOTAL GAS PROD: 23,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4437	-0-	-647	-0-		390	1	3905	2	N	129	184	1			250
								142	9									
02	4676	X	3958	-0-	-718	-0-		313	1	3527	2	N	107					357
								118	9									
03	5177	X	4870	-0-	-307	-0-		429	1	4280	2	N	146	195	1			308
								161	9									
04	5010	X	4899	-0-	-111	-0-		386	1	4340	2	N	157	190	1			275
								173	9									
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-		417	1	4390	2	N	163	186	1			252
								179	9									
06	4710	X	4668	-0-	-42	-0-		413	1	4112	2	N	130					382
								143	9									
07	5053	X	4699	-0-	-354	-0-		409	1	4140	2	N	136	184	1			334
								150	9									
08	5053	X	4826	-0-	-227	-0-		438	1	4246	2	N	129	178	1			285
								142	9									
09	4890	X	4605	-0-	-285	-0-		432	1	4010	2	N	148					433
								163	9									
10	4991	X	3977	-0-	-1014	-0-		354	1	3463	2	N	145	183	1			395
								160	9									
11	4680	X	4322	-0-	-358	-0-		360	1	3796	2	N	151	184	1			362
								166	9									
12	4836	X	4138	-0-	-698	-0-		355	1	3660	2	N	112	188	1			286
								123	9									

TOTAL GAS PROD: 54,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2612	-0-	-2689	-0-		28	1	2509	2	N	68					340
								75	9									
02	4788	X	2258	-0-	-2530	-0-		23	1	2174	2	N	55	192	1			203
								61	9									
03	4154	X	3803	-0-	-351	-0-		31	1	3667	2	N	95	190	1			108
								105	9									
04	3240	X	2579	-0-	-661	-0-		30	1	2495	2	N	49					157
								54	9									
05	2976	X	2377	-0-	-599	-0-		23	1	2315	2	N	35					192
								39	9									
06	3690	X	3117	-0-	-573	-0-		29	1	3024	2	N	58					250
								64	9									
07	3813	X	2868	-0-	-945	-0-		1	1	2843	2	N	22	187	1			85
								24	9									
08	3813	X	2664	-0-	-1149	-0-		18	1	2604	2	N	38					123
								42	9									
09	3120	X	2803	-0-	-317	-0-		30	1	2710	2	N	57					180
								63	9									
10	3224	X	1374	-0-	-1850	-0-		20	1	1315	2	N	35					215
								39	9									
11	3120	X	2567	-0-	-553	-0-		30	1	2492	2	N	41					256
								45	9									
12	2883	X	2353	-0-	-530	-0-		31	1	2252	2	N	64	190	1			130
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 31,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	N	-0-					173
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	65					238
							72	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	69	189	1			118
							76	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	N	67					185
							74	9									
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	31	1	334	2	N	45					230
							50	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	30	1	296	2	N	52					282
							57	9									
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	31	1	271	2	N	35	185	1			132
							39	9									
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	31	1	279	2	N	55					187
							61	9									
09	390	N	247	-0-	-143	-0-	17	1	207	2	N	21					208
							23	9									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	67					275
							74	9									
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	30	1	259	2	N	44	189	1			130
							48	9									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	28					158
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	31	1	2780	2	N	45					403
							50	9									
02	2576	N	2227	-0-	-349	-0-	27	1	2122	2	N	71	191	1			283
							78	9									
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	31	1	2723	2	N	64					347
							70	9									
04	2760	N	2636	-0-	-124	-0-	30	1	2553	2	N	48					395
							53	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	64	193	1			266
							70	9									
06	2730	N	2565	-0-	-165	-0-	30	1	2535	2	N	-0-					266
07	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	31	1	2566	2	N	50					316
							55	9									
08	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	31	1	2560	2	N	14					330
							15	9									
09	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	30	1	2448	2	N	52	186	1			196
							57	9									
10	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	31	1	2510	2	N	56					252
							62	9									
11	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	30	1	2307	2	N	48					300
							53	9									
12	2635	N	2439	-0-	-196	-0-	31	1	2345	2	N	57	190	1			167
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 30,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	386	1	3076	2	N	35					189
							39	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	335	1	2703	2	N	16					205
							18	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	403	1	3422	2	N	32					237
							35	9									
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	390	1	3273	2	N	22					259
							24	9									
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	393	1	3347	2	N	25	192	1			92
							28	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	390	1	3325	2	N	26					118
							29	9									
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	403	1	3309	2	N	27					145
							30	9									
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	403	1	3250	2	N	20					165
							22	9									
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	390	1	3167	2	N	23					188
							25	9									
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	403	1	3189	2	N	25					213
							28	9									
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	384	1	2867	2	N	27					240
							30	9									
*12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	403	1	2881	2	N	25					265
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 42,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6419	-0-	-928	-0-	200	1	6129	2	N	82					222
							90	9									
02	6412	X	5827	-0-	-585	-0-	183	1	5549	2	N	86					308
							95	9									
03	6789	X	6494	-0-	-295	-0-	203	1	6171	2	N	109					417
							120	9									
04	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	189	1	5840	2	N	75	374	1			118
							83	9									
05	6448	X	6333	-0-	-115	-0-	196	1	6069	2	N	62					180
							68	9									
06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	196	1	6005	2	N	103	183	1			100
							113	9									
07	6479	X	6301	-0-	-178	-0-	200	1	6026	2	N	68					168
							75	9									
08	6479	X	6159	-0-	-320	-0-	200	1	5896	2	N	57					225
							63	9									
09	6300	X	5779	-0-	-521	-0-	45	1	5664	2	N	64	181	1			108
							70	9									
10	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	31	1	5749	2	N	84					192
							92	9									
11	6300	X	5921	-0-	-379	-0-	182	1	5681	2	N	53					245
							58	9									
12	6293	X	5961	-0-	-332	-0-	197	1	5710	2	N	49					294
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 73,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	394	1	3788	2	N	78					278
							86	9									
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	448	1	3771	2	N	70					348
							77	9									
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	496	1	3964	2	N	42	183	1			207
							46	9									
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	480	1	3594	2	N	51					258
							56	9									
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	496	1	3451	2	N	40	180	1			118
							44	9									
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	444	1	2529	2	N	27					145
							30	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	471	1	2636	2	N	23					168
							25	9									
08	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	405	1	2471	2	N	35					203
							39	9									
09	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	336	1	2062	2	N	24					227
							26	9									
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	488	1	3526	2	N	58	185	1			100
							64	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	453	1	2763	2	N	37					137
							41	9									
*12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	496	1	3706	2	N	100					237
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 44,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	50					217
							55	9									
02	840	N	760	-0-	-80	-0-	28	1	686	2	N	42					259
							46	9									
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	31	1	732	2	N	36					295
							40	9									
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	30	1	727	2	N	59					354
							65	9									
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	31	1	693	2	N	13	184	1			183
							14	9									
06	780	N	681	-0-	-99	-0-	30	1	630	2	N	19					202
							21	9									
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	31	1	658	2	N	36					238
							40	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	39					277
							43	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	N	32	186	1			123
							35	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	37					160
							41	9									
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	30	1	656	2	N	38					198
							42	9									
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	N	47					245
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 9,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

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	3224	X	2397	-0-	-827	-0-	16	1	2279	2	N	93					268
							102	9									
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	24	1	2560	2	N	164					432
							180	9									
03	3565	X	2796	-0-	-769	-0-	31	1	2488	2	N	252	379	1			305
							277	9									
04	3450	X	2654	-0-	-796	-0-	28	1	2466	2	N	145	195	1			255
							160	9									
05	3565	X	2922	-0-	-643	-0-	24	1	2736	2	N	147					402
							162	9									
06	2970	X	1742	-0-	-1228	-0-	19	1	1700	2	N	21	185	1			238
							23	9									
07	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	31	1	2688	2	N	154					392
							169	9									
08	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	31	1	2625	2	N	122	184	1			330
							134	9									
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	30	1	2702	2	N	130	187	1			273
							143	9									
10	2914	X	2084	-0-	-830	-0-	24	1	1946	2	N	104					377
							114	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	30	1	2876	2	N	161	188	1			350
							177	9									
12	2976	X	2578	-0-	-398	-0-	31	1	2419	2	N	116					466
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 31,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	917	2	N	110					245
							121	9									
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	28	1	796	2	N	96	178	1			163
							106	9									
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	31	1	838	2	N	106	156	1			113
							117	9									
04	1020	N	937	-0-	-83	-0-	30	1	787	2	N	109					222
							120	9									
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	31	1	879	2	N	96	178	1			140
							106	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	85					225
							94	9									
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	31	1	825	2	N	77	167	1			135
							85	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	822	2	N	223					358
							245	9									
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	N	100					458
							110	9									
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	31	1	780	2	N	104	149	1			413
							114	9									
11	1050	N	741	-0-	-309	-0-	30	1	633	2	N	71	182	1			302
							78	9									
12	992	N	911	-0-	-81	-0-	31	1	780	2	N	91					393
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2622	-0-	-1625	-0-	29	1	2591	2	N	2	192	1			153
							2	9									
02	3836	X	2912	-0-	-924	-0-	28	1	2884	2	N	-0-					153
03	4247	X	2837	-0-	-1410	-0-	31	1	2806	2	N	-0-					153
04	3330	X	2629	-0-	-701	-0-	30	1	2599	2	N	-0-					153
05	3441	X	2695	-0-	-746	-0-	31	1	2664	2	N	-0-					153
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	30	1	3493	2	N	-0-					153
07	3224	X	2894	-0-	-330	-0-	31	1	2863	2	N	-0-					153
08	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	31	1	2698	2	N	55					208
							61	9									
09	3510	X	3324	-0-	-186	-0-	30	1	3294	2	N	-0-					208
10	3627	X	3209	-0-	-418	-0-	31	1	3167	2	N	10					218
							11	9									
11	3510	X	3213	-0-	-297	-0-	30	1	3171	2	N	11					229
							12	9									
12	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	31	1	3186	2	N	2					231
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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. (I) GAS LIFT(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-	30	1	3180	2	N	84					442
							92	9									
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	28	1	2877	2	N	68					510
							75	9									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3012	2	N	98	191	1			417
							108	9									
04	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	30	1	2807	2	N	84					501
							92	9									
05	3069	X	2412	-0-	-657	-0-	31	1	2290	2	N	83	192	1			392
							91	9									
06	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	30	1	2449	2	N	67					459
							74	9									
07	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	31	1	2647	2	N	55	186	1			328
							61	9									
08	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	31	1	2716	2	N	103					431
							113	9									
09	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	30	1	2439	2	N	53					484
							58	9									
10	2728	X	2544	-0-	-184	-0-	31	1	2429	2	N	76					560
							84	9									
11	2760	X	2479	-0-	-281	-0-	30	1	2414	2	N	32					592
							35	9									
12	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	31	1	2438	2	N	71					663
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 33,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	145	1	4141	2	N	51			307
							56	9							
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	132	1	3724	2	N	31			338
							34	9							
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	143	1	4024	2	N	52	191	1	199
							57	9							
04	4200	X	4162	-0-	-38	-0-	139	1	3986	2	N	34			233
							37	9							
05	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	136	1	3879	2	N	25			258
							28	9							
06	4200	X	3953	-0-	-247	-0-	134	1	3776	2	N	39			297
							43	9							
07	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	139	1	3840	2	N	34	186	1	145
							37	9							
08	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	141	1	3832	2	N	40			185
							44	9							
09	4170	X	3501	-0-	-669	-0-	31	1	3424	2	N	42			227
							46	9							
10	4092	X	3777	-0-	-315	-0-	31	1	3738	2	N	7	166	1	68
							8	9							
11	3960	X	3716	-0-	-244	-0-	123	1	3517	2	N	69			137
							76	9							
12	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	135	1	3595	2	N	23			160
							25	9							

TOTAL GAS PROD: 47,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

01	93	X	62	-0-	-31	-0-	29	1	32	2	N	1			178
							1	9							
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	N	1			179
							1	9							
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	N	-0-			179
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	N	41			220
							45	9							
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	34	1	129	2	N	10			230
							11	9							
06	150	X	112	-0-	-38	-0-	32	1	74	2	N	5			235
							6	9							
07	217	X	142	-0-	-75	-0-	33	1	109	2	N	-0-			235
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	N	-0-			235
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	74	1	1922	2	N	-0-			235
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	109	1	3756	2	N	-0-			235
11	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	165	1	8185	2	N	-0-			235
*12	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	173	1	8133	2	N	1			236
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 24,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	135	2	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	40	1	123	2	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	39	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	39	1	85	2	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	38	1	75	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	37	1	67	2	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	37	1	69	2	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	35	1	54	2	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	38	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	20	1	2252	2	N	160					438
							176	9									
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	28	1	1542	2	N	44					482
							48	9									
03	217	X	36	-0-	-181	-0-	28	1	8	2	N	-0-					482
04	2370	X	28	-0-	-2342	-0-	28	1			N	-0-					482
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					482
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	24	1	2282	2	N	195					677
							215	9									
07	3100	N	3841	-0-	741	741	28	1	3748	2	N	59	186	1			550
							65	9									
08	3100	N	4739	-0-	1639	2380	31	1	4664	2	N	40	185	1			405
							44	9									
09	3000	N	3433	-0-	433	2813	22	1	3348	2	N	57					462
							63	9									
10	8105	X	5292	-0-	-2813	-0-	31	1	5172	2	N	81					543
							89	9									
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	30	1	5276	2	N	144	192	1			495
							158	9									
*12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	31	1	5707	2	N	66					561
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 35,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

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	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	31	1	5379	2	N	59					292
							65	9									
02	5292	X	5002	-0-	-290	-0-	28	1	4900	2	N	67	196	1			163
							74	9									
03	5828	X	5498	-0-	-330	-0-	31	1	5373	2	N	85					248
							94	9									
04	5550	X	5218	-0-	-332	-0-	30	1	5120	2	N	62					310
							68	9									
05	5611	X	5209	-0-	-402	-0-	31	1	5077	2	N	92					402
							101	9									
06	5370	X	4939	-0-	-431	-0-	30	1	4847	2	N	56					458
							62	9									
07	5549	X	5093	-0-	-456	-0-	31	1	5000	2	N	56	189	1			325
							62	9									
08	5487	X	5064	-0-	-423	-0-	31	1	4967	2	N	60	193	1			192
							66	9									
09	5220	X	4870	-0-	-350	-0-	30	1	4779	2	N	55					247
							61	9									
10	5208	X	4981	-0-	-227	-0-	31	1	4891	2	N	54	193	1			108
							59	9									
11	4950	X	4692	-0-	-258	-0-	30	1	4583	2	N	72					180
							79	9									
12	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	31	1	4571	2	N	66					246
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 60,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

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	8494	X	6257	-0-	-2237	-0-	551	1	5618	2	N	80	195	1			368
							88	9									
02	7672	X	6384	-0-	-1288	-0-	500	1	5787	2	N	88	196	1			260
							97	9									
03	8370	X	7330	-0-	-1040	-0-	641	1	6551	2	N	125					385
							138	9									
04	8070	X	7079	-0-	-991	-0-	554	1	6387	2	N	125					510
							138	9									
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	632	1	6824	2	N	106	193	1			423
							117	9									
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	672	1	6878	2	N	122	188	1			357
							134	9									
07	7316	X	6332	-0-	-984	-0-	547	1	5650	2	N	123					480
							135	9									
08	7564	X	6657	-0-	-907	-0-	602	1	5955	2	N	91	188	1			383
							100	9									
09	7680	X	5390	-0-	-2290	-0-	514	1	4822	2	N	49	190	1			242
							54	9									
10	7936	X	6277	-0-	-1659	-0-	557	1	5604	2	N	105					347
							116	9									
11	7680	X	5686	-0-	-1994	-0-	476	1	5105	2	N	95	187	1			255
							105	9									
12	6665	X	5849	-0-	-816	-0-	493	1	5210	2	N	133					388
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 78,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1699	-0-	-192	-0-	167	1	1469	2	N	57					210
							63	9									
02	1680	N	1463	-0-	-217	-0-	131	1	1282	2	N	45					255
							50	9									
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	162	1	1406	2	N	48					303
							53	9									
04	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	140	1	1336	2	N	43	191	1			155
							47	9									
05	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	149	1	1342	2	N	38					193
							42	9									
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	151	1	1303	2	N	30					223
							33	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	159	1	1411	2	N	60					283
							66	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	159	1	1342	2	N	51	187	1			147
							56	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	159	1	1287	2	N	51					198
							56	9									
10	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	154	1	1312	2	N	54					252
							59	9									
11	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	139	1	1247	2	N	46					298
							51	9									
12	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	140	1	1228	2	N	50	189	1			159
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 18,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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	6696	X	4639	-0-	-2057	-0-	350	1	4217	2	N	65	192	1			120
							72	9									
02	5516	X	3781	-0-	-1735	-0-	323	1	3417	2	N	37					157
							41	9									
03	5673	X	484	-0-	-5189	-0-	32	1	452	2	N	-0-					157
04	4560	X	2657	-0-	-1903	-0-	272	1	2310	2	N	68					225
							75	9									
05	4681	X	4613	-0-	-68	-0-	403	1	4147	2	N	57	184	1			98
							63	9									
06	4500	X	4263	-0-	-237	-0-	361	1	3850	2	N	47					145
							52	9									
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	379	1	3955	2	N	53					198
							58	9									
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	403	1	4219	2	N	55					253
							61	9									
09	4470	X	4412	-0-	-58	-0-	387	1	3991	2	N	31	187	1			97
							34	9									
10	4619	X	3677	-0-	-942	-0-	391	1	3253	2	N	30					127
							33	9									
11	4530	X	2648	-0-	-1882	-0-	20	1	2589	2	N	35					162
							39	9									
12	4681	X	3396	-0-	-1285	-0-	3331	2	65	9	N	59					221

TOTAL GAS PROD: 43,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

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	8339	X	7227	-0-	-1112	-0-	31	1	7119	2	N	70					308
							77	9									
02	7532	X	7272	-0-	-260	-0-	28	1	7110	2	N	122	197	1			233
							134	9									
03	8122	X	7301	-0-	-821	-0-	31	1	7191	2	N	72					305
							79	9									
04	7290	X	6996	-0-	-294	-0-	30	1	6891	2	N	68					373
							75	9									
05	8060	X	7122	-0-	-938	-0-	31	1	7033	2	N	53	194	1			232
							58	9									
06	7800	X	6990	-0-	-810	-0-	30	1	6866	2	N	85					317
							94	9									
07	8060	X	6622	-0-	-1438	-0-	31	1	6546	2	N	41					358
							45	9									
08	7316	X	6910	-0-	-406	-0-	31	1	6840	2	N	35					393
							39	9									
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	30	1	6956	2	N	44					437
							48	9									
10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	31	1	7383	2	N	67	191	1			313
							74	9									
11	6990	X	6967	-0-	-23	-0-	30	1	6843	2	N	85					398
							94	9									
12	7254	X	6529	-0-	-725	-0-	31	1	6423	2	N	68					466
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 84,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

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	7750	X	7654	-0-	-96	-0-	31	1	7434	2	N	172	198	1			237
							189	9									
02	7000	X	6936	-0-	-64	-0-	28	1	6758	2	N	136					373
							150	9									
03	7657	X	3702	-0-	-3955	-0-	22	1	3578	2	N	93	199	1			267
							102	9									
04	7410	X	1477	-0-	-5933	-0-	17	1	1453	2	N	6					273
							7	9									
05	7688	X	4860	-0-	-2828	-0-	31	1	4808	2	N	19					292
							21	9									
06	7440	X	5354	-0-	-2086	-0-	28	1	5319	2	N	6					298
							7	9									
07	7688	X	5597	-0-	-2091	-0-	31	1	5560	2	N	5	186	1			117
							6	9									
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	30	1	5726	2	N	31					148
							34	9									
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	30	1	5404	2	N	34					182
							37	9									
10	5611	X	5424	-0-	-187	-0-	30	1	5360	2	N	31					213
							34	9									
11	5610	X	5179	-0-	-431	-0-	29	1	5093	2	N	52					265
							57	9									
12	5797	X	5310	-0-	-487	-0-	25	1	5232	2	N	48					313
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 62,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4309	X	3930	-0-	-379	-0-		135	1	3770	2	N	23	197	1			118
								25	9									
02	3948	X	3504	-0-	-444	-0-		121	1	3340	2	N	39					157
								43	9									
03	4371	X	3771	-0-	-600	-0-		131	1	3606	2	N	31					188
								34	9									
04	4230	X	3862	-0-	-368	-0-		130	1	3682	2	N	45					233
								50	9									
05	3937	X	3928	-0-	-9	-0-		133	1	3745	2	N	45					278
								50	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-		132	1	3748	2	N	50					328
								55	9									
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-		139	1	3833	2	N	34	194	1			168
								37	9									
08	3999	X	3763	-0-	-236	-0-		134	1	3594	2	N	32					200
								35	9									
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-		41	1	4257	2	N	63					263
								69	9									
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-		31	1	5234	2	N	93	184	1			172
								102	9									
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-		134	1	3908	2	N	42					214
								46	9									
12	4526	X	3997	-0-	-529	-0-		142	1	3831	2	N	22					236
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 48,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-		30	1	3163	2	N	156	192	1			282
								172	9									
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-		27	1	4134	2	N	136	193	1			225
								150	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-		31	1	5624	2	N	186	199	1			212
								205	9									
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-		30	1	4496	2	N	158	190	1			180
								174	9									
05	4774	X	3765	-0-	-1009	-0-		19	1	3639	2	N	97					277
								107	9									
06	4830	X	4222	-0-	-608	-0-		25	1	4048	2	N	135	185	1			227
								149	9									
07	4991	X	4462	-0-	-529	-0-		31	1	4276	2	N	141	181	1			187
								155	9									
08	4991	X	4478	-0-	-513	-0-		31	1	4297	2	N	136	185	1			138
								150	9									
09	4710	X	4277	-0-	-433	-0-		30	1	4105	2	N	129					267
								142	9									
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-		31	1	4592	2	N	140	187	1			220
								154	9									
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-		30	1	4556	2	N	132	190	1			162
								145	9									
*12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-		31	1	4812	2	N	138					300
								152	9									

TOTAL GAS PROD: 53,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

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	2232	N	1973	-0-	-259	-0-	30	1	1783	2	N	145					418
							160	9									
02	1988	N	1679	-0-	-309	-0-	27	1	1518	2	N	122	188	1			352
							134	9									
03	2077	N	1573	-0-	-504	-0-	25	1	1424	2	N	113					465
							124	9									
04	1920	N	1362	-0-	-558	-0-	26	1	1233	2	N	94	191	1			368
							103	9									
05	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	30	1	1382	2	N	110	181	1			297
							121	9									
06	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	29	1	1248	2	N	32					329
							35	9									
07	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	28	1	1099	2	N	51					380
							56	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	31	1	1561	2	N	80	187	1			273
							88	9									
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	30	1	1601	2	N	155					428
							171	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	142	187	1			383
							156	9									
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	29	1	1696	2	N	87					470
							96	9									
12	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	31	1	1640	2	N	43	194	1			319
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 19,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

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	1488	N	828	-0-	-660	-0-	71	1	650	2	N	97					215
							107	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	242	1	1138	2	N	206	143	1			278
							227	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	295	1	1211	2	N	132	163	1			247
							145	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	265	1	1086	2	N	158					405
							174	9									
05	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	285	1	1301	2	N	62	184	1			283
							68	9									
06	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	285	1	999	2	N	107					390
							118	9									
07	1581	N	784	-0-	-797	-0-	295	1	421	2	N	62					452
							68	9									
08	1643	N	1118	-0-	-525	-0-	214	1	814	2	N	82	179	1			355
							90	9									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	247	1	1255	2	N	193	180	1			368
							212	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	287	1	1234	2	N	139	169	1			338
							153	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	285	1	1178	2	N	117	182	1			273
							129	9									
12	1767	N	1406	-0-	-361	-0-	276	1	997	2	N	121	182	1			212
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 16,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3370	-0-	-412		-0-	29	1	3310	2	N	28					128
								31	9									
02	3416	X	3005	-0-	-411		-0-	28	1	2936	2	N	37					165
								41	9									
03	3782	X	2400	-0-	-1382		-0-	31	1	2356	2	N	12					177
								13	9									
04	3270	X	2598	-0-	-672		-0-	30	1	2539	2	N	26					203
								29	9									
05	3379	X	2791	-0-	-588		-0-	31	1	2730	2	N	27					230
								30	9									
06	3270	X	2685	-0-	-585		-0-	30	1	2625	2	N	27					257
								30	9									
07	3317	X	3145	-0-	-172		-0-	31	1	3086	2	N	25					282
								28	9									
08	2790	X	2651	-0-	-139		-0-	30	1	2596	2	N	23					305
								25	9									
09	3144	X	3144	-0-	-0-		-0-	30	1	3088	2	N	24	196	1			133
								26	9									
10	3131	X	2390	-0-	-741		-0-	31	1	2344	2	N	14					147
								15	9									
11	3030	X	2462	-0-	-568		-0-	30	1	2410	2	N	20					167
								22	9									
12	3255	X	2795	-0-	-460		-0-	31	1	2741	2	N	21					188
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 33,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

01	1891	N	430	-0-	-1461		-0-	10	1	388	2	N	29					252
								32	9									
02	1512	N	668	-0-	-844		-0-	15	1	611	2	N	38					290
								42	9									
03	699	N	699	-0-	-0-		-0-	18	1	642	2	N	35					325
								39	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420		-0-					N	-0-					325
05	744	N	-0-	-0-	-744		-0-					N	-0-					325
06	690	N	239	-0-	-451		-0-	13	1	226	2	N	-0-					325
07	278	N	278	-0-	-0-		-0-	17	1	209	2	N	47					372
								52	9									
08	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-	31	1	947	2	N	123					495
								135	9									
09	240	N	56	-0-	-184		-0-	2	1	40	2	N	13					508
								14	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279		-0-					N	-0-					508
11	1080	N	-0-	-0-	-1080		-0-					N	1					509
12	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					509

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					372
02	28	N	8	-0-	-20	-0-		8	1			N	-0-					372
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		31	1	1782	2	N	156					528
								172	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		28	1	1751	2	N	162	190	1			500
								178	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-		24	1	1495	2	N	90	183	1			407
								99	9									
06	1920	N	1357	-0-	-563	-0-		30	1	1232	2	N	86					493
								95	9									
07	1984	N	1129	-0-	-855	-0-		31	1	1017	2	N	74					567
								81	9									
08	1612	N	768	-0-	-844	-0-		31	1	675	2	N	56	190	1			433
								62	9									
09	1350	N	753	-0-	-597	-0-		29	1	674	2	N	45					478
								50	9									
10	1116	N	38	-0-	-1078	-0-		16	1	20	2	N	2					480
								2	9									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-						N	43					523
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						N	23					546

TOTAL GAS PROD: 9,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

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	10230	X	7457	-0-	-2773	-0-		29	1	7056	2	N	338	393	1			353
								372	9									
02	9212	X	7569	-0-	-1643	-0-		27	1	7061	2	N	437	394	1			396
								481	9									
03	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-		31	1	10193	2	N	670	585	1			481
								737	9									
04	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-		30	1	9786	2	N	615	577	1			519
								677	9									
05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-		31	1	9982	2	N	585	755	1			349
								644	9									
06	10620	X	10091	-0-	-529	-0-		30	1	9489	2	N	520	378	1			491
								572	9									
07	10974	X	9874	-0-	-1100	-0-		31	1	9337	2	N	460	567	1			384
								506	9									
08	10974	X	9548	-0-	-1426	-0-		31	1	8950	2	N	515	376	1			523
								567	9									
09	10500	X	9912	-0-	-588	-0-		30	1	9308	2	N	522	377	1			668
								574	9									
10	10664	X	9963	-0-	-701	-0-		31	1	9413	2	N	472	764	1			376
								519	9									
11	10080	X	9408	-0-	-672	-0-		30	1	8907	2	N	428	386	1			418
								471	9									
12	10230	X	7252	-0-	-2978	-0-		30	1	7013	2	N	190	192	1			416
								209	9									

TOTAL GAS PROD: 113,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,752

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 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	2263	X	1592	-0-	-671	-0-	31	1	1561	2	N	-0-					147
02	1988	X	1254	-0-	-734	-0-	28	1	1226	2	N	-0-					147
03	2201	X	1270	-0-	-931	-0-	31	1	1239	2	N	-0-					147
04	1950	X	1169	-0-	-781	-0-	30	1	1139	2	N	-0-					147
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	24	1	3098	2	N	5					152
							6	9									
06	3000	N	4812	-0-	1812	1812	30	1	4782	2	N	-0-					152
07	3100	N	4371	-0-	1271	3083	31	1	4306	2	N	31					183
							34	9									
08	7619	X	4536	-0-	-3083	-0-	31	1	4492	2	N	12					195
							13	9									
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	30	1	4455	2	N	15					210
							17	9									
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	30	1	3311	2	N	28					238
							31	9									
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	30	1	5067	2	N	36					274
							40	9									
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	31	1	4149	2	N	10					284
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	31	1	5836	2	N	248	180	1			343
							273	9									
02	5964	X	5344	-0-	-620	-0-	26	1	5123	2	N	177	172	1			348
							195	9									
03	6231	X	5783	-0-	-448	-0-	28	1	5514	2	N	219	369	1			198
							241	9									
04	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	27	1	5524	2	N	209	179	1			228
							230	9									
05	6138	X	5627	-0-	-511	-0-	30	1	5366	2	N	210	175	1			263
							231	9									
06	5940	X	5244	-0-	-696	-0-	29	1	4995	2	N	200	176	1			287
							220	9									
07	5983	X	4613	-0-	-1370	-0-	27	1	4464	2	N	111					398
							122	9									
08	5983	X	4121	-0-	-1862	-0-	27	1	3954	2	N	127					525
							140	9									
09	5790	X	3829	-0-	-1961	-0-	21	1	3680	2	N	116	514	1			127
							128	9									
10	5642	X	3956	-0-	-1686	-0-	30	1	3766	2	N	145					272
							160	9									
11	5250	X	3966	-0-	-1284	-0-	30	1	3715	2	N	201	186	1			287
							221	9									
12	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	31	1	4040	2	N	241	176	1			352
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 58,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	31 251	1 9	2563	2	N	228	351	1	117
02	2716	X	2403	-0-	-313	-0-	28 210	1 9	2165	2	N	191			308
03	3007	X	2570	-0-	-437	-0-	31 165	1 9	2374	2	N	150	176	1	282
04	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	30 178	1 9	2301	2	N	162	177	1	267
05	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	31 378	1 9	2370	2	N	344	171	1	440
06	2760	X	2418	-0-	-342	-0-	30 180	1 9	2208	2	N	164	356	1	248
07	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	31 219	1 9	2325	2	N	199	172	1	275
08	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	31 220	1 9	2349	2	N	200	150	1	325
09	2430	N	2350	-0-	-80	-0-	30 161	1 9	2159	2	N	146	173	1	298
10	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	31 268	1 9	2178	2	N	244			542
11	2520	N	2395	-0-	-125	-0-	30 257	1 9	2108	2	N	234	354	1	422
12	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	31 211	1 9	2175	2	N	192	182	1	432

TOTAL GAS PROD: 30,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,454

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	EOM BALANCE
01	6169	X	5471	-0-	-698	-0-	31 244	1 9	5196	2	N	222	192	1	580
02	5516	X	4948	-0-	-568	-0-	28 255	1 9	4665	2	N	232	382	1	430
03	6076	X	5454	-0-	-622	-0-	31 250	1 9	5173	2	N	227	191	1	466
04	5580	X	5136	-0-	-444	-0-	30 234	1 9	4872	2	N	213	188	1	491
05	5766	X	5321	-0-	-445	-0-	31 206	1 9	5084	2	N	187	384	1	294
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	30 164	1 9	5146	2	N	149	195	1	248
07	5487	X	5188	-0-	-299	-0-	31 166	1 9	4991	2	N	151			399
08	5456	X	5045	-0-	-411	-0-	31 171	1 9	4843	2	N	155	183	1	371
09	5340	X	5044	-0-	-296	-0-	30 205	1 9	4809	2	N	186	183	1	374
10	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	31 224	1 9	4720	2	N	204			578
11	5340	X	4721	-0-	-619	-0-	30 215	1 9	4476	2	N	195	193	1	580
12	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	31 226	1 9	4579	2	N	205	191	1	594

TOTAL GAS PROD: 61,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

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	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	30	1	3368	2	N	160					507
							176	9									
02	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	28	1	3031	2	N	154	391	1			270
							169	9									
03	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	31	1	3367	2	N	155	186	1			239
							171	9									
04	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	30	1	3219	2	N	150	187	1			202
							165	9									
05	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	31	1	3272	2	N	155	185	1			172
							171	9									
06	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	30	1	3183	2	N	148					320
							163	9									
07	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	31	1	3270	2	N	143	186	1			277
							157	9									
08	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	31	1	3249	2	N	154	184	1			247
							169	9									
09	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	30	1	3148	2	N	142	190	1			199
							156	9									
10	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	31	1	3260	2	N	139					338
							153	9									
11	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	30	1	2976	2	N	135	190	1			283
							149	9									
12	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	30	1	2930	2	N	139	171	1			251
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 40,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

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	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	30	1	8711	2	N	369	191	1			591
							406	9									
02	8148	X	7781	-0-	-367	-0-	28	1	7340	2	N	375	581	1			385
							413	9									
03	9021	X	8689	-0-	-332	-0-	31	1	8216	2	N	402	380	1			407
							442	9									
04	8850	X	8292	-0-	-558	-0-	30	1	7868	2	N	358	190	1			575
							394	9									
05	9145	X	8532	-0-	-613	-0-	31	1	8168	2	N	303	388	1			490
							333	9									
06	8850	X	8776	-0-	-74	-0-	30	1	8405	2	N	310	379	1			421
							341	9									
07	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	31	1	8372	2	N	312	373	1			360
							343	9									
08	8680	X	8466	-0-	-214	-0-	31	1	8129	2	N	278	187	1			451
							306	9									
09	8790	X	8149	-0-	-641	-0-	30	1	7822	2	N	270	374	1			347
							297	9									
10	9083	X	8481	-0-	-602	-0-	31	1	8108	2	N	311	377	1			281
							342	9									
11	8790	X	7797	-0-	-993	-0-	30	1	7459	2	N	280					561
							308	9									
12	8742	X	8154	-0-	-588	-0-	31	1	7761	2	N	329	191	1			699
							362	9									

TOTAL GAS PROD: 101,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,897

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1685	-0-	-268	-0-	29 140	1 9	1516	2	N	127					307
02	1764	N	1280	-0-	-484	-0-	23 114	1 9	1143	2	N	104	196	1			215
03	1922	N	1396	-0-	-526	-0-	25 124	1 9	1247	2	N	113					328
04	1620	N	991	-0-	-629	-0-	24 91	1 9	876	2	N	83	194	1			217
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	31 130	1 9	1233	2	N	118					335
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	30 132	1 9	1232	2	N	120	187	1			268
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	22 169	1 9	1070	2	N	154	187	1			235
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	22 132	1 9	1144	2	N	120					355
09	1380	N	1082	-0-	-298	-0-	28 108	1 9	946	2	N	98	190	1			263
10	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	29 129	1 9	976	2	N	117					380
11	1260	N	941	-0-	-319	-0-	27 43	1 9	871	2	N	39	189	1			230
12	1116	N	886	-0-	-230	-0-	19 89	1 9	778	2	N	81					311

TOTAL GAS PROD: 14,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1685	-0-	-20	-0-	31 114	1 9	1540	2	N	104					402
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	28 112	1 9	1219	2	N	102	196	1			308
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	31 122	1 9	1327	2	N	111					419
04	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	30 56	1 9	1335	2	N	51	195	1			275
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	31 130	1 9	1328	2	N	118	187	1			206
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	30 120	1 9	1293	2	N	109					315
07	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	31 107	1 9	1281	2	N	97	190	1			222
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	31 121	1 9	1325	2	N	110					332
09	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	21 86	1 9	1178	2	N	78	183	1			227
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	17 121	1 9	1243	2	N	110					337
11	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	28 108	1 9	1200	2	N	98	182	1			253
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	27 97	1 9	1260	2	N	88					341

TOTAL GAS PROD: 17,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	6014	X	4241	-0-	-1773	-0-		27	1	4163	2	N	46					233
								51	9									
02	5432	X	2822	-0-	-2610	-0-		27	1	2752	2	N	39					272
								43	9									
03	6014	X	3888	-0-	-2126	-0-		31	1	3827	2	N	27	194	1			105
								30	9									
04	5640	X	3693	-0-	-1947	-0-		30	1	3610	2	N	48					153
								53	9									
05	5828	X	3844	-0-	-1984	-0-		31	1	3783	2	N	27					180
								30	9									
06	4110	X	3743	-0-	-367	-0-		30	1	3672	2	N	37					217
								41	9									
07	3875	X	3780	-0-	-95	-0-		31	1	3715	2	N	31					248
								34	9									
08	3875	X	2550	-0-	-1325	-0-		30	1	2488	2	N	29					277
								32	9									
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-		30	1	3863	2	N	35	192	1			120
								39	9									
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-		31	1	3843	2	N	30					150
								33	9									
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-		30	1	3813	2	N	54					204
								59	9									
12	4061	X	3959	-0-	-102	-0-		31	1	3887	2	N	37					241
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 44,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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	3007	X	2723	-0-	-284	-0-		31	1	2519	2	N	157	197	1			234
								173	9									
02	2716	X	2371	-0-	-345	-0-		28	1	2209	2	N	122					356
								134	9									
03	2914	X	2410	-0-	-504	-0-		31	1	2146	2	N	212	375	1			193
								233	9									
04	2700	X	2143	-0-	-557	-0-		30	1	2045	2	N	62					255
								68	9									
05	2728	X	2643	-0-	-85	-0-		31	1	2474	2	N	125	187	1			193
								138	9									
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-		29	1	2456	2	N	190					383
								209	9									
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-		31	1	2322	2	N	127					510
								140	9									
08	2635	N	2300	-0-	-335	-0-		26	1	2165	2	N	99	362	1			247
								109	9									
09	2700	N	1807	-0-	-893	-0-		26	1	1668	2	N	103	183	1			167
								113	9									
10	2480	N	1373	-0-	-1107	-0-		23	1	1149	2	N	183					350
								201	9									
11	2220	N	1365	-0-	-855	-0-		30	1	1145	2	N	173	189	1			334
								190	9									
12	1860	N	1263	-0-	-597	-0-		31	1	1186	2	N	42	171	1			205
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 25,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1694	2	N	56			445
							62	9							
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	160	1	3100	2	N	92	197	1	340
							101	9							
03	2914	X	2909	-0-	-5	-0-	186	1	2642	2	N	74			414
							81	9							
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	180	1	2900	2	N	73			487
							80	9							
05	2914	X	1915	-0-	-999	-0-	126	1	1769	2	N	18	188	1	317
							20	9							
06	2820	X	1205	-0-	-1615	-0-	66	1	1089	2	N	45			362
							50	9							
07	2914	X	1692	-0-	-1222	-0-	90	1	1549	2	N	48			410
							53	9							
08	2914	X	435	-0-	-2479	-0-	26	1	409	2	N	-0-			410
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	180	1	3864	2	N	129	180	1	359
							142	9							
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	186	1	3390	2	N	88			447
							97	9							
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	180	1	3467	2	N	95			542
							105	9							
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	186	1	3346	2	N	52	194	1	400
							57	9							

TOTAL GAS PROD: 31,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	31	1	3195	2	N	180	173	1	255
							198	9							
02	3220	X	2136	-0-	-1084	-0-	25	1	2056	2	N	50			305
							55	9							
03	3999	X	1942	-0-	-2057	-0-	31	1	1896	2	N	14	172	1	147
							15	9							
04	3870	X	2277	-0-	-1593	-0-	27	1	2134	2	N	105			252
							116	9							
05	3999	X	2084	-0-	-1915	-0-	27	1	1956	2	N	92	172	1	172
							101	9							
06	3300	X	1598	-0-	-1702	-0-	30	1	1502	2	N	60			232
							66	9							
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	31	1	2375	2	N	356			588
							392	9							
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	31	1	2505	2	N	216	344	1	460
							238	9							
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	30	1	2231	2	N	90			550
							99	9							
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	262	345	1	467
							288	9							
11	2700	X	2109	-0-	-591	-0-	30	1	1929	2	N	136	173	1	430
							150	9							
12	2790	X	1909	-0-	-881	-0-	31	1	1754	2	N	113	173	1	370
							124	9							

TOTAL GAS PROD: 28,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3188	-0-	-98	-0-		29 1 87 9	3072	2	N	79					277
02	2968	X	2710	-0-	-258	-0-		25 1 90 9	2595	2	N	82	191	1			168
03	3503	X	2761	-0-	-742	-0-		24 1 87 9	2650	2	N	79					247
04	3390	X	1554	-0-	-1836	-0-		17 1 47 9	1490	2	N	43					290
05	3503	X	2924	-0-	-579	-0-		28 1 76 9	2820	2	N	69	189	1			170
06	3090	X	2995	-0-	-95	-0-		30 1 86 9	2879	2	N	78					248
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-		30 1 91 9	3143	2	N	83	191	1			140
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-		31 1 94 9	3393	2	N	85					225
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-		30 1 88 9	3301	2	N	80					305
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-		30 1 95 9	3369	2	N	86	183	1			208
11	3390	X	3350	-0-	-40	-0-		30 1 91 9	3229	2	N	83					291
12	3503	X	3211	-0-	-292	-0-		30 1 83 9	3098	2	N	75	194	1			172

TOTAL GAS PROD: 36,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

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	4185	X	3192	-0-	-993	-0-		27 1 74 9	3091	2	N	67					247
02	3780	X	3026	-0-	-754	-0-		26 1 61 9	2939	2	N	55	199	1			103
03	3844	X	2765	-0-	-1079	-0-		25 1 65 9	2675	2	N	59					162
04	3720	X	2876	-0-	-844	-0-		29 1 58 9	2789	2	N	53					215
05	3689	X	2761	-0-	-928	-0-		23 1 44 9	2694	2	N	40					255
06	3240	X	2856	-0-	-384	-0-		24 1 70 9	2762	2	N	64	189	1			130
07	3348	X	2744	-0-	-604	-0-		31 1 52 9	2661	2	N	47					177
08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-		28 1 75 9	2849	2	N	68					245
09	2880	X	2675	-0-	-205	-0-		28 1 58 9	2589	2	N	53					298
10	2945	X	2934	-0-	-11	-0-		28 1 72 9	2834	2	N	65	192	1			171
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-		29 1 74 9	2785	2	N	67					238
12	2945	X	2529	-0-	-416	-0-		29 1 78 9	2422	2	N	71	185	1			124

TOTAL GAS PROD: 34,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6634	X	6515	-0-	-119	-0-	562	1	5760	2	N	175	181	1	237
							193	9							
02	5824	X	5751	-0-	-73	-0-	444	1	5117	2	N	173			410
							190	9							
03	6448	X	4975	-0-	-1473	-0-	439	1	4384	2	N	138	198	1	350
							152	9							
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	523	1	6003	2	N	152	195	1	307
							167	9							
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	556	1	5964	2	N	160	192	1	275
							176	9							
06	6300	X	5517	-0-	-783	-0-	487	1	4906	2	N	113	186	1	202
							124	9							
07	6913	X	5495	-0-	-1418	-0-	480	1	4907	2	N	98			300
							108	9							
08	6913	X	5452	-0-	-1461	-0-	497	1	4855	2	N	91	189	1	202
							100	9							
09	6690	X	5167	-0-	-1523	-0-	488	1	4568	2	N	101			303
							111	9							
10	6696	X	5665	-0-	-1031	-0-	504	1	5049	2	N	102			405
							112	9							
11	5520	X	5280	-0-	-240	-0-	438	1	4685	2	N	143			548
							157	9							
*12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	474	1	5000	2	N	196	581	1	163
							216	9							

TOTAL GAS PROD: 68,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,642

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	705	-0-	-225	-0-	403	1	285	2	N	15			127
							17	9							
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	364	1	352	2	N	58			185
							64	9							
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	403	1	323	2	N	40			225
							44	9							
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	390	1	381	2	N	38			263
							42	9							
05	868	N	727	-0-	-141	-0-	394	1	289	2	N	40	166	1	137
							44	9							
06	750	N	676	-0-	-74	-0-	390	1	241	2	N	41			178
							45	9							
07	837	N	550	-0-	-287	-0-	403	1	115	2	N	29			207
							32	9							
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	403	1	115	2	N	39			246
							43	9							
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	390	1	280	2	N	33	169	1	110
							36	9							
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	403	1	560	2	N	30			140
							33	9							
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	390	1	337	2	N	29			169
							32	9							
12	744	N	629	-0-	-115	-0-	403	1	214	2	N	11			180
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	8401	X	7398	-0-	-1003	-0-	30	1	7104	2	N	240	192	1			490
							264	9									
02	7588	X	6791	-0-	-797	-0-	28	1	6480	2	N	257	386	1			361
							283	9									
03	8122	X	7330	-0-	-792	-0-	31	1	7038	2	N	237	189	1			409
							261	9									
04	7620	X	6604	-0-	-1016	-0-	29	1	6335	2	N	218	190	1			437
							240	9									
05	7533	X	3201	-0-	-4332	-0-	20	1	3114	2	N	61	196	1			302
							67	9									
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					302
07	7533	X	5909	-0-	-1624	-0-	29	1	5727	2	N	139	186	1			255
							153	9									
08	7316	X	5369	-0-	-1947	-0-	31	1	5163	2	N	159					414
							175	9									
09	6600	X	2478	-0-	-4122	-0-	19	1	2372	2	N	79	185	1			308
							87	9									
10	5921	X	5402	-0-	-519	-0-	31	1	5133	2	N	216					524
							238	9									
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	30	1	5746	2	N	289	379	1			434
							318	9									
12	5921	X	5415	-0-	-506	-0-	29	1	5144	2	N	220	191	1			463
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 61,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

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	4619	X	3451	-0-	-1168	-0-	31	1	3367	2	N	48	191	1			372
							53	9									
02	4508	X	2630	-0-	-1878	-0-	28	1	2557	2	N	41					413
							45	9									
03	4991	X	2562	-0-	-2429	-0-	29	1	2525	2	N	7					420
							8	9									
04	4830	X	2297	-0-	-2533	-0-	30	1	2265	2	N	2					422
							2	9									
05	4464	X	2538	-0-	-1926	-0-	31	1	2452	2	N	50					472
							55	9									
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	30	1	4806	2	N	53	185	1			340
							58	9									
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	31	1	3526	2	N	-0-					340
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	31	1	3979	2	N	-0-					340
09	4890	X	4351	-0-	-539	-0-	30	1	4321	2	N	-0-					340
10	5053	X	3687	-0-	-1366	-0-	31	1	3654	2	N	2					342
							2	9									
11	4890	X	4311	-0-	-579	-0-	30	1	4281	2	N	-0-					342
12	4495	X	3531	-0-	-964	-0-	31	1	3500	2	N	-0-					342

TOTAL GAS PROD: 41,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

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	4030	X	3140	-0-	-890	-0-	3044	2	96	9	N	87					422
02	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	2866	2	94	9	N	85					507
03	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3145	2	132	9	N	120	180	1			447
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3049	2	112	9	N	102					549
05	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3093	2	88	9	N	80	182	1			447
06	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3028	2	94	9	N	85					532
07	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	2628	2	89	9	N	81	176	1			437
08	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	2960	2	90	9	N	82					519
09	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2778	2	90	9	N	82	174	1			427
10	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2886	2	113	9	N	103					530
11	3120	X	2907	-0-	-213	-0-	2812	2	95	9	N	86	181	1			435
12	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2628	2	86	9	N	78					513

TOTAL GAS PROD: 36,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

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	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	31	1	2739	2	N	170					293
							187	9									
02	2828	X	2622	-0-	-206	-0-	27	1	2448	2	N	134					427
							147	9									
03	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	31	1	2741	2	N	134	343	1			218
							147	9									
04	2970	X	2765	-0-	-205	-0-	30	1	2570	2	N	150	168	1			200
							165	9									
05	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	31	1	2699	2	N	145					345
							160	9									
06	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	30	1	2606	2	N	126	173	1			298
							139	9									
07	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	31	1	2645	2	N	135	176	1			257
							149	9									
08	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	31	1	2571	2	N	132	171	1			218
							145	9									
09	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	30	1	2437	2	N	126	172	1			172
							139	9									
10	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	31	1	2533	2	N	136					308
							150	9									
11	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	30	1	2416	2	N	145	176	1			277
							160	9									
12	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	31	1	2510	2	N	134	174	1			237
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 33,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

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. 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	2976	X	1545	-0-	-1431	-0-	31	1	1486	2	N	25	192	1	165
							28	9							
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	28	1	3385	2	N	60			225
							66	9							
03	2821	X	2477	-0-	-344	-0-	29	1	2423	2	N	23			248
							25	9							
04	2730	X	2078	-0-	-652	-0-	30	1	2048	2	N	-0-			248
05	3844	X	2868	-0-	-976	-0-	31	1	2725	2	N	102			350
							112	9							
06	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	30	1	3478	2	N	1	181	1	170
							1	9							
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	31	1	4136	2	N	27			197
							30	9							
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	31	1	4177	2	N	148			345
							163	9							
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	30	1	3854	2	N	-0-	185	1	160
10	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	31	1	3617	2	N	-0-			160
11	4080	X	4015	-0-	-65	-0-	30	1	3979	2	N	5			165
							6	9							
*12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	31	1	4284	2	N	1			166
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 40,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

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	3937	X	158	-0-	-3779	-0-	25	1	110	2	N	21			260
							23	9							
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	28	1	3435	2	N	193			453
							212	9							
03	3968	X	3424	-0-	-544	-0-	31	1	3165	2	N	207	384	1	276
							228	9							
04	3840	X	3096	-0-	-744	-0-	30	1	2778	2	N	262	198	1	340
							288	9							
05	4061	X	3480	-0-	-581	-0-	31	1	3269	2	N	164	192	1	312
							180	9							
06	3930	X	1180	-0-	-2750	-0-	30	1	1106	2	N	40			352
							44	9							
07	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	31	1	3193	2	N	179	178	1	353
							197	9							
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	31	1	3386	2	N	149	184	1	318
							164	9							
09	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	30	1	2849	2	N	143	179	1	282
							157	9							
10	3472	X	2890	-0-	-582	-0-	31	1	2669	2	N	173			455
							190	9							
11	3480	X	2665	-0-	-815	-0-	30	1	2488	2	N	134	186	1	403
							147	9							
12	3596	X	2498	-0-	-1098	-0-	31	1	2247	2	N	200	180	1	423
							220	9							

TOTAL GAS PROD: 33,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	31	1	3688	2	N	201	189	1			277
							221	9									
02	3136	X	2157	-0-	-979	-0-	28	1	1994	2	N	123	197	1			203
							135	9									
03	2697	X	2275	-0-	-422	-0-	31	1	2120	2	N	113	188	1			128
							124	9									
04	3810	X	1803	-0-	-2007	-0-	30	1	1631	2	N	129					257
							142	9									
05	3937	X	1831	-0-	-2106	-0-	31	1	1686	2	N	104	184	1			177
							114	9									
06	3810	X	2188	-0-	-1622	-0-	30	1	2034	2	N	113					290
							124	9									
07	2387	X	695	-0-	-1692	-0-	31	1	544	2	N	109	179	1			220
							120	9									
08	2263	X	748	-0-	-1515	-0-	21	1	661	2	N	60					280
							66	9									
09	2190	X	1794	-0-	-396	-0-	25	1	1623	2	N	133	193	1			220
							146	9									
10	2263	X	2087	-0-	-176	-0-	31	1	1879	2	N	161	191	1			190
							177	9									
11	2190	X	1799	-0-	-391	-0-	25	1	1653	2	N	110					300
							121	9									
12	1860	X	1855	-0-	-5	-0-	1734	2	121	9	N	110	191	1			219

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	29	1	4257	2	N	265	197	1			250
							292	9									
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	28	1	4108	2	N	188	196	1			242
							207	9									
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	31	1	5089	2	N	224	384	1			82
							246	9									
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	30	1	5066	2	N	215					297
							237	9									
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	28	1	4500	2	N	196	190	1			303
							216	9									
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	30	1	3802	2	N	111	189	1			225
							122	9									
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	31	1	3666	2	N	153	181	1			197
							168	9									
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	31	1	3116	2	N	150	187	1			160
							165	9									
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	30	1	2443	2	N	130	185	1			105
							143	9									
10	2356	X	1226	-0-	-1130	-0-	21	1	1128	2	N	70					175
							77	9									
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	30	1	3539	2	N	238					413
							262	9									
*12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	31	1	3425	2	N	107	191	1			329
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 46,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4217	-0-	-464	-0-		28	1	3970	2	N	199	183	1			238
								219	9									
02	4228	X	3788	-0-	-440	-0-		26	1	3568	2	N	176	192	1			222
								194	9									
03	4681	X	4096	-0-	-585	-0-		28	1	3880	2	N	171	186	1			207
								188	9									
04	4260	X	3910	-0-	-350	-0-		27	1	3685	2	N	180	196	1			191
								198	9									
05	4216	X	3797	-0-	-419	-0-		25	1	3596	2	N	160	178	1			173
								176	9									
06	4080	X	3478	-0-	-602	-0-		28	1	3288	2	N	147					320
								162	9									
07	4185	X	3644	-0-	-541	-0-		28	1	3447	2	N	154	189	1			285
								169	9									
08	4092	X	3807	-0-	-285	-0-		29	1	3578	2	N	182	190	1			277
								200	9									
09	3900	X	3866	-0-	-34	-0-		30	1	3634	2	N	184	189	1			272
								202	9									
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-		30	1	3640	2	N	165	189	1			248
								182	9									
11	3690	X	3556	-0-	-134	-0-		28	1	3348	2	N	164	194	1			218
								180	9									
12	3999	X	3505	-0-	-494	-0-		30	1	3343	2	N	120					338
								132	9									

TOTAL GAS PROD: 45,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-		31	1	4687	2	N	197	191	1			343
								217	9									
02	4704	X	4379	-0-	-325	-0-		28	1	4160	2	N	174	197	1			320
								191	9									
03	5208	X	4716	-0-	-492	-0-		31	1	4501	2	N	167	194	1			293
								184	9									
04	5040	X	4454	-0-	-586	-0-		28	1	4248	2	N	162	192	1			263
								178	9									
05	5022	X	4384	-0-	-638	-0-		31	1	4177	2	N	160	190	1			233
								176	9									
06	4770	X	4353	-0-	-417	-0-		30	1	4154	2	N	154					387
								169	9									
07	4836	X	4379	-0-	-457	-0-		31	1	4186	2	N	147	186	1			348
								162	9									
08	4712	X	4363	-0-	-349	-0-		30	1	4144	2	N	172	192	1			328
								189	9									
09	4440	X	3945	-0-	-495	-0-		30	1	3755	2	N	145					473
								160	9									
10	4495	X	4184	-0-	-311	-0-		31	1	3993	2	N	145	356	1			262
								160	9									
11	4350	X	3969	-0-	-381	-0-		30	1	3765	2	N	158	178	1			242
								174	9									
12	4371	X	3766	-0-	-605	-0-		28	1	3572	2	N	151					393
								166	9									

TOTAL GAS PROD: 51,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

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

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	6758	X	5728	-0-	-1030	-0-	31	1	5567	2	N	118	193	1			360
							130	9									
02	6076	X	5356	-0-	-720	-0-	28	1	5233	2	N	86	193	1			253
							95	9									
03	6572	X	6111	-0-	-461	-0-	31	1	5951	2	N	117					370
							129	9									
04	6270	X	5735	-0-	-535	-0-	30	1	5608	2	N	88					458
							97	9									
05	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	31	1	5636	2	N	90	193	1			355
							99	9									
06	5910	X	5553	-0-	-357	-0-	30	1	5404	2	N	108					463
							119	9									
07	6107	X	5354	-0-	-753	-0-	31	1	5235	2	N	80	186	1			357
							88	9									
08	6107	X	5353	-0-	-754	-0-	31	1	5260	2	N	56	186	1			227
							62	9									
09	5730	X	3948	-0-	-1782	-0-	30	1	3874	2	N	40					267
							44	9									
10	5766	X	4522	-0-	-1244	-0-	31	1	4396	2	N	86					353
							95	9									
11	5550	X	3847	-0-	-1703	-0-	30	1	3752	2	N	59					412
							65	9									
12	5363	X	3930	-0-	-1433	-0-	31	1	3854	2	N	41	191	1			262
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 61,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

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	7440	X	6935	-0-	-505	-0-	31	1	6540	2	N	331	191	1			291
							364	9									
02	6496	X	6193	-0-	-303	-0-	28	1	5824	2	N	310	380	1			221
							341	9									
03	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	31	1	6405	2	N	297	188	1			330
							327	9									
04	6870	X	6388	-0-	-482	-0-	30	1	6051	2	N	279	192	1			417
							307	9									
05	6944	X	6598	-0-	-346	-0-	31	1	6248	2	N	290	386	1			321
							319	9									
06	6720	X	6470	-0-	-250	-0-	30	1	6161	2	N	254	385	1			190
							279	9									
07	6851	X	6536	-0-	-315	-0-	31	1	6205	2	N	273	189	1			274
							300	9									
08	6758	X	6500	-0-	-258	-0-	31	1	6184	2	N	259	186	1			347
							285	9									
09	6480	X	6149	-0-	-331	-0-	30	1	5860	2	N	235	372	1			210
							259	9									
10	6696	X	6288	-0-	-408	-0-	31	1	5968	2	N	263					473
							289	9									
11	6480	X	5904	-0-	-576	-0-	30	1	5592	2	N	256	382	1			347
							282	9									
12	6541	X	5864	-0-	-677	-0-	31	1	5533	2	N	273	193	1			427
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 76,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,320

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

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	4619	X	4295	-0-	-324	-0-		31	1	4087	2	N	161					433
								177	9									
02	4172	X	3912	-0-	-260	-0-		28	1	3750	2	N	122	177	1			378
								134	9									
03	4526	X	4343	-0-	-183	-0-		31	1	4111	2	N	183	176	1			385
								201	9									
04	4350	X	4207	-0-	-143	-0-		30	1	4044	2	N	121	179	1			327
								133	9									
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-		31	1	4276	2	N	139	173	1			293
								153	9									
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-		30	1	4068	2	N	112					405
								123	9									
07	4340	X	4101	-0-	-239	-0-		31	1	3978	2	N	84	174	1			315
								92	9									
08	4464	X	4279	-0-	-185	-0-		31	1	4124	2	N	113					428
								124	9									
09	4320	X	4120	-0-	-200	-0-		30	1	3950	2	N	127	158	1			397
								140	9									
10	4464	X	4161	-0-	-303	-0-		31	1	4040	2	N	82	164	1			315
								90	9									
11	4230	X	3806	-0-	-424	-0-		30	1	3685	2	N	83					398
								91	9									
12	4278	X	3873	-0-	-405	-0-		31	1	3713	2	N	117	180	1			335
								129	9									

TOTAL GAS PROD: 49,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

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	5611	X	4897	-0-	-714	-0-		31	1	4711	2	N	141					393
								155	9									
02	4984	X	4358	-0-	-626	-0-		28	1	4176	2	N	140	198	1			335
								154	9									
03	5270	X	4783	-0-	-487	-0-		31	1	4583	2	N	154	194	1			295
								169	9									
04	4920	X	4436	-0-	-484	-0-		29	1	4269	2	N	125	192	1			228
								138	9									
05	5022	X	4469	-0-	-553	-0-		31	1	4307	2	N	119	185	1			162
								131	9									
06	4740	X	4025	-0-	-715	-0-		30	1	3878	2	N	106					268
								117	9									
07	4836	X	3934	-0-	-902	-0-		30	1	3803	2	N	92	191	1			169
								101	9									
08	4774	X	4006	-0-	-768	-0-		31	1	3856	2	N	108					277
								119	9									
09	4440	X	3848	-0-	-592	-0-		30	1	3634	2	N	167	192	1			252
								184	9									
10	4464	X	3891	-0-	-573	-0-		31	1	3738	2	N	111					363
								122	9									
11	4020	X	3684	-0-	-336	-0-		30	1	3568	2	N	78	182	1			259
								86	9									
12	3999	X	3744	-0-	-255	-0-		31	1	3584	2	N	117	193	1			183
								129	9									

TOTAL GAS PROD: 50,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5006	-0-	-1070	-0-	29	1	4911	2	N	60					217
							66	9									
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	28	1	5267	2	N	63					280
							69	9									
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	31	1	5602	2	N	57					337
							63	9									
04	5040	X	3834	-0-	-1206	-0-	29	1	3755	2	N	45	193	1			189
							50	9									
05	5952	X	4273	-0-	-1679	-0-	31	1	4196	2	N	42					231
							46	9									
06	5760	X	4187	-0-	-1573	-0-	29	1	4117	2	N	37					268
							41	9									
07	5952	X	4358	-0-	-1594	-0-	31	1	4287	2	N	36					304
							40	9									
08	5704	X	4403	-0-	-1301	-0-	30	1	4327	2	N	42	189	1			157
							46	9									
09	4200	X	3525	-0-	-675	-0-	29	1	3462	2	N	31					188
							34	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	30	1	4299	2	N	44					232
							48	9									
11	4260	X	4213	-0-	-47	-0-	28	1	4132	2	N	48					280
							53	9									
12	4402	X	3615	-0-	-787	-0-	28	1	3546	2	N	37					317
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 52,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3136	-0-	-1297	-0-	26	1	3064	2	N	42					213
							46	9									
02	4004	X	2994	-0-	-1010	-0-	27	1	2920	2	N	43					256
							47	9									
03	4340	X	3136	-0-	-1204	-0-	29	1	3070	2	N	34					290
							37	9									
04	3960	X	2881	-0-	-1079	-0-	28	1	2814	2	N	35					325
							39	9									
05	3379	X	2162	-0-	-1217	-0-	31	1	2131	2	N	-0-					325
06	3210	X	2705	-0-	-505	-0-	29	1	2667	2	N	8					333
							9	9									
07	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	31	1	2739	2	N	97	187	1			243
							107	9									
08	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	31	1	2475	2	N	41					284
							45	9									
09	2880	X	2223	-0-	-657	-0-	27	1	2174	2	N	20					304
							22	9									
10	2883	X	2323	-0-	-560	-0-	31	1	2253	2	N	35					339
							39	9									
11	2790	X	2429	-0-	-361	-0-	30	1	2352	2	N	43					382
							47	9									
12	2883	X	2113	-0-	-770	-0-	30	1	2050	2	N	30					412
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 31,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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

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	4495	X	4064	-0-	-431	-0-	31	1	3729	2	N	276	200	1			409
							304	9									
02	4032	X	3662	-0-	-370	-0-	28	1	3371	2	N	239	189	1			459
							263	9									
03	4433	X	4063	-0-	-370	-0-	31	1	3747	2	N	259	382	1			336
							285	9									
04	4140	X	3875	-0-	-265	-0-	30	1	3571	2	N	249					585
							274	9									
05	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	31	1	3617	2	N	228	189	1			624
							251	9									
06	3930	X	3564	-0-	-366	-0-	30	1	3327	2	N	188	560	1			252
							207	9									
07	4061	X	3474	-0-	-587	-0-	31	1	3239	2	N	185					437
							204	9									
08	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	31	1	3180	2	N	189	164	1			462
							208	9									
09	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	30	1	3045	2	N	210					672
							231	9									
10	3906	X	3307	-0-	-599	-0-	31	1	3054	2	N	202	348	1			526
							222	9									
11	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	30	1	2937	2	N	227					753
							250	9									
12	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	31	1	2969	2	N	231	387	1			597
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 43,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,683

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

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	12245	X	10877	-0-	-1368	-0-	31	1	10670	2	N	160	193	1			290
							176	9									
02	10528	X	9025	-0-	-1503	-0-	28	1	8847	2	N	136	194	1			232
							150	9									
03	11439	X	9665	-0-	-1774	-0-	30	1	9503	2	N	120					352
							132	9									
04	11070	X	8768	-0-	-2302	-0-	30	1	8597	2	N	128	198	1			282
							141	9									
05	10881	X	9935	-0-	-946	-0-	31	1	9751	2	N	139	186	1			235
							153	9									
06	10530	X	9183	-0-	-1347	-0-	30	1	9004	2	N	135					370
							149	9									
07	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	31	1	10150	2	N	114	191	1			293
							125	9									
08	9920	X	8889	-0-	-1031	-0-	31	1	8713	2	N	132	187	1			238
							145	9									
09	9600	X	9593	-0-	-7	-0-	30	1	9414	2	N	135					373
							149	9									
10	10292	X	9034	-0-	-1258	-0-	31	1	8750	2	N	230	193	1			410
							253	9									
11	9960	X	9111	-0-	-849	-0-	29	1	9023	2	N	54	194	1			270
							59	9									
12	10292	X	9516	-0-	-776	-0-	31	1	9296	2	N	172					442
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 113,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5121	-0-		-366		-0-		31	1	4652	2	N	398	193	1			548
										438	9									
02	5320	X	4965	-0-		-355		-0-		28	1	4517	2	N	382	578	1			352
										420	9									
03	5890	X	5231	-0-		-659		-0-		30	1	4802	2	N	363	580	1			135
										399	9									
04	5700	X	5182	-0-		-518		-0-		30	1	4750	2	N	365	194	1			306
										402	9									
05	5518	X	5360	-0-		-158		-0-		31	1	4915	2	N	376	379	1			303
										414	9									
06	5310	X	5141	-0-		-169		-0-		30	1	4731	2	N	345	379	1			269
										380	9									
07	5487	X	4949	-0-		-538		-0-		29	1	4576	2	N	313	377	1			205
										344	9									
08	5363	X	4326	-0-		-1037		-0-		30	1	3988	2	N	280	189	1			296
										308	9									
09	5190	X	4118	-0-		-1072		-0-		30	1	3779	2	N	281	379	1			198
										309	9									
10	5363	X	4094	-0-		-1269		-0-		29	1	3768	2	N	270	192	1			276
										297	9									
11	5130	X	4084	-0-		-1046		-0-		30	1	3744	2	N	282	379	1			179
										310	9									
12	4960	X	3973	-0-		-987		-0-		31	1	3616	2	N	296	191	1			284
										326	9									

TOTAL GAS PROD: 56,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,951

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4991	X	8	-0-		-4983		-0-		2	1	6	2	N	-0-					118
02	4508	X	13	-0-		-4495		-0-		9	1	4	2	N	-0-					118
03	6534	X	6534	-0-		-0-		-0-		31	1	6435	2	N	62					180
										68	9									
04	9834	X	9834	-0-		-0-		-0-		30	1	9804	2	N	-0-					180
05	11495	X	11495	-0-		-0-		-0-		31	1	11464	2	N	-0-					180
06	12256	X	12256	-0-		-0-		-0-		30	1	12191	2	N	32					212
										35	9									
07	12601	X	12601	-0-		-0-		-0-		31	1	12528	2	N	38					250
										42	9									
08	10038	X	10038	-0-		-0-		-0-		31	1	9993	2	N	13					263
										14	9									
09	9757	X	9757	-0-		-0-		-0-		30	1	9727	2	N	-0-					263
10	11046	X	11046	-0-		-0-		-0-		31	1	10991	2	N	22					285
										24	9									
11	9881	X	9881	-0-		-0-		-0-		30	1	9828	2	N	21					306
										23	9									
*12	9322	X	9322	-0-		-0-		-0-		31	1	9227	2	N	58					364
										64	9									

TOTAL GAS PROD: 102,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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

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	4712	X	3878	-0-	-834	-0-	31	1	3702	2	N	132	175	1			195
							145	9									
02	3892	X	2792	-0-	-1100	-0-	28	1	2657	2	N	97					292
							107	9									
03	4247	X	3219	-0-	-1028	-0-	31	1	3047	2	N	128	178	1			242
							141	9									
04	3750	X	3062	-0-	-688	-0-	30	1	2922	2	N	100	180	1			162
							110	9									
05	3875	X	3304	-0-	-571	-0-	31	1	3165	2	N	98					260
							108	9									
06	3750	X	3546	-0-	-204	-0-	30	1	3400	2	N	105	178	1			187
							116	9									
07	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	31	1	3012	2	N	93					280
							102	9									
08	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	31	1	2929	2	N	88					368
							97	9									
09	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	30	1	2707	2	N	85	173	1			280
							94	9									
10	3658	X	2837	-0-	-821	-0-	31	1	2698	2	N	98	176	1			202
							108	9									
11	3540	X	3004	-0-	-536	-0-	30	1	2861	2	N	103					305
							113	9									
12	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	29	1	2511	2	N	75	174	1			206
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 37,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

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	4743	X	3792	-0-	-951	-0-	31	1	3446	2	N	286	383	1			266
							315	9									
02	4172	X	3502	-0-	-670	-0-	28	1	3169	2	N	277	199	1			344
							305	9									
03	4402	X	3569	-0-	-833	-0-	31	1	3219	2	N	290	192	1			442
							319	9									
04	4050	X	3269	-0-	-781	-0-	30	1	2947	2	N	265	382	1			325
							292	9									
05	3999	X	3028	-0-	-971	-0-	31	1	2712	2	N	259	377	1			207
							285	9									
06	3750	X	2956	-0-	-794	-0-	30	1	2682	2	N	222	178	1			251
							244	9									
07	3875	X	3082	-0-	-793	-0-	31	1	2775	2	N	251					502
							276	9									
08	3565	X	3008	-0-	-557	-0-	31	1	2704	2	N	248	380	1			370
							273	9									
09	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	30	1	2460	2	N	224	163	1			431
							246	9									
10	3069	X	2618	-0-	-451	-0-	30	1	2348	2	N	218	366	1			283
							240	9									
11	2970	X	2470	-0-	-500	-0-	30	1	2187	2	N	230	182	1			331
							253	9									
12	3069	X	2588	-0-	-481	-0-	30	1	2288	2	N	245	186	1			390
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 36,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,015

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	310	N	242	-0-	-68	-0-	31 130	1 9	81	2	N	118	191	1			199
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	25 73	1 9	68	2	N	66					265
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31 88	1 9	136	2	N	80					345
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30 98	1 9	133	2	N	89	182	1			252
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31 80	1 9	157	2	N	73					325
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30 72	1 9	166	2	N	65	178	1			212
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31 80	1 9	182	2	N	73					285
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	31 80	1 9	164	2	N	73	186	1			172
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	29 61	1 9	162	2	N	55					227
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	31 50	1 9	165	2	N	45					272
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30 83	1 9	208	2	N	75	180	1			167
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31 70	1 9	243	2	N	64					231

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	55 25	1 9	264	2	N	23					223
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47 26	1 9	235	2	N	24					247
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	55 23	1 9	254	2	N	21					268
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	51 28	1 9	258	2	N	25					293
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	55 28	1 9	269	2	N	25					318
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	54 21	1 9	262	2	N	19					337
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	56 20	1 9	270	2	N	18	185	1			170
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	56 22	1 9	264	2	N	20					190
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	54 25	1 9	236	2	N	23					213
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	55 22	1 9	260	2	N	20					233
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	52 19	1 9	246	2	N	17					250
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	53 28	1 9	252	2	N	25					275

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	837	N	772	-0-	-65	-0-	88	1	671	2	N	12					475
							13	9									
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	77	1	616	2	N	15					490
							17	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	95	1	687	2	N	34	182	1			342
							37	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	88	1	701	2	N	23					365
							25	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	93	1	706	2	N	28					393
							31	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	94	1	691	2	N	11	177	1			227
							12	9									
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	94	1	691	2	N	21					248
							23	9									
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	97	1	685	2	N	27					275
							30	9									
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	95	1	646	2	N	15					290
							17	9									
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	94	1	670	2	N	11					301
							12	9									
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	85	1	631	2	N	33	187	1			147
							36	9									
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	86	1	625	2	N	23					170
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	5797	X	568	-0-	-5229	-0-	93	1	293	2	N	165	574	1			99
							182	9									
02	5236	X	1169	-0-	-4067	-0-	682	1	487	9	N	443					542
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	763	1	4922	2	N	591	779	1			354
							650	9									
04	5370	X	4852	-0-	-518	-0-	715	1	3683	2	N	413	566	1			201
							454	9									
05	5425	X	4680	-0-	-745	-0-	754	1	3564	2	N	329	375	1			155
							362	9									
06	6120	X	4521	-0-	-1599	-0-	608	1	3585	2	N	298	188	1			265
							328	9									
07	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	775	1	4970	2	N	292	190	1			367
							321	9									
08	6324	X	6005	-0-	-319	-0-	775	1	4913	2	N	288	371	1			284
							317	9									
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	726	1	4890	2	N	266	168	1			382
							293	9									
10	6076	X	4905	-0-	-1171	-0-	30	1	4567	2	N	280	354	1			308
							308	9									
11	5880	X	5111	-0-	-769	-0-	30	1	4781	2	N	273	368	1			213
							300	9									
12	6107	X	5155	-0-	-952	-0-	31	1	4875	2	N	226	200	1			239
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 55,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,864

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3462	-0-	-1653	-0-	25	1	3286	2	N	137	387	1			265
							151	9									
02	4620	X	2462	-0-	-2158	-0-	16	1	2341	2	N	95					360
							105	9									
03	5115	X	3361	-0-	-1754	-0-	24	1	3160	2	N	161	191	1			330
							177	9									
04	4800	X	3168	-0-	-1632	-0-	28	1	2905	2	N	214	191	1			353
							235	9									
05	4402	X	3531	-0-	-871	-0-	31	1	3256	2	N	222	190	1			385
							244	9									
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	30	1	3331	2	N	234	371	1			248
							257	9									
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	31	1	3362	2	N	241	187	1			302
							265	9									
08	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	30	1	3213	2	N	174	184	1			292
							191	9									
09	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	30	1	3157	2	N	189	186	1			295
							208	9									
10	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	31	1	3286	2	N	143	188	1			250
							157	9									
11	3630	X	3359	-0-	-271	-0-	30	1	3064	2	N	241	189	1			302
							265	9									
12	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	31	1	3088	2	N	170	188	1			284
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 40,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,221

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	122	1	1026	2	N	8					193
							9	9									
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	107	1	970	2	N	15					208
							17	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	140	1	1175	2	N	32					240
							35	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	125	1	1152	2	N	-0-					240
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	134	1	1172	2	N	5					245
							6	9									
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	136	1	1140	2	N	23					268
							25	9									
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	136	1	1159	2	N	34					302
							37	9									
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	138	1	1125	2	N	16					318
							18	9									
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	138	1	1075	2	N	18	183	1			153
							20	9									
10	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	132	1	1076	2	N	12					165
							13	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	126	1	1097	2	N	15					180
							17	9									
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	118	1	985	2	N	5					185
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					123
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					123
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-					123
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-					123
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					123
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	N	-0-					123
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	N	-0-					123
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	N	-0-					123
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	7	1	31	2	N	-0-					123
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	2	N	-0-					123
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	2	N	-0-					123
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 605 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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	31	1	2379	2	N	86	181	1			213
							95	9									
02	2548	N	2259	-0-	-289	-0-	28	1	2179	2	N	47					260
							52	9									
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	30	1	2215	2	N	79	181	1			158
							87	9									
04	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	28	1	2227	2	N	79					237
							87	9									
05	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	31	1	2327	2	N	58	188	1			107
							64	9									
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	29	1	2264	2	N	85					192
							94	9									
07	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	30	1	2206	2	N	61					253
							67	9									
08	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	31	1	2274	2	N	92	187	1			158
							101	9									
09	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	29	1	2177	2	N	75					233
							83	9									
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	31	1	2303	2	N	74					307
							81	9									
11	2340	N	1514	-0-	-826	-0-	22	1	1475	2	N	15					322
							17	9									
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	31	1	2228	2	N	96	195	1			223
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 27,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

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	992	N	836	-0-	-156	-0-	50	1	783	2	N	3					77
							3	9									
02	896	N	548	-0-	-348	-0-	42	1	504	2	N	2					79
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	3					82
							3	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	N	3					85
							3	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	N	2					87
							2	9									
*06	900	N	822	-0-	-78	-0-	60	1	750	2	N	11					98
							12	9									
*07	930	N	824	-0-	-106	-0-	62	1	762	2	N	-0-					98
*08	868	N	823	-0-	-45	-0-	62	1	761	2	N	-0-					98
*09	810	N	775	-0-	-35	-0-	60	1	715	2	N	-0-					98
*10	837	N	747	-0-	-90	-0-	62	1	685	2	N	-0-					98
*11	810	N	718	-0-	-92	-0-	52	1	666	2	N	-0-	70	1			28
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	768	2	N	7					35
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	449	-0-	449	449	449	2			N	-0-					-0-
10	915	N	466	-0-	-449	-0-	466	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: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	848	3	17	9	N	15					159
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	3	6	9	N	5					164
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	N	10					174
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	808	3	17	9	N	15					189
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	824	3	18	9	N	16					205
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	790	3	19	9	N	17					222
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	814	3	20	9	N	18	176	1			64
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	814	3	45	9	N	41					105
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	779	3	37	9	N	34					139
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	809	3	34	9	N	31	65	1			105
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	444	3	34	9	N	31	64	1			72
12	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2610	3	120	9	N	109	185	1			116
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2350	3	131	9	N	119	186	1			49
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2605	3	95	9	N	86					135
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2501	3	103	9	N	94					229
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2462	3	108	9	N	98	162	1			165
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2520	3	122	9	N	111	179	1			97
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2479	3	123	9	N	112					209
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2462	3	132	9	N	120	187	1			142
09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2504	3	166	9	N	151	178	1			115
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	660	3	35	9	N	32					147
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	5	3	4	9	N	4	77	1			74
*12	3100	N	4045	-0-	945	945	3856	3	189	9	N	172					246

TOTAL GAS PROD: 28,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

REMNANT ENERGY, INC. 701555
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 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	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-

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

01	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	2557	2	36	9	N	33					172
02	2408	N	2162	-0-	-246	-0-	2137	2	25	9	N	23					195
03	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2382	2	32	9	N	29					224
04	2520	N	2312	-0-	-208	-0-	2271	2	41	9	N	37					261
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2541	2	44	9	N	40					301
06	2340	N	2246	-0-	-94	-0-	2196	2	50	9	N	45					346
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2690	2	87	9	N	79	185	1			240
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2608	2	35	9	N	32	188	1			84
09	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2196	2	40	9	N	36					120
10	2666	N	2398	-0-	-268	-0-	2348	2	50	9	N	45					165
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2478	2	66	9	N	60					225
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 26,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-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	7874	X	7394	-0-	-480	-0-	7189	2	205	9	N	186	376	1			357
02	7280	X	6474	-0-	-806	-0-	6278	2	196	9	N	178	189	1			346
03	8556	X	7378	-0-	-1178	-0-	7124	2	254	9	N	231	191	1			386
04	8280	X	6573	-0-	-1707	-0-	6383	2	190	9	N	173	197	1			362
05	8556	X	6827	-0-	-1729	-0-	6574	2	253	9	N	230	186	1			406
06	7170	X	6257	-0-	-913	-0-	6089	2	168	9	N	153	193	1			366
07	7378	X	6924	-0-	-454	-0-	6719	2	205	9	N	186	186	1			366
08	7378	X	4541	-0-	-2837	-0-	4419	2	122	9	N	111	188	1			289
09	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	7736	2	374	9	N	340	188	1			441
10	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7474	2	272	9	N	247	586	1			102
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	6824	2	294	9	N	267	194	1			175
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 75,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,302

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					17
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					17
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					17
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					17
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					17
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					17
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					17
08	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	2			N	-0-					17
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	9	1	1076	2	N	-0-					17
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					17
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					17
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

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

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					33
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					33
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					33
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					33
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					33
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					33
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					33
08	1829 N	1119	-0-	-710	-0-	8	1	1111	2	N	-0-					33
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					33
10	3100 N	13149	-0-	10049	10049	13149	2			N	-0-					33
*11	3000 N	1288	-0-	-1712	8337	1288	2			N	-0-					33
*12	3100 N	755	-0-	-2345	5992	89	1	666	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 29,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	2	1	472	2	N	-0-			-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,862 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-			-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-			-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	2	N	-0-			-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

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

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			13
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			13
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			13
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			13
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-			13
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			13
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			13
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			13
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			13
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	34	1	1221	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-					91
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					91
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	N	-0-					91
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	-0-					91
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-					91
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	459	2	N	2					93
							2	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					93
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					93
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2					95
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					95
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	-0-					95
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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-

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1124	2	23	9	N	21					120
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	N	17					137
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	N	13					150
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1189	2	19	9	N	17					167
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1255	2	21	9	N	19					186
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2	168	1			20
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	256	1	1000	2	N	10					30
							11	9									
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	290	1	970	2	N	5					35
							6	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	285	1	932	2	N	-0-					35
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	334	1	990	2	N	8					43
							9	9									
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	309	1	938	2	N	23					66
							25	9									
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	315	1	941	2	N	8					74
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	96	1	780	2	N	-0-					93
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	94	1	726	2	N	-0-					93
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	106	1	789	2	N	-0-					93
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	103	1	752	2	N	-0-					93
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	105	1	685	2	N	-0-					93
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	101	1	779	2	N	-0-					93
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					93
08	775	N	671	-0-	-104	-0-	14	1	657	2	N	-0-					93
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					93
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					93
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	N	-0-					93
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 8,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

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

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	160	1	1369	2	N	-0-					20
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	141	1	1201	2	N	-0-					20
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	159	1	1303	2	N	-0-					20
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	154	1	1248	2	N	-0-					20
05	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	158	1	1266	2	N	-0-					20
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	152	1	1218	2	N	-0-					20
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1260	2	N	-0-					20
08	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	38	1	1209	2	N	-0-					20
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	N	2					22
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1					24
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1168	2	N	-0-					24
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	39	1	1188	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	2	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	2	N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	53	1	416	2	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	-0-					-0-
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	11	1	380	2	N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1095	2	N	-0-					27
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	126	1	1301	2	N	1					28
							1	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	133	1	1153	2	N	-0-					28
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	128	1	1292	2	N	4					32
							4	9									
05	1581	N	1260	-0-	-321	-0-	136	1	1124	2	N	-0-					32
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	135	1	1091	2	N	-0-					32
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1341	2	77	9	N	70					102
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	24	1	1259	2	N	-0-					102
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					102
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1					103
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	2	N	-0-					103
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1148	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 15,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WHEATLEY, FRY -2- WELL #: 1042 RRCID -> 093222 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					54
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					54
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					54
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					54
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					54
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					54
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2303	2	3	9	N	3					57
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	11	1	2346	2	N	1					58
							1	9									
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					58
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	22	1	2425	2	N	-0-					58
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	92	1	2302	2	N	-0-					58
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 28,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FILE UNIT WELL #: 2956 RRCID -> 095413 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 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	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-

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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					64
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					64
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					64
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					64
05	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			N	-0-					64
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					64
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1549	2	N	1					65
							1	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					65
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					65
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	106	1	2556	2	N	-0-					65
*11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					65
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	3442	X	399	-0-	-3043	-0-	399	2			N	-0-					62
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					62
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					62
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					62
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					62
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					62
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					62
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					62
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					62
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					62
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	76	1	225	2	N	-0-					62
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,173 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					54
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					54
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					54
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					54
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					54
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					54
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					54
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	678	2	7	9	N	6					60
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5					65
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					65
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					65
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	N	1					66

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					15
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					15
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					15
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					15
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					15
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					15
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					15
08	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	2			N	-0-					15
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					15
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					15
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					15
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,443 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	N	4					157
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	979	2	24	9	N	22	169	1			10
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	N	5					15
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8					23
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	2	1	1249	2	N	2					25
							2	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					28
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1329	2	19	9	N	17					45
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1214	2	52	9	N	47					91
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	75	1	877	2	N	2					93
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1473	2	N	2					95
							2	9									
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					33
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					33
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					33
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					33
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	2			N	-0-					33
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					33
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					33
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	34	1	1611	2	N	-0-					33
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	2	N	-0-					33
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	2	1	1232	2	N	-0-					33
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	10	1	1295	2	N	-0-					33
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,695 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	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-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 132834 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					47
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					47
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					47
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					47
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					47
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					47
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					47
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	403	2	2	9	N	2					49
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					49
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					49
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	-0-					49
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					94
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1315	2	8	9	N	7					101
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	N	3					104
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					104
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					104
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1431	2	22	9	N	20					124
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1476	2	32	9	N	29					153
08	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1416	2	6	9	N	5	150	1			8
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	70	1	1157	2	N	-0-					8
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					8
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13					21
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1073	2	48	9	N	44					65

TOTAL GAS PROD: 16,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FILE UNIT WELL #: 3956 RRCID -> 143254 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	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
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					27
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					27
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					27
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	N	2					29
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	N	8					37
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	N	6					43
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	16	1	885	2	N	13					56
							14	9									
08	930	N	524	-0-	-406	-0-	71	1	445	2	N	7					63
							8	9									
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: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

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-

SCHULTZ -D- WELL #: 4889 RRCID -> 181116 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					48
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					48
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					48
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					48
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					48
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					48
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					48
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	22	1	752	2	N	-0-					48
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	N	-0-					48
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	2	1	754	2	N	-0-					48
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	2	N	-0-					48
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					50

TOTAL GAS PROD: 9,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					72
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					73
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					73
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					73
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					73
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					73
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					73
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	2	1	925	2	N	-0-					73
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					73
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					73
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					73
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 11,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2					94
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					94
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					94
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					94
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					94
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					94
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					94
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					94
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					94
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	N	-0-					94
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	798	2	N	-0-					94
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	680	2	3	9	N	3					33
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	N	4					37
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					38
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					38
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	3	1	847	2	N	-0-					38
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					39
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1270	2	3	9	N	3					42
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2					45
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1	1	1743	2	N	-0-					45
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	224	2			N	-0-					28
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					28
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					28
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					28
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					28
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					28
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					28
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					28
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					28
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					28
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3			44
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			44
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			44
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			44
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			44
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			44
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2			46
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	7	1	1179	2	N	-0-			46
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	2	N	-0-			46
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			46
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	2	N	-0-			46
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2821	X	776	-0-	-2045	-0-	774	2	2	9	N	2			45
02	1540	X	634	-0-	-906	-0-	634	2			N	-0-			45
03	1271	X	778	-0-	-493	-0-	776	2	2	9	N	2			47
04	780	X	597	-0-	-183	-0-	596	2	1	9	N	1			48
05	775	X	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-			48
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			48
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			48
08	713	N	192	-0-	-521	-0-	192	2			N	-0-			48
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-			48
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			28
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			28
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			28
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			28
05	806	N	464	-0-	-342	-0-	464	2			N	-0-			28
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			28
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			28
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			28
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			28
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	50	1	439	2	N	-0-					18
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	44	1	342	2	N	-0-					18
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	49	1	363	2	N	-0-					18
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	333	2	N	-0-					18
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	49	1	356	2	N	-0-					18
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	352	2	N	-0-					18
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					18
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	43	1	342	2	N	-0-					18
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	2	N	-0-					18
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	N	-0-					18
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					18
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,699 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					1
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					1
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					1
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					1
08	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-					1
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	2	N	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					1
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					1
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	46	1	28	2	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					90
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					90
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					90
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					90
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					90
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					90
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					90
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					90
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	6	1	422	2	N	-0-					90
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					90
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-					90
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	85	1	365	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					107
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2					109
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					109
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2					111
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	916	2	3	9	N	3					114
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					114
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	N	-0-					114
08	930	N	607	-0-	-323	-0-	604	2	3	9	N	3					117
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	53	1	496	2	N	2					119
							2	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					119
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					119
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					85
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					85
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					85
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					85
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					85
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					85
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					85
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					85
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					85
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	2	N	-0-					85
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					85
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					12
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					12
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					12
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					12
05	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2	1	2184	2	N	-0-					12
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					12
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					12
08	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	2097	2			N	-0-					12
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			N	-0-					12
*12	2320	N	2301	-0-	-19	-0-	2301	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1451	2	19	9	N	17					92
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	198	2	14	9	N	13					105
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	2	18	9	N	16					121
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14	9	N	13					134
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	204	2	15	9	N	14					148
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	215	2	19	9	N	17					165
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	219	2	13	9	N	12	158	1			19
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	82	1	227	2	N	2					21
							2	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	130	1	215	2	N	-0-					21
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	216	2	N	5					26
							6	9									
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	123	1	221	2	N	15					41
							17	9									
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	109	1	219	2	N	9					50
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	0	N	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					50
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					50
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					50
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					50
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			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: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					101
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					101
03	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					101
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					101
05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					101
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					101
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					101
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					101
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					101
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					101
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					101
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 20,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3067	-0-	-33	920	132	1	2929	2	N	5					47
							6	9									
02	3232	X	2312	-0-	-920	-0-	50	1	2256	2	N	5					52
							6	9									
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	3	1	2795	2	N	6					58
							7	9									
04	2430	X	2419	-0-	-11	-0-	2413	2	6	9	N	5					63
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3416	2	19	9	N	17					80
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2759	2	11	9	N	10					90
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2695	2	17	9	N	15					105
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	118	1	2594	2	N	3					108
							3	9									
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	5					113
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	25	1	2599	2	N	13					127
							14	9									
*11	2430	X	1566	-0-	-864	-0-	10	1	1550	2	N	5					132
							6	9									
*12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4049	2	14	9	N	13					145

TOTAL GAS PROD: 32,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	413	1	5351	2	N	44					92
							48	9									
02	4956	X	4936	-0-	-20	-0-	4900	2	36	9	N	33					125
03	5487	X	5408	-0-	-79	-0-	5386	2	22	9	N	20					145
04	5490	X	5308	-0-	-182	-0-	5288	2	20	9	N	18					163
05	5797	X	5428	-0-	-369	-0-	48	1	5354	2	N	24	155	1			32
							26	9									
06	5610	X	5261	-0-	-349	-0-	5232	2	29	9	N	26					58
07	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	5353	2	30	9	N	27					85
08	5487	X	5399	-0-	-88	-0-	12	1	5363	2	N	22					106
							24	9									
09	5310	X	5247	-0-	-63	-0-	19	1	5193	2	N	32					138
							35	9									
10	5425	X	4780	-0-	-645	-0-	4761	2	19	9	N	17					155
*11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5747	2	19	9	N	17					172
*12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5772	2	11	9	N	10					182

TOTAL GAS PROD: 64,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	4216	X	3470	-0-	-746	-0-	274	1	3196	2	N	-0-					88
02	3808	X	2354	-0-	-1454	-0-	2354	2			N	-0-					88
03	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	8	1	3529	2	N	-0-					88
04	3510	X	3105	-0-	-405	-0-	3105	2			N	-0-					88
05	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	48	1	3354	2	N	-0-					88
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					88
07	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	3340	2			N	-0-					88
08	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	3320	2	6	9	N	5					93
09	3300	X	3219	-0-	-81	-0-	15	1	3204	2	N	-0-					93
10	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	19	1	3296	2	N	-0-					93
*11	3360	X	3092	-0-	-268	-0-	124	1	2968	2	N	-0-					93
12	3348	X	2287	-0-	-1061	-0-	2287	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 37,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	403	1	6826	2	N	-0-					67
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					67
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					67
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					67
05	7223	X	6580	-0-	-643	-0-	82	1	6498	2	N	-0-					67
06	6990	X	6337	-0-	-653	-0-	6337	2			N	-0-					67
07	6851	X	6584	-0-	-267	-0-	6582	2	2	9	N	2					69
08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					69
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	328	1	6121	2	N	-0-					69
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	63	1	6730	2	N	-0-					69
*11	6360	X	6321	-0-	-39	-0-	91	1	6230	2	N	-0-					69
12	6758	X	6205	-0-	-553	-0-	6205	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 78,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	245	1	3544	2	N	40					113
							44	9									
02	3696	X	3328	-0-	-368	-0-	3295	2	33	9	N	30					143
03	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3720	2	43	9	N	39					182
04	3900	X	2917	-0-	-983	-0-	2894	2	23	9	N	21					203
05	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	48	1	3648	2	N	40	193	1			50
							44	9									
06	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3542	2	39	9	N	35					85
07	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	3466	2	17	9	N	15					100
08	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	3332	2	30	9	N	27					127
09	3630	X	3036	-0-	-594	-0-	3006	2	30	9	N	27					153
10	3751	X	3298	-0-	-453	-0-	3284	2	14	9	N	13					167
*11	3570	X	2739	-0-	-831	-0-	2739	2			N	-0-					167
12	3472	X	2723	-0-	-749	-0-	2720	2	3	9	N	3					170

TOTAL GAS PROD: 39,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	6138	X	5540	-0-	-598	-0-	86	1	5440	2	N	13					180
							14	9									
02	6048	X	4014	-0-	-2034	-0-	46	1	3965	2	N	3					183
							3	9									
03	6696	X	4458	-0-	-2238	-0-	11	1	4441	2	N	5					188
							6	9									
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6956	2	21	9	N	19	160	1			47
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	2	1	6877	2	N	3					50
							3	9									
06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5881	2	8	9	N	7					57
07	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	87	1	6609	2	N	18					75
							20	9									
08	7192	X	5682	-0-	-1510	-0-	5663	2	19	9	N	17					92
09	6960	X	6046	-0-	-914	-0-	6037	2	9	9	N	8					100
10	6882	X	6380	-0-	-502	-0-	38	1	6317	2	N	23					124
							25	9									
*11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6904	2	13	9	N	12					136
12	6727	X	6476	-0-	-251	-0-	6457	2	19	9	N	17					153

TOTAL GAS PROD: 71,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	124	1	795	2	N	172	197	1			228
							189	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	702	2	N	159	195	1			192
							175	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	812	2	N	169	196	1			165
							186	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	N	170	193	1			142
							187	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	N	153	187	1			108
							168	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	779	2	N	132	88	1			152
							145	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	11	1	794	2	N	140					292
							154	9									
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	809	2	160	9	N	145					437
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	789	2	174	9	N	158	373	1			222
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	792	2	179	9	N	163	181	1			204
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	742	2	129	9	N	117					321
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	1	1	726	2	N	137	192	1			266
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,815

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-

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2322	2	45	9	N	41					307
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2130	2	48	9	N	44					351
03	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2171	2	54	9	N	49	190	1			210
04	2310	N	2181	-0-	-129	-0-	2115	2	66	9	N	60					270
05	3100	N	3274	-0-	174	174	3220	2	54	9	N	49	194	1			125
06	3000	N	3715	-0-	715	889	3663	2	52	9	N	47					172
07	3100	N	2537	-0-	-563	326	2475	2	62	9	N	56					228
08	2604	X	2097	-0-	-507	-0-	2058	2	39	9	N	35					263
09	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	2306	2	32	9	N	29					292
10	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2505	2	62	9	N	56	189	1			159
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2494	2	62	9	N	56					215
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2686	2	55	9	N	50					265

TOTAL GAS PROD: 30,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
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. GAS LIFT (I)(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	2648	-0-	-855	-0-	2627	2	21	9	N	19					265
02	3164	X	1888	-0-	-1276	-0-	1874	2	14	9	N	13					278
03	3286	X	2367	-0-	-919	-0-	2345	2	22	9	N	20					298
04	2820	X	2070	-0-	-750	-0-	2048	2	22	9	N	20					318
05	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	2086	2	25	9	N	23					341
06	2550	X	2070	-0-	-480	-0-	2056	2	14	9	N	13					354
07	2356	X	1647	-0-	-709	-0-	1632	2	15	9	N	14					368
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2362	2	32	9	N	29					397
09	2070	X	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			N	-0-	192	1			205
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2149	2	20	9	N	18					223
11	2400	X	1459	-0-	-941	-0-	1448	2	11	9	N	10					233
12	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	1924	2	19	9	N	17					250

TOTAL GAS PROD: 24,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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. GAS LIFT (I)(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	3658	-0-	-0-	-0-	3391	2	267	9	N	243	195	1			308
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2408	2	248	9	N	225	197	1			336
03	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3114	2	323	9	N	294	392	1			238
04	3540	X	3008	-0-	-532	-0-	2744	2	264	9	N	240	193	1			285
05	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	2917	2	305	9	N	277	186	1			376
06	3540	X	2642	-0-	-898	-0-	2360	2	282	9	N	256	374	1			258
07	3441	X	2339	-0-	-1102	-0-	2145	2	194	9	N	176	189	1			245
08	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	2897	2	260	9	N	236	187	1			294
09	3120	X	2638	-0-	-482	-0-	2384	2	254	9	N	231	190	1			335
10	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2736	2	261	9	N	237	186	1			386
11	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	2758	2	180	9	N	164	187	1			363
12	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	2460	2	221	9	N	201	191	1			373

TOTAL GAS PROD: 35,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,780

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. GAS LIFT (I)(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-					370
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					370
03	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	2			N	-0-					370
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2902	2	156	9	N	142	194	1			318
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3112	2	154	9	N	140					458
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3038	2	111	9	N	101	186	1			373
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3127	2	116	9	N	105	188	1			290
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3091	2	246	9	N	224					514
09	3150	X	3133	-0-	-17	-0-	3020	2	113	9	N	103	189	1			428
10	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3121	2	110	9	N	100					528
11	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	3057	2	103	9	N	94	191	1			431
12	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3108	2	105	9	N	95					526

TOTAL GAS PROD: 28,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
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	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2553	2	124	9	N	113	195	1			378
02	2436	X	2432	-0-	-4	-0-	2316	2	116	9	N	105	197	1			286
03	2697	X	1401	-0-	-1296	-0-	1336	2	65	9	N	59					345
04	2610	X	292	-0-	-2318	-0-	148	2	144	9	N	131					476
05	2697	X	167	-0-	-2530	-0-	146	2	21	9	N	19					495
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					495
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					495
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					495
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					566
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					566
*12	3100	N	4173	-0-	1073	1073	3870	2	303	9	N	275	183	1			658

TOTAL GAS PROD: 11,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

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	6262	X	5748	-0-	-514	-0-	5513	2	235	9	N	214	195	1			270
02	5656	X	5065	-0-	-591	-0-	4864	2	201	9	N	183	194	1			259
03	6169	X	5910	-0-	-259	-0-	5711	2	199	9	N	181	192	1			248
04	5850	X	5008	-0-	-842	-0-	4832	2	176	9	N	160	193	1			215
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6516	2	208	9	N	189	187	1			217
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6117	2	162	9	N	147	190	1			174
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6020	2	217	9	N	197	189	1			182
08	6727	X	6092	-0-	-635	-0-	5885	2	207	9	N	188	188	1			182
09	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5688	2	201	9	N	183					365
10	6727	X	5824	-0-	-903	-0-	5585	2	239	9	N	217	380	1			202
11	6270	X	5460	-0-	-810	-0-	5211	2	249	9	N	226	191	1			237
12	6231	X	3779	-0-	-2452	-0-	3600	2	179	9	N	163	190	1			210

TOTAL GAS PROD: 68,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,248

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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3169	2	132	9	N	120	196	1			259
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	2727	2	147	9	N	134	198	1			195
03	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	3018	2	133	9	N	121					316
04	3270	X	1856	-0-	-1414	-0-	1764	2	92	9	N	84	192	1			208
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3292	2	154	9	N	140					348
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3218	2	136	9	N	124	187	1			285
07	3193	X	2635	-0-	-558	-0-	2543	2	92	9	N	84	191	1			178
08	3441	X	2639	-0-	-802	-0-	2639	2			N	-0-					178
09	3360	X	2314	-0-	-1046	-0-	2314	2			N	-0-					178
10	3472	X	2149	-0-	-1323	-0-	1859	2	290	9	N	264	190	1			252
11	3360	X	1070	-0-	-2290	-0-	1017	2	53	9	N	48					300
12	2635	X	323	-0-	-2312	-0-	309	2	14	9	N	13					313

TOTAL GAS PROD: 29,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY -C- WELL #: 1871 RRCID -> 092574 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

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

SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			N	-0-					90
02	1428	N	994	-0-	-434	-0-	994	2			N	-0-					90
03	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	1121	2	4	9	N	4					94
04	1350	N	838	-0-	-512	-0-	838	2			N	-0-					94
05	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-					94
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					94
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					94
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					94
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					94
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	130	1	740	2	N	-0-					94
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	130	1	682	2	N	-0-					94
12	1085	N	782	-0-	-303	-0-	130	1	652	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-206	-0-	503	2	4	9	N	4					104
02	644	N	496	-0-	-148	-0-	495	2	1	9	N	1					105
03	899	N	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					105
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					109
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1					110
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2					112
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					112
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					112
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					112
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					112
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					112
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	45	1	1794	2	N	-0-					81
02	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	45	1	1518	2	N	27					108
							30	9									
03	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	45	1	1682	2	N	-0-					108
04	1770	N	1516	-0-	-254	-0-	41	1	1475	2	N	-0-					108
05	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	26	1	1296	2	N	-0-					108
06	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	45	1	1613	2	N	-0-					108
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	45	1	1626	2	N	-0-					108
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1516	2	N	-0-					108
09	1650	N	1174	-0-	-476	-0-	38	1	1114	2	N	20					128
							22	9									
10	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	1125	2	6	9	N	5					133
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	N	12					145
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 18,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			N	-0-					145
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					145
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					145
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					145
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					145
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1053	2	50	9	N	45					190
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1201	2	44	9	N	40					230
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1510	2	42	9	N	38	187	1			81
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1307	2	43	9	N	39					120
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					120
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	807	2	48	9	N	44					164
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	915	2	18	9	N	16					180

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	39	1	508	2	N	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	45	1	496	2	N	-0-					-0-
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	45	1	522	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	45	1	542	2	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	45	1	481	2	N	-0-					-0-
09	600	N	462	-0-	-138	-0-	45	1	417	2	N	-0-					-0-
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,645 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	536	-0-	-177	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	644	N	440	-0-	-204	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,181 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	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	45	1	1969	2	N	-0-					150
02	1820	N	1196	-0-	-624	-0-	45	1	1151	2	N	-0-					150
03	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	45	1	1705	2	N	-0-					150
04	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	45	1	1660	2	N	-0-					150
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	45	1	1535	2	N	-0-					150
06	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	45	1	1434	2	N	-0-					150
07	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	45	1	1392	2	N	-0-					150
08	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	45	1	1411	2	N	-0-					150
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	45	1	1377	2	N	-0-					150
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					150
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					150
12	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 18,360 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1423	-0-	-65	-0-	117 6	1 9	1300	2	N	5					194
02	1400	N	1042	-0-	-358	-0-	117	1	925	2	N	-0-					194
03	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	117	1	983	2	N	-0-					194
04	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	117	1	1069	2	N	-0-					194
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	117	1	1061	2	N	-0-					194
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	117	1	1214	2	N	-0-					194
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	117 45	1 9	1231	2	N	41					235
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	117 14	1 9	1397	2	N	13	187	1			61
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	117 65	1 9	1277	2	N	59					120
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1300	2	65	9	N	59					179
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	N	6					185
12	1519	N	1097	-0-	-422	-0-	1097	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 15,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1269	-0-	-33	-0-	117	1	1124	2	N	25	165	1			126
							28	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	117	1	1256	2	N	48					174
							53	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	117	1	1338	2	N	80					254
							88	9									
04	1230	N	865	-0-	-365	-0-	74	1	791	2	N	-0-	179	1			75
05	1581	N	528	-0-	-1053	-0-	117	1	398	2	N	12					87
							13	9									
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	105	1	1243	2	N	87					174
							96	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	117	1	1151	2	N	69	175	1			68
							76	9									
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	117	1	1584	2	N	49					117
							54	9									
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	117	1	1648	2	N	240					357
							264	9									
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	202	1	1526	2	N	25					382
							28	9									
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	202	1	1103	2	N	12	181	1			213
							13	9									
12	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	169	1	1254	2	N	49					262
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 16,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3848	-0-	748	748	45	1	3803	2	N	-0-					152
02	2800	N	3438	-0-	638	1386	45	1	3393	2	N	-0-					152
03	3100	N	3759	-0-	659	2045	45	1	3714	2	N	-0-					152
04	5842	X	3797	-0-	-2045	-0-	45	1	3752	2	N	-0-					152
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	45	1	3488	2	N	-0-					152
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	45	1	3117	2	N	-0-					152
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	45	1	2752	2	N	-0-					152
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	45	1	3166	2	N	-0-					152
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	45	1	3064	2	N	-0-					152
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					152
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2751	2	25	9	N	23					175
12	2263	X	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 39,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1210	-0-	-867	-0-	174	1	1036	2	N	-0-					105
02	1652	N	1347	-0-	-305	-0-	174	1	1173	2	N	-0-					105
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	174	1	1323	2	N	-0-					105
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	174	1	1227	2	N	-0-					105
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	174	1	1248	2	N	-0-					105
06	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	174	1	1126	2	N	-0-					105
07	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	174	1	845	2	N	-0-					105
08	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	174	1	930	2	N	-0-					105
09	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	174	1	911	2	N	-0-					105
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	72	1	954	2	N	-0-					105
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	2	N	-0-					105
12	1116	N	977	-0-	-139	-0-	72	1	905	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 14,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	140	1	4918	2	N	87					314
							96	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	140	1	4122	2	N	68	187	1			195
							75	9									
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	140	1	5087	2	N	82					277
							90	9									
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	140	1	4451	2	N	67	190	1			154
							74	9									
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	140	1	4019	2	N	61					215
							67	9									
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	140	1	3733	2	N	42					257
							46	9									
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	140	1	3747	2	N	45	186	1			116
							50	9									
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	140	1	3533	2	N	46					162
							51	9									
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	140	1	3202	2	N	40					202
							44	9									
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	72	1	3197	2	N	32					234
							35	9									
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	72	1	3117	2	N	50	182	1			102
							55	9									
*12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	72	1	3082	2	N	47					149
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 48,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	397	2	54	9	N	49					281
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	155	1	1591	2	N	81	183	1			179
							89	9									
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	202	1	2379	2	N	103					282
							113	9									
06	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2557	2	N	117					399
							129	9									
07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	202	1	2728	2	N	120	362	1			157
							132	9									
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	156	1	2463	2	N	78					235
							86	9									
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	202	1	2550	2	N	97	181	1			151
							107	9									
10	2790	N	2464	-0-	-326	-0-	67	1	2366	2	N	28					179
							31	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	72	1	146	2	N	200					379
							220	9									
12	2790	N	615	-0-	-2175	-0-	72	1	440	2	N	94					473
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 20,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	202	1	3437	2	N	50					240
							55	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	166	1	2902	2	N	34					274
							37	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	163	1	3481	2	N	102					376
							112	9									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	202	1	3486	2	N	7	183	1			200
							8	9									
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	156	1	2848	2	N	34					234
							37	9									
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	1194	2	N	8					242
							9	9									
07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	163	1	2165	2	N	24					266
							26	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	202	1	3032	2	N	8	184	1			90
							9	9									
09	990	X	748	-0-	-242	-0-	175	1	567	2	N	5					95
							6	9									
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	202	1	2482	2	N	17					112
							19	9									
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	202	1	2346	2	N	57					169
							63	9									
12	1023	X	1001	-0-	-22	-0-	124	1	852	2	N	23					192
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 31,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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. 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	4582	X	4582	-0-	-0-		-0-		145	1	4402	2	N	32					269
									35	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-		-0-		145	1	4028	2	N	49	180	1			138
									54	9									
03	4644	X	4644	-0-	-0-		-0-		145	1	4420	2	N	72					210
									79	9									
04	3907	X	3907	-0-	-0-		-0-		116	1	3712	2	N	72	179	1			103
									79	9									
05	3100	X	2446	-0-	-654		-0-		145	1	2282	2	N	17					120
									19	9									
06	3000	X	923	-0-	-2077		-0-		145	1	774	2	N	4					124
									4	9									
07	3100	X	1221	-0-	-1879		-0-		126	1	1095	2	N	-0-					124
08	3100	X	1705	-0-	-1395		-0-		145	1	1560	2	N	-0-					124
09	3000	X	1590	-0-	-1410		-0-		145	1	1445	2	N	-0-					124
10	2449	X	1525	-0-	-924		-0-		156	1	1369	2	N	-0-					124
11	2870	X	2870	-0-	-0-		-0-		202	1	2668	2	N	-0-					124
12	1705	X	873	-0-	-832		-0-		163	1	710	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 30,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

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	1922	N	1580	-0-	-342		-0-		72	1	996	2	N	465	372	1			280
									512	9									
02	1568	N	1390	-0-	-178		-0-		93	1	1008	2	N	263	179	1			364
									289	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0-		-0-		87	1	1859	2	N	456	367	1	3	8	450
									502	9									
04	3000	N	3627	-0-	627		627		93	1	3041	2	N	448	545	1			353
									493	9									
05	3100	N	5226	-0-	2126		2753		93	1	4597	2	N	487	538	1			302
									536	9									
06	3000	N	6552	-0-	3552		6305		93	1	5967	2	N	447	370	1			379
									492	9									
07	13164	X	6859	-0-	-6305		-0-		93	1	6366	2	N	364	356	1			387
									400	9									
08	6154	X	6154	-0-	-0-		-0-		93	1	5652	2	N	372	365	1			394
									409	9									
09	4939	X	4939	-0-	-0-		-0-		93	1	4534	2	N	284	362	1			316
									312	9									
10	6510	X	5258	-0-	-1252		-0-		202	1	4638	2	N	380	374	1			322
									418	9									
11	6300	X	4306	-0-	-1994		-0-		195	1	3767	2	N	313	378	1			257
									344	9									
12	6510	X	4671	-0-	-1839		-0-		189	1	4120	2	N	329	186	1			400
									362	9									

TOTAL GAS PROD: 53,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,608

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	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	145 134	1 9	6612	2	N	122	173	1			343
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	145 172	1 9	6302	2	N	156	178	1			321
03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	145 142	1 9	6833	2	N	129	187	1			263
04	6000	X	3840	-0-	-2160	-0-	126 25	1 9	3689	2	N	23	179	1			107
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	145 187	1 9	6929	2	N	170					277
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	145 166	1 9	6034	2	N	151	179	1			249
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	145 154	1 9	5962	2	N	140	186	1			203
08	6200	X	5362	-0-	-838	-0-	98 180	1 9	5084	2	N	164					367
09	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	116 184	1 9	5971	2	N	167	352	1			182
10	6200	X	5312	-0-	-888	-0-	72 36	1 9	5204	2	N	33					215
11	6000	X	5504	-0-	-496	-0-	72 136	1 9	5296	2	N	124					339
*12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	72 176	1 9	6406	2	N	160					499

TOTAL GAS PROD: 73,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	316	2	54	9	N	49	189	1			90
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	266	2	83	9	N	75					165
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	270	2	66	9	N	60					225
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					225
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	312	2	78	9	N	71	181	1			115
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	242	2	26	9	N	24					139
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	313	2	42	9	N	38					177
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					177
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	234	2	111	9	N	101	179	1			99
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	72 78	1 9	244	2	N	71					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3239	-0-	-264	-0-	2471	2	768	9	N	698	542	1		461
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	2645	2	725	9	N	659	519	1		601
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	2997	2	761	9	N	692	1058	1		235
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2831	2	739	9	N	672	709	1		198
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3320	2	688	9	N	625	539	1		284
06	3630	X	3235	-0-	-395	-0-	2642	2	593	9	N	539	355	1		468
07	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	2709	2	695	9	N	632	722	1		378
08	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	2632	2	662	9	N	602	545	1		435
09	3870	X	3159	-0-	-711	-0-	2482	2	677	9	N	615	720	1		330
10	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	72	1	2642	2	N	575	541	1		364
							633	9								
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	72	1	2664	2	N	556	569	1		351
							612	9								
*12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	72	1	2750	2	N	562	557	1		356
							618	9								

TOTAL GAS PROD: 41,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,427

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56753	X	27110	-0-	-29643	-0-	23044	2	4066	9	N	3696	3454	1		521
02	26460	X	18850	-0-	-7610	-0-	15989	2	2861	9	N	2601	2558	1		564
03	29295	X	19848	-0-	-9447	-0-	72	1	17008	2	N	2516	2547	1		533
							2768	9								
04	28350	X	15316	-0-	-13034	-0-	67	1	13204	2	N	1859	2175	1		217
							2045	9								
05	29295	X	15614	-0-	-13681	-0-	72	1	13140	2	N	2184	1838	1		563
							2402	9								
06	26250	X	13518	-0-	-12732	-0-	72	1	11412	2	N	1849	1850	1		562
							2034	9								
07	20863	X	12656	-0-	-8207	-0-	72	1	10670	2	N	1740	1835	1		467
							1914	9								
08	19840	X	11684	-0-	-8156	-0-	72	1	9795	2	N	1652	1646	1		473
							1817	9								
09	15330	X	10778	-0-	-4552	-0-	72	1	9023	2	N	1530	1470	1		533
							1683	9								
10	15624	X	10099	-0-	-5525	-0-	72	1	8384	2	N	1494	1648	1		379
							1643	9								
11	13530	X	9530	-0-	-4000	-0-	72	1	7947	2	N	1374	1290	1		463
							1511	9								
12	12648	X	9123	-0-	-3525	-0-	72	1	7629	2	N	1293	1282	1		474
							1422	9								

TOTAL GAS PROD: 174,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,788

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	210	1	2335	3	N	492	584	1			315
							63	5	541	9							
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	320	1	2931	3	N	417	578	1			154
							37	5	459	9							
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	297	1	3495	3	N	510	354	1			310
							10	5	561	9							
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	252	1	3145	3	N	358	360	1			308
							74	5	394	9							
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	217	1	3167	3	N	380	383	1			305
							84	5	418	9							
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	157	1	3352	3	N	389	560	1			134
							7	5	428	9							
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	159	1	3434	3	N	428	372	1			190
							15	5	471	9							
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	158	1	3547	3	N	396	374	1			212
							20	5	436	9							
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	156	1	3399	3	N	382	378	1			216
							8	5	420	9							
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	282	1	3337	3	N	383	191	1			408
							60	5	421	9							
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	211	1	2723	3	N	371	574	1			205
							365	5	408	9							
*12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	125	1	2955	3	N	329	378	1			156
							64	5	362	9							

TOTAL GAS PROD: 46,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,835

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	712	3	78	9	N	71					187
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	645	3	70	9	N	64					251
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	717	3	63	9	N	57	194	1			114
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	691	3	88	9	N	80					194
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	710	3	56	9	N	51					245
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	678	3	50	9	N	45	190	1			100
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	699	3	88	9	N	80					180
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	695	3	61	9	N	55					235
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	682	3	76	9	N	69	189	1			115
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	711	3	79	9	N	72					187
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	689	3	64	9	N	58					245
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	705	3	61	9	N	55	194	1			106

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1715	3	21	9	N	19					170
02	1568	N	1544	-0-	-24	-0-	1544	3			N	-0-					170
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1760	3	70	9	N	64	196	1			38
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1676	3	15	9	N	14					52
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1758	3	45	9	N	41					93
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	3	22	9	N	20					113
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	30					143
08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1658	3	13	9	N	12					155
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1699	3	34	9	N	31	62	1			124
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1899	3	56	9	N	51					175
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					175
12	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1778	3	14	9	N	13					188

TOTAL GAS PROD: 19,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	9083	X	7756	-0-	-1327	-0-	1860	1	5734	3	N	147	200	1			101
							162	9									
02	8064	X	7087	-0-	-977	-0-	1680	1	5242	3	N	150					251
							165	9									
03	8618	X	7603	-0-	-1015	-0-	1860	1	5566	3	N	161	194	1			218
							177	9									
04	8070	X	7427	-0-	-643	-0-	1800	1	5449	3	N	162	296	1			84
							178	9									
05	8153	X	7428	-0-	-725	-0-	1860	1	5411	3	N	143	94	1			133
							157	9									
06	7590	X	7101	-0-	-489	-0-	1800	1	5135	3	N	151	194	1			90
							166	9									
07	7843	X	7032	-0-	-811	-0-	1860	1	5023	3	N	135	153	1			72
							149	9									
08	7688	X	6920	-0-	-768	-0-	1860	1	4914	3	N	133					205
							146	9									
09	7440	X	4342	-0-	-3098	-0-	1800	1	2480	3	N	56	170	1			91
							62	9									
10	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	1860	1	4902	3	N	122					213
							134	9									
11	7110	X	6413	-0-	-697	-0-	1800	1	4444	3	N	154	222	1			145
							169	9									
12	7037	X	6500	-0-	-537	-0-	1860	1	4434	3	N	187	190	1			142
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 82,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,701

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10153	3	136	9	N	124	198	1			77
02	8708	X	8442	-0-	-266	-0-	8323	3	119	9	N	108					185
03	10912	X	8513	-0-	-2399	-0-	8318	3	195	9	N	177	194	1			168
04	10560	X	7569	-0-	-2991	-0-	7353	3	216	9	N	196	289	1			75
05	10912	X	7599	-0-	-3313	-0-	7393	3	206	9	N	187	98	1			164
06	9960	X	7577	-0-	-2383	-0-	7360	3	217	9	N	197	189	1			172
07	9362	X	7122	-0-	-2240	-0-	6953	3	169	9	N	154	194	1			132
08	8525	X	7517	-0-	-1008	-0-	7355	3	162	9	N	147	184	1			95
09	7590	X	4732	-0-	-2858	-0-	4666	3	66	9	N	60					155
10	7843	X	7430	-0-	-413	-0-	7257	3	173	9	N	157	191	1			121
11	7590	X	6876	-0-	-714	-0-	6727	3	149	9	N	135	196	1			60
12	7502	X	6950	-0-	-552	-0-	6826	3	124	9	N	113					173

TOTAL GAS PROD: 90,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9096	3	682	9	N	620	791	1			104
02	8708	X	8570	-0-	-138	-0-	7998	3	572	9	N	520	397	1			227
03	10137	X	9302	-0-	-835	-0-	8676	3	626	9	N	569	581	1			215
04	9810	X	8888	-0-	-922	-0-	8299	3	589	9	N	535	580	1			170
05	10137	X	8794	-0-	-1343	-0-	8231	3	563	9	N	512	386	1			296
06	9450	X	8620	-0-	-830	-0-	8066	3	554	9	N	504	564	1			236
07	9486	X	8606	-0-	-880	-0-	8088	3	518	9	N	471	561	1			146
08	9300	X	8465	-0-	-835	-0-	7940	3	525	9	N	477	370	1			253
09	8880	X	89	-0-	-8791	-0-	75	3	14	9	N	13	184	1			82
10	8897	X	145	-0-	-8752	-0-	15	3	130	9	N	118					200
11	8610	X	1533	-0-	-7077	-0-	1289	3	244	9	N	222	155	1			267
12	8618	X	6843	-0-	-1775	-0-	6535	3	308	9	N	280	385	1			162

TOTAL GAS PROD: 79,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,841

UPLAND RESOURCES LLC 878931
SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					42
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					42
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					42
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					42
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					42
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					42
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					42
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					42
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					42
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					42
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					42
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	686	2	9	9	N	8					111
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					113
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					115
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					115
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					115
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	490	2	77	9	N	70	177	1			8
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					8
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	510	2	15	9	N	14					22
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					24
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	491	2	3	9	N	3					27
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					27
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 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	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3458	3	11	9	N	10					152
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3194	3	9	9	N	8					160
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3488	3	13	9	N	12					172
04	3360	X	3335	-0-	-25	-0-	3323	3	12	9	N	11					183
05	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	3413	3	10	9	N	9					192
06	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	3253	3	9	9	N	8					200
07	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	3304	3	9	9	N	8					208
08	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3316	3	4	9	N	4					212
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	3202	3	3	9	N	3					215
10	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3325	3	3	9	N	3					218
11	3270	X	3202	-0-	-68	-0-	3199	3	3	9	N	3					218
12	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	3245	3	4	9	N	4					227

TOTAL GAS PROD: 39,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6491	3	66	9	N	60					230
02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5720	3	57	9	N	52					282
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6318	3	53	9	N	48	191	1			139
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6144	3	45	9	N	41					180
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6275	3	46	9	N	42					222
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5812	3	33	9	N	30					252
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5986	3	33	9	N	30					282
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5918	3	36	9	N	33					315
09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5590	3	21	9	N	19					334
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5743	3	39	9	N	35	194	1			175
*11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5514	3	39	9	N	35	194	1			175
*12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5658	3	41	9	N	37					254

TOTAL GAS PROD: 71,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	930	N	777	-0-	-153	-0-	661	3	116	9	N	105					367
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	656	3	94	9	N	85	187	1			265
03	961	N	798	-0-	-163	-0-	648	3	150	9	N	136	191	1			210
04	750	N	453	-0-	-297	-0-	381	3	72	9	N	65					275
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	698	3	103	9	N	94	186	1			183
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	725	3	121	9	N	110					293
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	711	3	100	9	N	91	187	1			197
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	698	3	149	9	N	135					332
09	840	N	666	-0-	-174	-0-	575	3	91	9	N	83	188	1			227
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	642	3	135	9	N	123	195	1			155
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	668	3	135	9	N	123	195	1			155
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	524	3	110	9	N	100	198	1			177

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					87
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					87
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					87
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3			N	-0-					87
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					87
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					87
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					87
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					87
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	3			N	-0-					87
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	3			N	-0-					87
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					87
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

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

01	992	N	351	-0-	-641	-0-	345	2	6	9	N	5					35
02	896	N	689	-0-	-207	-0-	687	2	2	9	N	2					37
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					37
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					37
05	775	N	150	-0-	-625	-0-	150	2			N	-0-					37
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					37
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					37
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					39
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					39
10	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2			N	-0-					39
11	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	2			N	-0-					39
12	992	N	675	-0-	-317	-0-	675	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					73
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					73
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					73
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					73
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

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

01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					35
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					35
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					35
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					35
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					35
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					35
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					35
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					35
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					35
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					35
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					35
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 26,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5859	X	5287	-0-	-572	-0-	81 20	1 9	5186	2	N	18					77
02	5152	X	5128	-0-	-24	-0-	73 23	1 9	5032	2	N	21					98
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	81 34	1 9	7016	2	N	31					129
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	78 34	1 9	6968	2	N	31					160
05	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	81 32	1 9	4962	2	N	29					189
06	6300	X	4072	-0-	-2228	-0-	78 25	1 9	3969	2	N	23	160	1			52
07	6510	X	4043	-0-	-2467	-0-	81 13	1 9	3949	2	N	12					64
08	6510	X	6108	-0-	-402	-0-	81 11	1 9	6016	2	N	10					74
09	6300	X	5702	-0-	-598	-0-	78 31	1 9	5593	2	N	28					102
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	81 24	1 9	5693	2	N	22					124
11	5910	X	5455	-0-	-455	-0-	78 32	1 9	5345	2	N	29					153
12	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	81 33	1 9	5558	2	N	30					183

TOTAL GAS PROD: 66,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	896	-0-	-220	-0-		896	2			N	-0-					43
02	1008	N	664	-0-	-344	-0-		664	2			N	-0-					43
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		1040	2			N	-0-					43
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	2			N	-0-					43
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-		2482	2			N	-0-					43
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-		2938	2			N	-0-					43
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-		1106	2			N	-0-					43
08	1116	N	992	-0-	-124	-0-		988	2	4	9	N	4					47
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-		925	2	4	9	N	4					51
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-		1006	2	10	9	N	9					60
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-		960	2	2	9	N	2					62
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	906	-0-	-1450	-0-		46	1	839	2	N	19					144
								21	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		41	1	1947	2	N	7					151
								8	9									
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-		46	1	2723	2	N	16	101	1			66
								18	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-		21	1	2135	2	N	47					113
								52	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-		2202	2	30	9	N	27	76	1			64
06	2700	N	2023	-0-	-677	-0-		2003	2	20	9	N	18					82
07	2294	N	2170	-0-	-124	-0-		2158	2	12	9	N	11					93
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-		2251	2	8	9	N	7					100
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-		2101	2	18	9	N	16					116
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-		2162	2	29	9	N	26					142
11	2190	N	2054	-0-	-136	-0-		24	1	2013	2	N	15					157
								17	9									
12	2201	N	1849	-0-	-352	-0-		46	1	1783	2	N	18					175
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	954	2	N	5					57
							6	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	638	2	N	4					61
							4	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	786	2	N	6					67
							7	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	N	4					71
							4	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					76
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					76
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					76
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					76
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					76
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					76
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	N	10					86
							11	9									
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	54	1	1630	2	N	8					106
							9	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	48	1	1755	2	N	20					126
							22	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	54	1	1936	2	N	27	90	1			63
							30	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	24	1	1613	2	N	1					64
							1	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1692	2	9	9	N	8					72
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					77
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	2	6	9	N	5					82
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	N	7					89
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	2	4	9	N	4					93
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5					98
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	29	1	1417	2	N	10					108
							11	9									
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	54	1	1552	2	N	11					119
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					83
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	30	1			53
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

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

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

01	3100	N	10164	-0-	7064	9680	15	1	10131	2	N	16					91
							18	9									
02	2800	N	7977	-0-	5177	14857	13	1	7950	2	N	13					104
							14	9									
03	20058	X	5201	-0-	-14857	-0-	15	1	5155	2	N	28					132
							31	9									
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	14	1	1516	2	N	19					151
							21	9									
05	806	X	9	-0-	-797	-0-	9	2			N	-0-					151
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					151
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					151
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					151
09	780	X	118	-0-	-662	-0-	118	2			N	-0-					151
10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					151
11	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					151
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 25,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	31	1	2655	2	N	17					194
							19	9									
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	28	1	2618	2	N	18					212
							20	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	39	191	1			60
							43	9									
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	30	1	2767	2	N	7					67
							8	9									
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	2688	2	N	8					75
							9	9									
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	30	1	2547	2	N	13					88
							14	9									
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	31	1	2590	2	N	10					98
							11	9									
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	31	1	2670	2	N	5					103
							6	9									
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	30	1	2600	2	N	9					112
							10	9									
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2759	2	N	22					134
							24	9									
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	30	1	2690	2	N	19					153
							21	9									
*12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	31	1	2650	2	N	20					173
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 32,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			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-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	21	2	7	9	N	6	40	1			27
07	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					27
08	14B2 EXT		11	-0-	11	17	11	2			N	-0-					27
09	14B2 EXT		15	-0-	15	32	15	2			N	-0-					27
10	44	X	12	-0-	-32	-0-	12	2			N	-0-					27
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					27
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	9	1	1913	2	N	24					89
							26	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	8	1	1693	2	N	25					114
							28	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	9	1	1980	2	N	38	96	1			56
							42	9									
04	1890	N	550	-0-	-1340	-0-	4	1	545	2	N	1					57
							1	9									
05	1922	N	7	-0-	-1915	-0-	1	2	6	9	N	5					62
06	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1876	2	1	9	N	1					63
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2177	2	7	9	N	6					69
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2086	2	17	9	N	15					84
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2089	2	10	9	N	9					93
10	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2110	2	37	9	N	34					127
11	2040	N	946	-0-	-1094	-0-	5	1	919	2	N	20					147
							22	9									
12	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	9	1	1541	2	N	12					159
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	177	1	2359	2	N	37					127
							41	9									
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	160	1	1655	2	N	26					153
							29	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	175	1	1630	2	N	17	110	1			60
							19	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	2	N	1					61
							1	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					61
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					61
07	1581	N	117	-0-	-1464	-0-	13	1	104	2	N	-0-					61
08	3100	N	4228	-0-	1128	1128	130	1	4087	2	N	10					71
							11	9									
09	3000	N	3420	-0-	420	1548	126	1	3259	2	N	32					103
							35	9									
10	3100	N	2512	-0-	-588	960	90	1	2396	2	N	24					127
							26	9									
11	3885	X	2925	-0-	-960	-0-	151	1	2729	2	N	41					168
							45	9									
*12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	177	1	2482	2	N	37					205
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 23,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	20	1	13718	2	N	72					183
							79	9									
02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	18	1	11110	2	N	44					227
							48	9									
03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	20	1	7456	2	N	28	194	1			61
							31	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	19	1	3061	2	N	65					126
							72	9									
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	20	1	5353	2	N	46					172
							51	9									
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	19	1	5930	2	N	47					219
							52	9									
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	20	1	6249	2	N	36					255
							40	9									
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	20	1	5523	2	N	30					285
							33	9									
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	19	1	5927	2	N	34					319
							37	9									
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	20	1	5977	2	N	20					339
							22	9									
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	19	1	5645	2	N	22					361
							24	9									
*12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	20	1	5626	2	N	43	189	1			215
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 82,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

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	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	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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					114
02	2044 X	1795	-0-	-249	-0-	195	1	1589	2	N	10					124
						11	9									
03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	465	1	4980	2	N	28					152
						31	9									
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	450	1	4275	2	N	15					167
						17	9									
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	465	1	4282	2	N	9					176
						10	9									
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	450	1	3896	2	N	8					184
						9	9									
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	450	1	3737	2	N	6					190
						7	9									
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	465	1	3799	2	N	8					198
						9	9									
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	450	1	3532	2	N	10					208
						11	9									
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	375	1	2962	2	N	4					212
						4	9									
11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	281	1	2109	2	N	19					231
						21	9									
*12	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	528	1	3374	2	N	24					255
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 46,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	40	1	1586	2	N	14					112
							15	9									
02	1540	N	1507	-0-	-33	-0-	36	1	1452	2	N	17					129
							19	9									
03	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	40	1	1542	2	N	12					141
							13	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	2	N	8					149
							9	9									
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	40	1	1580	2	N	8					157
							9	9									
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	38	1	1456	2	N	11	141	1			27
							12	9									
07	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	40	1	1395	2	N	1					28
							1	9									
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	40	1	1537	2	N	15					43
							17	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	38	1	1519	2	N	18					61
							20	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	40	1	1534	2	N	11					72
							12	9									
11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	38	1	1450	2	N	14					86
							15	9									
12	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	40	1	1522	2	N	14					100
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21					21
08	14B2 EXT	10	-0-	10	10	3	2	7	9		N	6					27
09	14B2 EXT	5	-0-	5	15	5	2				N	-0-					27
10	14B2 EXT	38	-0-	38	53	38	2				N	-0-					27
11	97	X	44	-0-	-53	-0-	44	2				N	-0-				27
*12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. 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	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	264	1	8933	2	N	362	191	1			423
							398	9									
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	238	1	5172	2	N	276	392	1			307
							304	9									
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	264	1	5511	2	N	245	385	1			167
							270	9									
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	255	1	7269	2	N	256	194	1			229
							282	9									
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	264	1	5374	2	N	245	192	1			282
							270	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	255	1	4467	2	N	153	186	1			249
							168	9									
07	2294	X	1018	-0-	-1276	-0-	264	1	657	2	N	88	183	1			154
							97	9									
08	2294	X	1098	-0-	-1196	-0-	264	1	729	2	N	95					249
							105	9									
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	255	1	4103	2	N	235	185	1			299
							259	9									
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	264	1	4213	2	N	180	184	1			295
							198	9									
11	2220	X	1227	-0-	-993	-0-	255	1	859	2	N	103	190	1			208
							113	9									
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	264	1	2687	2	N	164					372
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 55,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,402

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. 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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1879	2	N	60	193	1			94
							66	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	134	1	1657	2	N	44					138
							48	9									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	154	1	1986	2	N	45					183
							50	9									
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	149	1	1907	2	N	57					240
							63	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	78	1	1863	2	N	52	192	1			100
							57	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	49	1	1754	2	N	44					144
							48	9									
07	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1513	2	32	9	N	29					173
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2172	2	54	9	N	49					222
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2069	2	48	9	N	44					266
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2162	2	58	9	N	53	181	1			138
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2069	2	51	9	N	46					184
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2069	2	55	9	N	50					234

TOTAL GAS PROD: 24,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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	3131	X	2423	-0-	-708	-0-	119	1	2274	2	N	27					239
							30	9									
02	2828	X	2770	-0-	-58	-0-	108	1	2603	2	N	54	192	1			101
							59	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	119	1	2713	2	N	53					154
							58	9									
04	2730	X	2687	-0-	-43	-0-	115	1	2506	2	N	60					214
							66	9									
05	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	105	1	2779	2	N	56	185	1			85
							62	9									
06	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	20	1	2734	2	N	55					140
							61	9									
07	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2470	2	44	9	N	40					180
08	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2342	2	43	9	N	39					219
09	2850	X	2390	-0-	-460	-0-	2325	2	65	9	N	59	187	1			91
10	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2705	2	66	9	N	60					151
11	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2588	2	75	9	N	68					219
12	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	2356	2	58	9	N	53					272

TOTAL GAS PROD: 31,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					107
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					107
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					107
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					107
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					107
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					107
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 266 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	899	N	893	-0-	-6	-0-	122	1	743	2	N	25					186
							28	9									
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	110	1	674	2	N	14	162	1			38
							15	9									
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	62	1	781	2	N	22					60
							24	9									
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	107	1	708	2	N	13					73
							14	9									
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	119	1	710	2	N	14					87
							15	9									
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	20	1	717	2	N	20					107
							22	9									
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	810	2	17	9	N	15					122
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	845	2	24	9	N	22					144
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	823	2	21	9	N	19					163
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	26					189
							29	9									
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	59	1	722	2	N	19					208
							21	9									
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	60	1	650	2	N	16					224
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-4423	-0-	312 67	1 9	685	2	N	61					132
02	4956	X	948	-0-	-4008	-0-	299 65	1 9	584	2	N	59					191
03	1426	X	802	-0-	-624	-0-	129 26	1 9	647	2	N	24	169	1			46
04	1020	X	871	-0-	-149	-0-	157 64	1 9	650	2	N	58					104
05	1054	X	844	-0-	-210	-0-	126 30	1 9	688	2	N	27					131
06	1020	X	927	-0-	-93	-0-	197 91	1 9	639	2	N	83					214
07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	312 51	1 9	729	2	N	46	174	1			86
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	312 88	1 9	617	2	N	80					166
09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	302 83	1 9	553	2	N	75					241
10	1085	X	906	-0-	-179	-0-	197 92	1 9	617	2	N	84	190	1			135
11	1050	X	977	-0-	-73	-0-	277 103	1 9	597	2	N	94					229
*12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	325 125	1 9	693	2	N	114	188	1			155

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	111	1	1040	2	N	34					124
							37	9									
02	1456	N	1155	-0-	-301	-0-	109	1	995	2	N	46					170
							51	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	121	1	1078	2	N	47					217
							52	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	117	1	994	2	N	48	191	1			74
							53	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1258	2	N	47					121
							52	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	34	1	1187	2	N	48					169
							53	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1188	2	54	9	N	49					218
08	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1106	2	47	9	N	43	185	1			76
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1285	2	56	9	N	51					127
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1214	2	52	9	N	47					174
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1073	2	48	9	N	44					218
12	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1258	2	66	9	N	60	191	1			87

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

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	124	N	-0-	-0-	-124	-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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					28
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					28
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					28
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158

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

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-			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 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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	164	-0-	164	164	58	2	106	9	N	96					116
03	14B2	EXT	18	-0-	18	182	9	1	9	2	N	-0-					116
04	14B2	EXT	42	-0-	42	224	9	1	33	2	N	-0-					116
05	270	X	46	-0-	-224	-0-	9	1	37	2	N	-0-					116
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	78	1			38
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					38
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					38
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					38
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					38
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					38
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	673	-0-	-1931	-0-	19	1	580	2	N	67					309
							74	9									
02	2352	X	900	-0-	-1452	-0-	17	1	727	2	N	142	193	1			258
							156	9									
03	2480	X	1041	-0-	-1439	-0-	19	1	946	2	N	69					327
							76	9									
04	1590	X	951	-0-	-639	-0-	18	1	750	2	N	166	192	1			301
							183	9									
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	19	1	2122	2	N	131	179	1			253
							144	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	18	1	1602	2	N	87					340
							96	9									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	19	1	1599	2	N	82	184	1			238
							90	9									
08	2294	N	1657	-0-	-637	-0-	19	1	1543	2	N	86					324
							95	9									
09	1710	N	969	-0-	-741	-0-	18	1	911	2	N	36					360
							40	9									
10	1705	N	1075	-0-	-630	-0-	19	1	972	2	N	76	188	1			248
							84	9									
11	1590	N	995	-0-	-595	-0-	18	1	899	2	N	71					319
							78	9									
12	992	N	875	-0-	-117	-0-	19	1	797	2	N	54					373
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 14,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

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	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	5859	X	4740	-0-	-1119	-0-	354 1 648 9		3738	2	N	589	577	1			159
02	5292	X	4384	-0-	-908	-0-	323 1 586 9		3475	2	N	533	384	1			308
03	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	372 1 660 9		4114	2	N	600	572	1			336
04	4590	X	4484	-0-	-106	-0-	333 1 499 9		3652	2	N	454	576	1			214
05	4867	X	4395	-0-	-472	-0-	344 1 536 9		3515	2	N	487	384	1			317
06	4980	X	3160	-0-	-1820	-0-	188 1 322 9		2650	2	N	293	553	1			57
07	5146	X	2540	-0-	-2606	-0-	117 1 380 9		2043	2	N	345	183	1			219
08	5146	X	4256	-0-	-890	-0-	279 1 505 9		3472	2	N	459	371	1			307
09	4470	X	4033	-0-	-437	-0-	270 1 487 9		3276	2	N	443	562	1			188
10	4402	X	3753	-0-	-649	-0-	279 1 372 9		3102	2	N	338	377	1			149
11	4110	X	3401	-0-	-709	-0-	321 1 372 9		2708	2	N	338					487
12	4247	X	3149	-0-	-1098	-0-	372 1 232 9		2545	2	N	211	373	1			325

TOTAL GAS PROD: 47,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,090

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	6975	X	6250	-0-	-725	-0-	62	1	6046	2	N	129	192	1			166
							142	9									
02	6356	X	5484	-0-	-872	-0-	56	1	5287	2	N	128	190	1			104
							141	9									
03	7037	X	6105	-0-	-932	-0-	62	1	5926	2	N	106					210
							117	9									
04	6810	X	5768	-0-	-1042	-0-	60	1	5572	2	N	124	187	1			147
							136	9									
05	6975	X	2646	-0-	-4329	-0-	40	1	2563	2	N	39					186
							43	9									
06	6060	X	2863	-0-	-3197	-0-	2778	2	85	9	N	77					263
07	6107	X	5468	-0-	-639	-0-	5333	2	135	9	N	123	185	1			201
08	6107	X	5396	-0-	-711	-0-	5264	2	132	9	N	120					321
09	5760	X	4094	-0-	-1666	-0-	4020	2	74	9	N	67	189	1			199
10	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	4753	2	147	9	N	134					333
11	5280	X	4403	-0-	-877	-0-	33	1	4279	2	N	83	191	1			225
							91	9									
12	5456	X	4545	-0-	-911	-0-	62	1	4394	2	N	81					306
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 57,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					167
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					167
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-		337	1	3024	2	N	150					302
								165	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-		305	1	3230	2	N	127	191	1			238
								140	9									
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-		366	1	4407	2	N	122	190	1			170
								134	9									
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-		360	1	4133	2	N	106					276
								117	9									
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-		253	1	2686	2	N	73	191	1			158
								80	9									
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-		148	1	2764	2	N	70	184	1			44
								77	9									
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-		144	1	3055	2	N	99					143
								109	9									
08	3007	X	2085	-0-	-922	-0-		279	1	1747	2	N	54					197
								59	9									
09	2910	X	1141	-0-	-1769	-0-		180	1	876	2	N	77					274
								85	9									
10	3007	X	2111	-0-	-896	-0-		276	1	1732	2	N	94	191	1			177
								103	9									
11	2910	X	882	-0-	-2028	-0-		180	1	647	2	N	50					227
								55	9									
12	3007	X	725	-0-	-2282	-0-		186	1	473	2	N	60					287
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 32,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5209	-0-	-1363	-0-		291	1	4722	2	N	178	191	1			189
								196	9									
02	5936	X	888	-0-	-5048	-0-		58	1	805	2	N	23					212
								25	9									
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-						N	-0-					212
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-						N	-0-					212
05	6572	X	4856	-0-	-1716	-0-		198	1	4397	2	N	237	378	1			71
								261	9									
06	5040	X	38	-0-	-5002	-0-		38	2			N	-0-					71
07	992	X	336	-0-	-656	-0-		316	2	20	9	N	18					89
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-		5577	2	399	9	N	363	188	1			264
09	4710	X	3644	-0-	-1066	-0-		45	1	3443	2	N	142	186	1			220
								156	9									
10	4867	X	4705	-0-	-162	-0-		324	1	4138	2	N	221	187	1			254
								243	9									
11	5790	X	4103	-0-	-1687	-0-		360	1	3579	2	N	149	191	1			212
								164	9									
12	5983	X	3901	-0-	-2082	-0-		372	1	3358	2	N	155					367
								171	9									

TOTAL GAS PROD: 33,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	348	1	9683	2	N	290	191	1			243
							319	9									
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	303	1	7804	2	N	232	384	1			91
							255	9									
03	9083	X	8648	-0-	-435	-0-	372	1	8034	2	N	220	191	1			120
							242	9									
04	8790	X	5892	-0-	-2898	-0-	217	1	5561	2	N	104					224
							114	9									
05	9083	X	656	-0-	-8427	-0-	11	1	639	2	N	5					229
							6	9									
06	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	270	1	9903	2	N	334	288	1			275
							367	9									
07	9083	X	7611	-0-	-1472	-0-	279	1	7131	2	N	183	187	1			271
							201	9									
08	8649	X	6977	-0-	-1672	-0-	279	1	6503	2	N	177	190	1			258
							195	9									
09	8790	X	6529	-0-	-2261	-0-	270	1	6061	2	N	180	189	1			249
							198	9									
10	9083	X	6367	-0-	-2716	-0-	279	1	5878	2	N	191	188	1			252
							210	9									
11	8790	X	2789	-0-	-6001	-0-	270	1	2447	2	N	65	189	1			128
							72	9									
12	7626	X	6294	-0-	-1332	-0-	363	1	5729	2	N	184					312
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 81,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3216	-0-	-1062	-0-	179	1	2978	2	N	54					151
							59	9									
02	3920	X	2629	-0-	-1291	-0-	167	1	2407	2	N	50					201
							55	9									
03	4340	X	2697	-0-	-1643	-0-	171	1	2509	2	N	15					216
							17	9									
04	4200	X	2510	-0-	-1690	-0-	180	1	2307	2	N	21	181	1			56
							23	9									
05	3906	X	2888	-0-	-1018	-0-	109	1	2737	2	N	38					94
							42	9									
06	3120	X	2384	-0-	-736	-0-	8	1	2354	2	N	20					114
							22	9									
07	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2811	2	12	9	N	11					125
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2955	2	47	9	N	43					168
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2857	2	39	9	N	35					203
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	45	1	2894	2	N	34	190	1			47
							37	9									
11	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	90	1	2606	2	N	44					91
							48	9									
12	3007	X	2552	-0-	-455	-0-	93	1	2422	2	N	34					125
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 33,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

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	30783	X	24072	-0-	-6711	-0-	186	1	23185	2	N	637	581	1			264
							701	9									
02	25144	X	20516	-0-	-4628	-0-	168	1	19766	2	N	529	579	1			214
							582	9									
03	26598	X	20888	-0-	-5710	-0-	186	1	20157	2	N	495	573	1			136
							545	9									
04	24150	X	19501	-0-	-4649	-0-	158	1	18844	2	N	454	384	1			206
							499	9									
05	24955	X	19325	-0-	-5630	-0-	85	1	18781	2	N	417	381	1			242
							459	9									
06	23310	X	18247	-0-	-5063	-0-	90	1	17757	2	N	364	371	1			235
							400	9									
07	22723	X	17370	-0-	-5353	-0-	93	1	16838	2	N	399	374	1			260
							439	9									
08	20894	X	16876	-0-	-4018	-0-	93	1	16390	2	N	357	375	1			242
							393	9									
09	19500	X	16409	-0-	-3091	-0-	90	1	15946	2	N	339	377	1			204
							373	9									
10	19313	X	15939	-0-	-3374	-0-	138	1	15436	2	N	332	381	1			155
							365	9									
11	18240	X	15565	-0-	-2675	-0-	180	1	15036	2	N	317	192	1			280
							349	9									
12	17360	X	15084	-0-	-2276	-0-	186	1	14561	2	N	306	379	1			207
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 219,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,946

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	279	-0-	-6107	-0-	133	1	146	9	N	133					327
02	5768	X	1691	-0-	-4077	-0-	275	1	1152	2	N	240	390	1			177
							264	9									
03	5239	X	2952	-0-	-2287	-0-	316	1	2335	2	N	274	193	1			258
							301	9									
04	4530	X	2596	-0-	-1934	-0-	305	1	2010	2	N	255	392	1			121
							281	9									
05	1860	X	1263	-0-	-597	-0-	233	1	798	2	N	211	191	1			141
							232	9									
06	2850	X	708	-0-	-2142	-0-	216	1	265	2	N	206	187	1			160
							227	9									
07	2945	X	2018	-0-	-927	-0-	223	1	1563	2	N	211	188	1			183
							232	9									
08	2945	X	1379	-0-	-1566	-0-	223	1	940	2	N	196					379
							216	9									
09	2610	X	374	-0-	-2236	-0-	216	1	158	9	N	144	187	1			336
10	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	268	1	1184	2	N	194	186	1			344
							213	9									
11	1950	X	891	-0-	-1059	-0-	306	1	414	2	N	155	374	1			125
							171	9									
12	2015	X	1218	-0-	-797	-0-	316	1	729	2	N	157					282
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 17,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

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	14911	X	8006	-0-	-6905	-0-		278	1	7065	2	N	603	579	1			299
								663	9									
02	11956	X	7295	-0-	-4661	-0-		257	1	6455	2	N	530	582	1			247
								583	9									
03	9951	X	8273	-0-	-1678	-0-		316	1	7309	2	N	589	578	1			258
								648	9									
04	9570	X	7883	-0-	-1687	-0-		305	1	6976	2	N	547	583	1			222
								602	9									
05	8246	X	7280	-0-	-966	-0-		240	1	6480	2	N	509	571	1			160
								560	9									
06	8010	X	6886	-0-	-1124	-0-		216	1	6121	2	N	499	371	1			288
								549	9									
07	8277	X	7136	-0-	-1141	-0-		223	1	6386	2	N	479	557	1			210
								527	9									
08	8277	X	6776	-0-	-1501	-0-		223	1	6099	2	N	413	368	1			255
								454	9									
09	7890	X	5710	-0-	-2180	-0-		216	1	5014	2	N	436	564	1			127
								480	9									
10	7285	X	5991	-0-	-1294	-0-		268	1	5254	2	N	426	189	1			364
								469	9									
11	6900	X	5299	-0-	-1601	-0-		306	1	4573	2	N	382	571	1			175
								420	9									
12	7130	X	5768	-0-	-1362	-0-		316	1	5024	2	N	389	191	1			373
								428	9									

TOTAL GAS PROD: 82,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,802

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

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	8556	X	6362	-0-	-2194	-0-		289	1	5761	2	N	284	193	1			191
								312	9									
02	6468	X	4980	-0-	-1488	-0-		268	1	4470	2	N	220	187	1			224
								242	9									
03	7161	X	5229	-0-	-1932	-0-		316	1	4658	2	N	232	193	1			263
								255	9									
04	6750	X	4929	-0-	-1821	-0-		305	1	4378	2	N	224	197	1			290
								246	9									
05	6975	X	5032	-0-	-1943	-0-		239	1	4573	2	N	200	377	1			113
								220	9									
06	6150	X	4977	-0-	-1173	-0-		216	1	4533	2	N	207	186	1			134
								228	9									
07	5518	X	4431	-0-	-1087	-0-		223	1	3980	2	N	207	183	1			158
								228	9									
08	5239	X	4648	-0-	-591	-0-		217	1	4145	2	N	260					418
								286	9									
09	4980	X	4262	-0-	-718	-0-		180	1	4045	2	N	34	188	1			264
								37	9									
10	5146	X	3705	-0-	-1441	-0-		268	1	3268	2	N	154	185	1			233
								169	9									
11	4980	X	3712	-0-	-1268	-0-		306	1	3231	2	N	159	189	1			203
								175	9									
12	4650	X	3308	-0-	-1342	-0-		316	1	2837	2	N	141	188	1			156
								155	9									

TOTAL GAS PROD: 55,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,322

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11687	X	10350	-0-	-1337	-0-	409	1	8963	2	N	889	583	1			502
							978	9									
02	10556	X	9624	-0-	-932	-0-	370	1	8368	2	N	805	963	1			344
							886	9									
03	11687	X	10373	-0-	-1314	-0-	409	1	9080	2	N	804	952	1			196
							884	9									
04	11310	X	9779	-0-	-1531	-0-	396	1	8508	2	N	795	770	1			221
							875	9									
05	10664	X	9964	-0-	-700	-0-	409	1	8699	2	N	778	754	1			245
							856	9									
06	10320	X	9437	-0-	-883	-0-	396	1	8287	2	N	685	739	1			191
							754	9									
07	10664	X	9755	-0-	-909	-0-	409	1	8509	2	N	761	556	1			396
							837	9									
08	10385	X	9559	-0-	-826	-0-	409	1	8404	2	N	678	740	1			334
							746	9									
09	9780	X	8464	-0-	-1316	-0-	396	1	7437	2	N	574	558	1			350
							631	9									
10	9951	X	8742	-0-	-1209	-0-	409	1	7644	2	N	626	565	1			411
							689	9									
11	9450	X	8394	-0-	-1056	-0-	396	1	7391	2	N	552	747	1			216
							607	9									
12	9765	X	8068	-0-	-1697	-0-	409	1	7032	2	N	570	380	1			406
							627	9									

TOTAL GAS PROD: 112,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,517

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	11690	-0-	-7282	-0-	409	1	10037	2	N	1131	958	1			333
							1244	9									
02	16716	X	11725	-0-	-4991	-0-	370	1	10334	2	N	928	967	1			294
							1021	9									
03	17794	X	11739	-0-	-6055	-0-	409	1	10284	2	N	951	763	1			482
							1046	9									
04	15510	X	12694	-0-	-2816	-0-	396	1	11250	2	N	953	1152	1			283
							1048	9									
05	13175	X	11644	-0-	-1531	-0-	409	1	10344	2	N	810	752	1			341
							891	9									
06	12570	X	11682	-0-	-888	-0-	396	1	10332	2	N	867	923	1			285
							954	9									
07	13113	X	12325	-0-	-788	-0-	409	1	10977	2	N	854	738	1			401
							939	9									
08	13113	X	12128	-0-	-985	-0-	409	1	10813	2	N	824	930	1			295
							906	9									
09	12690	X	10626	-0-	-2064	-0-	396	1	9398	2	N	756	742	1			309
							832	9									
10	12338	X	10625	-0-	-1713	-0-	409	1	9370	2	N	769	744	1			334
							846	9									
11	11940	X	9457	-0-	-2483	-0-	396	1	8315	2	N	678	754	1			258
							746	9									
12	12338	X	8813	-0-	-3525	-0-	409	1	7656	2	N	680	566	1			372
							748	9									

TOTAL GAS PROD: 135,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,201

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					71
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					71
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					71
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					71
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					71
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					71
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	608	2	2	9	N	2					73
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					73
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					73
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					73
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					40
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					40
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1039	2	4	9	N	4					44
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1024	2	8	9	N	7					51
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					51
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	N	18					69
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					69
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					69
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					69
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					69
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	N	13					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			480

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	481	2	7	9	N	6					648
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	N	5					653
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					653
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	350	2	14	9	N	13					666
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					666
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					666
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					666
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	415	2	6	9	N	5					671
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	375	2	6	9	N	5					676
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5					681
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	N	3					684
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					684

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	443	2	28	9	N	25					374
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	2	6	9	N	5					379
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					379
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					379
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					379
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					379
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					379
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					379
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 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	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7116	2	195	9	N	177	172	1			434
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5452	2	168	9	N	153	169	1			418
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6765	2	209	9	N	190	193	1			415
04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7402	2	333	9	N	303	177	1			541
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7681	2	254	9	N	231	365	1			407
06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7530	2	257	9	N	234	168	1			473
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6478	2	138	9	N	125	172	1			426
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6799	2	197	9	N	179	189	1			416
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7039	2	197	9	N	179					595
10	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6956	2	206	9	N	187	180	1			602
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7273	2	256	9	N	233	187	1			648
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					648

TOTAL GAS PROD: 78,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

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	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					261
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4291	2	301	9	N	274	193	1			342
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12363	2	217	9	N	197	190	1			349
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	9865	2	216	9	N	196	194	1			351
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7583	2	166	9	N	151	187	1			315
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6021	2	109	9	N	99	103	1			311
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6092	2	123	9	N	112					423
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5799	2	152	9	N	138	195	1			366
09	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6385	2	108	9	N	98					464
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5280	2	144	9	N	131					595
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5167	2	135	9	N	123	189	1			529
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					529

TOTAL GAS PROD: 71,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

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	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5275	2	745	9	N	677	766	1			803
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4454	2	601	9	N	546	572	1			777
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5361	2	647	9	N	588	550	1			815
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4775	2	581	9	N	528	569	1			774
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5195	2	672	9	N	611	380	1			1005
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5074	2	569	9	N	517	766	1			756
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5480	2	506	9	N	460	364	1			852
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4721	2	480	9	N	436	573	1			715
09	4800	X	362	-0-	-4438	-0-	315	2	47	9	N	43					758
10	4960	X	1080	-0-	-3880	-0-	1033	2	47	9	N	43					801
11	4800	X	1607	-0-	-3193	-0-	1410	2	197	9	N	179					980
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					980

TOTAL GAS PROD: 48,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,628

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

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	4592	X	4029	-0-	-563	-0-	3384	2	645	9	N	586	575	1			1182
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3040	2	444	9	N	404	377	1			1209
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3265	2	490	9	N	445	369	1			1285
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3217	2	230	9	N	209	376	1			1118
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3258	2	608	9	N	553	388	1			1283
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3140	2	498	9	N	453	548	1			1188
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	2959	2	480	9	N	436	381	1			1243
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2816	2	354	9	N	322	386	1			1179
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					1179
10	2976	X	168	-0-	-2808	-0-	43	2	125	9	N	114	195	1			1098
11	2880	X	609	-0-	-2271	-0-	386	2	223	9	N	203	190	1			1111
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					1111

TOTAL GAS PROD: 29,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,725

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	5138	-0-	-349	-0-	4900	2	238	9	N	216	193	1			980
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4522	2	230	9	N	209	194	1			995
03	6138	X	3971	-0-	-2167	-0-	3654	2	317	9	N	288	189	1			1094
04	5940	X	5681	-0-	-259	-0-	5384	2	297	9	N	270	544	1			820
05	5270	X	3043	-0-	-2227	-0-	2910	2	133	9	N	121					941
06	5100	X	3711	-0-	-1389	-0-	3524	2	187	9	N	170	194	1			917
07	5859	X	3827	-0-	-2032	-0-	3524	2	303	9	N	275	376	1			816
08	5859	X	5338	-0-	-521	-0-	5078	2	260	9	N	236	193	1			859
09	5670	X	5303	-0-	-367	-0-	5054	2	249	9	N	226	198	1			887
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4925	2	259	9	N	235	194	1			928
11	5160	X	4952	-0-	-208	-0-	4724	2	228	9	N	207	191	1			944
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					944

TOTAL GAS PROD: 50,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,453

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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2840	2	252	9	N	229	194	1			586
02	2352	X	2067	-0-	-285	-0-	1854	2	213	9	N	194	195	1			585
03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2281	2	234	9	N	213	379	1			419
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2472	2	243	9	N	221	193	1			447
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2487	2	246	9	N	224	191	1			480
06	2520	X	1942	-0-	-578	-0-	1682	2	260	9	N	236	192	1			524
07	2604	X	1073	-0-	-1531	-0-	896	2	177	9	N	161	184	1			501
08	2604	X	793	-0-	-1811	-0-	710	2	83	9	N	75	195	1			381
09	1950	N	807	-0-	-1143	-0-	724	2	83	9	N	75					456
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	610	2	77	9	N	70	176	1			350
11	780	N	661	-0-	-119	-0-	611	2	50	9	N	45					395
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395

TOTAL GAS PROD: 19,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1544	2	424	9	N	385	374	1			2042
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1465	2	471	9	N	428	354	1			2116
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1457	2	550	9	N	500	563	1			2053
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1582	2	487	9	N	443	357	1			2139
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1343	2	518	9	N	471	378	1			2232
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1281	2	433	9	N	394	575	1			2051
07	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	178	2	884	9	N	804	742	1			2113
08	3100	N	4067	-0-	967	967	3146	2	921	9	N	837	756	1			2194
*09	3000	N	3629	-0-	629	1596	2708	2	921	9	N	837	584	1			2447
*10	3100	N	3216	-0-	116	1712	2676	2	540	9	N	491	584	1			2354
*11	4721	X	3009	-0-	-1712	-0-	2516	2	493	9	N	448	375	1			2427
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					2427

TOTAL GAS PROD: 26,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,038

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3913	-0-	-675	-0-	3539	2	374	9	N	340	383	1			568
02	4144	X	2886	-0-	-1258	-0-	2613	2	273	9	N	248	192	1			624
03	4588	X	3360	-0-	-1228	-0-	2995	2	365	9	N	332	367	1			589
04	4140	X	4126	-0-	-14	-0-	3657	2	469	9	N	426	373	1			642
05	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3560	2	402	9	N	365					1007
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4228	2	23	9	N	21	174	1			854
07	4278	X	2042	-0-	-2236	-0-	2031	2	11	9	N	10					864
08	4278	X	2080	-0-	-2198	-0-	2080	2			N	-0-					864
09	4260	X	396	-0-	-3864	-0-	396	2			N	-0-					864
10	4402	X	526	-0-	-3876	-0-	512	2	14	9	N	13					877
11	4260	X	449	-0-	-3811	-0-	449	2			N	-0-					877
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					877

TOTAL GAS PROD: 27,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	4504	2	645	9	N	586	575	1			2340
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	4962	2	679	9	N	617	565	1			2392
03	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	5972	2	880	9	N	800	755	1			2437
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	5680	2	747	9	N	679	744	1			2372
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6046	2	712	9	N	647	557	1			2462
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	5904	2	697	9	N	634	739	1			2357
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6003	2	702	9	N	638	740	1			2255
08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	5920	2	716	9	N	651	568	1			2338
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	5589	2	716	9	N	651					2989
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	5663	2	660	9	N	600	580	1			3009
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4699	2	535	9	N	486	751	1			2744
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					2744

TOTAL GAS PROD: 68,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,989

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	268	-0-	-4537	-0-	267	2	1	9	N	1					963
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					963
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					963
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					963
05	2015	X	269	-0-	-1746	-0-	252	2	17	9	N	15					978
06	270	X	203	-0-	-67	-0-	156	2	47	9	N	43					1021
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	156	2	173	9	N	157	188	1			990
08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2013	2	200	9	N	182	191	1			981
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3453	2	242	9	N	220	195	1			1006
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	4796	2	307	9	N	279	185	1			1100
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5266	2	288	9	N	262	176	1			1186
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					1186

TOTAL GAS PROD: 17,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					124
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					124
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					124
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					124
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					124
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					124
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 130 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	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4576	2	231	9	N	210	194	1			828
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4246	2	219	9	N	199					1027
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3425	2	156	9	N	142	187	1			982
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3582	2	112	9	N	102	186	1			898
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3473	2	166	9	N	151	377	1			672
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3138	2	134	9	N	122					794
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3138	2	22	9	N	20	188	1			626
08	2418	X	1790	-0-	-628	-0-	1790	2			N	-0-					626
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2577	2	202	9	N	184					810
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4167	2	468	9	N	425	582	1			653
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4222	2	350	9	N	318	190	1			781
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					781

TOTAL GAS PROD: 40,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 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	1240	N	124	-0-	-1116	-0-	124	2			N	-0-					198
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	2	9	9	N	8					206
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					206
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	N	8					214
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					214
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1355	2	521	9	N	474	192	1			496
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1355	2	802	9	N	729	755	1			470
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1621	2	429	9	N	390	383	1			477
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1188	2	278	9	N	253	389	1			341
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1073	2	283	9	N	257	191	1			407
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	998	2	266	9	N	242	191	1			458
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					458

TOTAL GAS PROD: 11,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,361

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4406	2	248	9	N	225	194	1			831
02	4172	X	3914	-0-	-258	-0-	3651	2	263	9	N	239					1070
03	4619	X	3861	-0-	-758	-0-	3544	2	317	9	N	288	561	1			797
04	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	6953	2	297	9	N	270	379	1			688
05	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4062	2	292	9	N	265	187	1			766
06	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	3969	2	285	9	N	259	375	1			650
07	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	3969	2	279	9	N	254	187	1			717
08	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	3955	2	284	9	N	258	192	1			783
09	4500	X	3605	-0-	-895	-0-	3389	2	216	9	N	196	193	1			786
10	4402	X	3698	-0-	-704	-0-	3448	2	250	9	N	227					1013
11	4260	X	3610	-0-	-650	-0-	3361	2	249	9	N	226	565	1			674
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					674

TOTAL GAS PROD: 47,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,707

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	715	2	282	9	N	256	190	1			1300
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	739	2	281	9	N	255	186	1			1369
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	679	2	403	9	N	366	381	1			1354
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	529	2	319	9	N	290	192	1			1452
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	603	2	262	9	N	238	191	1			1499
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1159	2	442	9	N	402	338	1			1563
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1209	2	427	9	N	388	570	1			1381
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1184	2	367	9	N	334	195	1			1520
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1053	2	367	9	N	334					1854
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	914	2	330	9	N	300	193	1			1961
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	832	2	296	9	N	269	387	1			1843
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1843

TOTAL GAS PROD: 13,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,432

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	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	2778	2	360	9	N	327	384	1			75
02	2968	X	2966	-0-	-2	-0-	2618	2	348	9	N	316	192	1			199
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3667	2	386	9	N	351	376	1			174
04	3510	X	2925	-0-	-585	-0-	2573	2	352	9	N	320	364	1			130
05	3627	X	2831	-0-	-796	-0-	2554	2	277	9	N	252	189	1			193
06	3930	X	3246	-0-	-684	-0-	2952	2	294	9	N	267	183	1			277
07	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	3485	2	284	9	N	258	192	1			343
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	3931	2	309	9	N	281	355	1			269
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3494	2	309	9	N	281					550
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3672	2	282	9	N	256	194	1			612
11	4110	X	3341	-0-	-769	-0-	3128	2	213	9	N	194	194	1			612
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					612

TOTAL GAS PROD: 38,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3762	2	206	9	N	187	194	1			382
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3595	2	166	9	N	151					533
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3876	2	189	9	N	172	192	1			513
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3690	2	189	9	N	172	183	1			502
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3817	2	241	9	N	219	189	1			532
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5522	2	244	9	N	222	352	1			402
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6374	2	237	9	N	215	187	1			430
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6240	2	338	9	N	307	381	1			356
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6457	2	279	9	N	254	196	1			414
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6259	2	310	9	N	282	192	1			504
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6260	2	309	9	N	281	385	1			400
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: 58,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,462

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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3349	2	345	9	N	314	383	1			554
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2834	2	452	9	N	411	572	1			393
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	2886	2	512	9	N	465	361	1			497
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2603	2	452	9	N	411	377	1			531
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2643	2	485	9	N	441	367	1			605
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2552	2	454	9	N	413	557	1			461
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2606	2	465	9	N	423	376	1			508
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2493	2	452	9	N	411	373	1			546
09	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2244	2	452	9	N	411					957
10	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2323	2	464	9	N	422	393	1			986
11	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	2070	2	363	9	N	330	382	1			934
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					934

TOTAL GAS PROD: 33,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,452

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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					906
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					906
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2302	2	700	9	N	636	559	1			983
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2084	2	561	9	N	510	571	1			922
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1131	2	241	9	N	219					1141
06	600	N	13	-0-	-587	-0-	13	2			N	-0-					1141
07	3100	N	3648	-0-	548	548	2903	2	745	9	N	677	953	1			865
08	3100	N	3177	-0-	77	625	2645	2	532	9	N	484	343	1			1006
09	1460	N	835	-0-	-625	-0-	714	2	121	9	N	110	188	1			928
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
11	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	2			N	-0-					928
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					928

TOTAL GAS PROD: 14,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,636

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	4960	2	229	9	N	208	193	1			658
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5419	2	232	9	N	211	193	1			676
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5017	2	305	9	N	277	374	1			579
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2705	2	325	9	N	295	193	1			681
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6058	2	277	9	N	252	378	1			555
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5328	2	249	9	N	226	190	1			591
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5328	2	256	9	N	233	190	1			634
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5410	2	341	9	N	310	189	1			755
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4564	2	250	9	N	227	384	1			598
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4277	2	239	9	N	217	194	1			621
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3805	2	221	9	N	201	192	1			630
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					630

TOTAL GAS PROD: 55,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,657

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2431	2	330	9	N	300	378	1			676
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2093	2	340	9	N	309	378	1			607
03	2945	N	2081	-0-	-864	-0-	1769	2	312	9	N	284	175	1			716
04	2670	N	1060	-0-	-1610	-0-	807	2	253	9	N	230	190	1			756
05	2697	N	1110	-0-	-1587	-0-	928	2	182	9	N	165	191	1			730
06	2010	N	1224	-0-	-786	-0-	931	2	293	9	N	266	364	1			632
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2413	2	465	9	N	423	365	1			690
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2147	2	395	9	N	359	379	1			670
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2034	2	395	9	N	359					1029
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	1974	2	359	9	N	326	379	1			976
11	2460	N	2082	-0-	-378	-0-	1783	2	299	9	N	272	175	1			1073
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1073

TOTAL GAS PROD: 22,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,293

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5016	2	498	9	N	453	391	1			221
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	3841	2	463	9	N	421	385	1			257
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	3798	2	604	9	N	549	569	1			237
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	4939	2	523	9	N	475	380	1			332
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	4669	2	504	9	N	458	535	1			255
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2293	2	463	9	N	421	561	1			115
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4610	2	472	9	N	429	383	1			161
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3855	2	224	9	N	204	193	1			172
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3928	2	224	9	N	204					376
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3529	2	194	9	N	176	186	1			366
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2700	2	34	9	N	31					397
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					397

TOTAL GAS PROD: 47,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,821

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1019	2	402	9	N	365	363	1			2385
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1019	2	396	9	N	360	385	1			2360
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	616	2	462	9	N	420	377	1			2403
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1183	2	321	9	N	292	193	1			2502
05	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	920	2	407	9	N	370	374	1			2498
06	1050	N	881	-0-	-169	-0-	585	2	296	9	N	269	192	1			2575
07	1550	N	537	-0-	-1013	-0-	409	2	128	9	N	116					2691
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	1849	2	713	9	N	648	947	1			2392
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1173	2	380	9	N	345	192	1			2545
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1241	2	402	9	N	365	386	1			2524
11	2460	N	1552	-0-	-908	-0-	1212	2	340	9	N	309	382	1			2451
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2451

TOTAL GAS PROD: 15,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,859

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	5394	X	4347	-0-	-1047	-0-	3763	2	584	9	N	531	381	1			2698
02	4872	X	3772	-0-	-1100	-0-	3263	2	509	9	N	463	568	1			2593
03	4960	X	4263	-0-	-697	-0-	3709	2	554	9	N	504	568	1			2529
04	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	3579	2	491	9	N	446	373	1			2602
05	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	3496	2	507	9	N	461	377	1			2686
06	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	3345	2	493	9	N	448	378	1			2756
07	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	3424	2	470	9	N	427	376	1			2807
08	4278	X	4103	-0-	-175	-0-	3598	2	505	9	N	459	575	1			2691
09	4080	X	3245	-0-	-835	-0-	2740	2	505	9	N	459					3150
10	3999	X	2376	-0-	-1623	-0-	2089	2	287	9	N	261	200	1			3211
11	3960	X	1757	-0-	-2203	-0-	1547	2	210	9	N	191	181	1			3221
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					3221

TOTAL GAS PROD: 39,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,650

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	16414	-0-	-605	-0-	15572	2	842	9	N	765	767	1			433
02	15316	X	14830	-0-	-486	-0-	14093	2	737	9	N	670	771	1			332
03	16833	X	16311	-0-	-522	-0-	15524	2	787	9	N	715	748	1			299
04	16290	X	15432	-0-	-858	-0-	14669	2	763	9	N	694	575	1			418
05	16833	X	15648	-0-	-1185	-0-	15228	2	420	9	N	382	720	1			80
06	15900	X	14739	-0-	-1161	-0-	13979	2	760	9	N	691	574	1			197
07	16430	X	15397	-0-	-1033	-0-	14671	2	726	9	N	660	745	1			112
08	16306	X	15092	-0-	-1214	-0-	14420	2	672	9	N	611	575	1			148
09	15420	X	14372	-0-	-1048	-0-	13700	2	672	9	N	611					759
10	15655	X	14882	-0-	-773	-0-	14188	2	694	9	N	631	388	1			1002
11	14910	X	14243	-0-	-667	-0-	13560	2	683	9	N	621	761	1			862
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					862

TOTAL GAS PROD: 167,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,051

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5199	-0-	-536	-0-	4586	2	613	9	N	557	383	1			1209
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	4753	2	524	9	N	476	752	1			933
03	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	4301	2	581	9	N	528	376	1			1085
04	5100	X	4452	-0-	-648	-0-	3918	2	534	9	N	485	578	1			992
05	5828	X	4490	-0-	-1338	-0-	3936	2	554	9	N	504	375	1			1121
06	5640	X	4216	-0-	-1424	-0-	3697	2	519	9	N	472	572	1			1021
07	5828	X	4129	-0-	-1699	-0-	3612	2	517	9	N	470	568	1			923
08	4867	X	3958	-0-	-909	-0-	3445	2	513	9	N	466	387	1			1002
09	4440	X	3378	-0-	-1062	-0-	3007	2	371	9	N	337	189	1			1150
10	4495	X	3617	-0-	-878	-0-	3092	2	525	9	N	477	587	1			1040
11	4230	X	3553	-0-	-677	-0-	3092	2	461	9	N	419	558	1			901
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					901

TOTAL GAS PROD: 47,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,191

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	10491	-0-	-11271	-0-	9415	2	1076	9	N	978	921	1			334
02	20384	X	4379	-0-	-16005	-0-	3739	2	640	9	N	582	370	1			546
03	22072	X	4172	-0-	-17900	-0-	3263	2	909	9	N	826	1109	1			263
04	21360	X	6157	-0-	-15203	-0-	5083	2	1074	9	N	976	931	1			308
05	10478	X	5267	-0-	-5211	-0-	4408	2	859	9	N	781	926	1			163
06	10140	X	4855	-0-	-5285	-0-	4118	2	737	9	N	670	534	1			299
07	6355	X	4559	-0-	-1796	-0-	3805	2	754	9	N	685	746	1			238
08	6355	X	5275	-0-	-1080	-0-	4510	2	765	9	N	695	711	1			222
09	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	5257	2	827	9	N	752	737	1			237
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	5672	2	793	9	N	721	745	1			213
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	5603	2	639	9	N	581	558	1			236
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 63,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,247

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57083	-0-	57083	59100	42856	2	14227	9	N	12934	13276	1			223
02	0		38573	-0-	38573	97673	31101	2	7472	9	N	6793	6718	1			298
03	0		40304	-0-	40304	137977	34038	2	6266	9	N	5696	5601	1			393
04	161807	X	23830	-0-	-137977	-0-	20054	2	3776	9	N	3433	3577	1			249
05	49321	X	26988	-0-	-22333	-0-	23064	2	3924	9	N	3567	3485	1			331
06	47730	X	26846	-0-	-20884	-0-	23540	2	3306	9	N	3005	2991	1			345
07	49321	X	25767	-0-	-23554	-0-	22802	2	2965	9	N	2695	2629	1			411
08	49321	X	24327	-0-	-24994	-0-	21701	2	2626	9	N	2387	2416	1			382
09	47730	X	21636	-0-	-26094	-0-	19393	2	2243	9	N	2039	2202	1			219
10	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	19691	2	2170	9	N	1973	1871	1			321
11	26850	X	19149	-0-	-7701	-0-	17370	2	1779	9	N	1617	1671	1			267
12	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					N	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 326,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,139

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		710	-0-	710	710	275	2	435	9	N	395					395
04	0		29796	-0-	29796	30506	18955	2	10841	9	N	9855	9570	1			680
05	0		44792	-0-	44792	75298	33969	2	10823	9	N	9839	9902	1			617
06	119042	X	43744	-0-	-75298	-0-	35542	2	8202	9	N	7456	7529	1			544
07	40768	X	40768	-0-	-0-	-0-	34016	2	6752	9	N	6138	6423	1			259
08	36100	X	36100	-0-	-0-	-0-	30560	2	5540	9	N	5036	4962	1			333
09	33900	X	32144	-0-	-1756	-0-	27584	2	4560	9	N	4145	4286	1			192
10	35030	X	29586	-0-	-5444	-0-	26114	2	3472	9	N	3156	3257	1			91
11	33900	X	26766	-0-	-7134	-0-	23171	2	3595	9	N	3268	3215	1			144
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 284,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,288

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	185					185
04	0		30163	-0-	30163	30163	17562	2	12601	9	N	11455	10879	1			761
05	0		60617	-0-	60617	90780	43467	2	17150	9	N	15591	15799	1			553
06	126588	X	35808	-0-	-90780	-0-	27988	2	7820	9	N	7109	7192	1			470
07	50530	X	38652	-0-	-11878	-0-	29802	2	8850	9	N	8045	8196	1			319
08	58096	X	58096	-0-	-0-	-0-	50053	2	8043	9	N	7312	7111	1			520
09	54894	X	54894	-0-	-0-	-0-	48500	2	6394	9	N	5813	6027	1			306
10	50530	X	47923	-0-	-2607	-0-	42447	2	5476	9	N	4978	5183	1			101
11	48900	X	37560	-0-	-11340	-0-	33253	2	4307	9	N	3915	3762	1			254
12	50530	X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 363,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,403

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

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-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

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

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-	-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-

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	2813	R	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					207
02	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					207
03	4344	R	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					207
04	2460	#	2064	-0-	-396	-0-	2025	2	39	9	N	35					242
05	2542	#	1442	-0-	-1100	-0-	1442	2			N	-0-					242
06	2460	#	1516	-0-	-944	-0-	1516	2			N	-0-					242
07	2542	#	1516	-0-	-1026	-0-	1516	2			N	-0-					242
08	2542	#	2244	-0-	-298	-0-	2244	2			N	-0-					242
09	2461	R	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					242
10	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					242
11	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					242
12	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 25,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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. 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-

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. 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	2821	N	2293	-0-		-528	-0-	29 12	1 9	2252	2	N	11					163
02	2604	N	2567	-0-		-37	-0-	28	1	2539	2	N	-0-					163
03	2883	N	2883	-0-		-0-	-0-	31	1	2852	2	N	-0-					163
04	2843	N	2843	-0-		-0-	-0-	30	1	2813	2	N	-0-					163
05	2852	N	2657	-0-		-195	-0-	31	1	2626	2	N	-0-					163
06	2790	N	2621	-0-		-169	-0-	27	1	2594	2	N	-0-					163
07	2883	N	2622	-0-		-261	-0-	30	1	2592	2	N	-0-					163
08	2806	N	2806	-0-		-0-	-0-	30	1	2776	2	N	-0-					163
09	2610	N	2394	-0-		-216	-0-	28	1	2366	2	N	-0-					163
10	2635	N	2451	-0-		-184	-0-	26	1	2425	2	N	-0-					163
11	2730	N	2238	-0-		-492	-0-	26	1	2212	2	N	-0-					163
*12	3100	N	3129	-0-		29	29	31 1	1 9	3097	2	N	1					164

TOTAL GAS PROD: 31,504 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. 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	1736	N	1147	-0-		-589	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1126	-0-		-50	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1317	-0-		-273	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1159	-0-		-329	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1032	-0-		-673	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1278	-0-		-42	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-		-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	1107	-0-		-226	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1875	-0-	-57	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					53
02	392	N	231	-0-	-161	-0-	231	2			N	-0-					53
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					53
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	316	2	8	9	N	7					60
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					60
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					60
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	334	2	24	9	N	22					82
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	275	2	45	9	N	41					123
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	361	2	41	9	N	37					160
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					160
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					160
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	2788	-0-	-467	-0-	2768	2	20	9	N	18					66
02	2772	X	2693	-0-	-79	-0-	2682	2	11	9	N	10					76
03	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2932	2	10	9	N	9					85
04	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2784	2	43	9	N	39					124
05	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2920	2	32	9	N	29	120	1			33
06	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2821	2	7	9	N	6					39
07	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	2813	2	22	9	N	20					59
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2935	2	17	9	N	15					74
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2853	2	12	9	N	11					85
10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5861	2	13	9	N	12					97
11	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	2808	2	10	9	N	9					106
*12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2983	2	15	9	N	14					120

TOTAL GAS PROD: 37,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

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-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3321	-0-	-647	-0-	3321	2			N	-0-					127
02	3584	X	3292	-0-	-292	-0-	3292	2			N	-0-					127
03	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	3524	2			N	-0-					127
04	3720	X	3239	-0-	-481	-0-	3239	2			N	-0-					127
05	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3837	2	1	9	N	1					128
06	3540	X	3483	-0-	-57	-0-	3482	2	1	9	N	1	110	1			19
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					19
08	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	3659	2	1	9	N	1					20
09	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	3100	2	15	9	N	14					34
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4685	2	3	9	N	3					37
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4446	2	6	9	N	5					42
12	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	3712	2	4	9	N	4					46

TOTAL GAS PROD: 44,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	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-

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-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					15
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					15
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					15
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					15
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3					18
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					19
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					19
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					19
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

01	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	201	1	10673	2	N	39					250
							43	9									
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	181	1	9928	2	N	60					310
							66	9									
03	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	201	1	11439	2	N	41	256	1			95
							45	9									
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	32	1	2004	2	N	7					102
							8	9									
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	73	1			29
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					29
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					29
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					29
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 34,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4517	-0-	-815	-0-	107	1	4373	2	N	34					255
							37	9									
02	4620	X	4165	-0-	-455	-0-	104	1	4019	2	N	38					293
							42	9									
03	4650	X	3885	-0-	-765	-0-	115	1	3744	2	N	24	252	1			65
							26	9									
04	4500	X	3840	-0-	-660	-0-	37	1	3757	2	N	42					107
							46	9									
05	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	4193	2	41	9	N	37					144
06	4470	X	4105	-0-	-365	-0-	4071	2	34	9	N	31					175
07	4619	X	4125	-0-	-494	-0-	4094	2	31	9	N	28					203
08	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4090	2	33	9	N	30					233
09	4110	X	4075	-0-	-35	-0-	4046	2	29	9	N	26					259
10	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4182	2	29	9	N	26	192	1			93
11	4110	X	4013	-0-	-97	-0-	3965	2	48	9	N	44					137
12	4216	X	4141	-0-	-75	-0-	4100	2	41	9	N	37					174

TOTAL GAS PROD: 49,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	161	-0-	-1978	-0-	153	2	8	9	N	7					98
02	1932	X	1034	-0-	-898	-0-	1034	2			N	-0-					98
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3031	2	8	9	N	7					105
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2705	2	39	9	N	35					140
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2676	2	14	9	N	13	73	1			80
06	2850	N	2567	-0-	-283	-0-	2567	2			N	-0-					80
07	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	2612	2			N	-0-					80
08	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	2			N	-0-					80
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2449	2			N	-0-					80
10	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2499	2	6	9	N	5					85
11	2490	N	2377	-0-	-113	-0-	2359	2	18	9	N	16					101
12	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2393	2	15	9	N	14					115

TOTAL GAS PROD: 27,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-93	-0-	13	1	390	3	N	-0-					20
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	12	1	337	3	N	-0-					20
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	13	1	477	3	N	-0-	20	5			-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	524	3	79	4	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) //CONT.// 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
APACHE CORPORATION 027200
PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	993	2	22	9	N	20					102
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	2	12	9	N	11					113
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1164	2	164	9	N	149	174	1			88
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1488	2	153	9	N	139					227
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1076	2	74	9	N	67	175	1			119
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1132	2	21	9	N	19					138
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1301	2	31	9	N	28					166
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	613	2	21	9	N	19					185
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1476	2	42	9	N	38					223
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1156	2	30	9	N	27					250
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1149	2	47	9	N	43					293
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	946	2	21	9	N	19					312

TOTAL GAS PROD: 14,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		934	1	977	2	N	67					241
								74	9									
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-		951	1	1179	2	N	75					316
								83	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		1079	1	749	2	N	91	183	1			224
								100	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		1044	1	599	2	N	71	185	1			110
								78	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		1079	1	564	2	N	50					160
								55	9									
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-		1044	1	386	2	N	44					204
								48	9									
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-		1079	1	867	2	N	63	181	1			86
								69	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		1079	1	869	2	N	62					148
								68	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-		1035	1	787	2	N	58					206
								64	9									
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-		1067	1	748	2	N	61	177	1			90
								67	9									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		977	1	631	2	N	55					145
								61	9									
12	1643	N	1139	-0-	-504	-0-		1015	1	59	2	N	59					204
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 21,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5037	-0-	-450	-0-		948	1	3819	2	N	245	178	1			295
								270	9									
02	4956	X	4165	-0-	-791	-0-		838	1	3111	2	N	196	186	1			305
								216	9									
03	5363	X	4526	-0-	-837	-0-		1079	1	3317	2	N	118	190	1			233
								130	9									
04	5040	X	4812	-0-	-228	-0-		1001	1	3578	2	N	212	184	1			261
								233	9									
05	5022	X	4723	-0-	-299	-0-		1079	1	3438	2	N	187	361	1			87
								206	9									
06	4860	X	4512	-0-	-348	-0-		1044	1	3270	2	N	180	184	1			83
								198	9									
07	4960	X	4570	-0-	-390	-0-		996	1	3362	2	N	193	177	1			99
								212	9									
08	4960	X	4610	-0-	-350	-0-		1079	1	3322	2	N	190					289
								209	9									
09	4800	X	3355	-0-	-1445	-0-		1044	1	2114	2	N	179	367	1			101
								197	9									
10	4712	X	4261	-0-	-451	-0-		1061	1	3002	2	N	180	180	1			101
								198	9									
11	4500	X	4272	-0-	-228	-0-		1030	1	3036	2	N	187	185	1			103
								206	9									
12	4619	X	4411	-0-	-208	-0-		1054	1	3145	2	N	193	182	1			114
								212	9									

TOTAL GAS PROD: 53,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	10137	X	8533	-0-	-1604	-0-	831	1	7485	2	N	197	184	1	209
							217	9							
02	8596	X	7561	-0-	-1035	-0-	779	1	6573	2	N	190	185	1	214
							209	9							
03	9517	X	8657	-0-	-860	-0-	1079	1	7356	2	N	202	186	1	230
							222	9							
04	9210	X	7905	-0-	-1305	-0-	1018	1	6671	2	N	196	183	1	243
							216	9							
05	8587	X	7994	-0-	-593	-0-	935	1	6877	2	N	165	181	1	227
							182	9							
06	8370	X	7518	-0-	-852	-0-	944	1	6398	2	N	160	183	1	204
							176	9							
07	8649	X	7075	-0-	-1574	-0-	938	1	5972	2	N	150	183	1	171
							165	9							
08	8649	X	7318	-0-	-1331	-0-	1070	1	6075	2	N	157	185	1	143
							173	9							
09	7920	X	6898	-0-	-1022	-0-	1044	1	5678	2	N	160	175	1	128
							176	9							
10	7998	X	7039	-0-	-959	-0-	1079	1	5785	2	N	159	183	1	104
							175	9							
11	7530	X	6306	-0-	-1224	-0-	1015	1	5138	2	N	139			243
							153	9							
12	7316	X	6950	-0-	-366	-0-	1009	1	5753	2	N	171	182	1	232
							188	9							

TOTAL GAS PROD: 89,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,046

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3644	-0-	-1192	-0-	20	1	3046	2	N	525	193	1	382
							578	9							
02	4564	X	2659	-0-	-1905	-0-	18	1	2640	2	N	1	87	5	296
							1	9							
03	5053	X	2980	-0-	-2073	-0-	20	1	2738	2	N	202	400	1	98
							222	9							
04	4890	X	3086	-0-	-1804	-0-	2882	2	204	9	N	185	202	1	81
05	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3084	2	295	9	N	268	187	1	162
06	3540	X	2927	-0-	-613	-0-	2730	2	197	9	N	179	191	1	150
07	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	2635	2	191	9	N	174			324
08	3379	X	2596	-0-	-783	-0-	2518	2	78	9	N	71	188	1	207
09	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	2642	2	193	9	N	175	183	1	199
10	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3026	2	158	9	N	144	190	1	153
*11	2940	X	2286	-0-	-654	-0-	2131	2	155	9	N	141	167	1	127
12	2945	X	2196	-0-	-749	-0-	20	1	2066	2	N	100			227
							110	9							

TOTAL GAS PROD: 34,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

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	14942	X	13906	-0-	-1036	-0-	13	1	12466	2	N	1297	1320	1			219
							1427	9									
02	13496	X	11261	-0-	-2235	-0-	12	1	10599	2	N	591	595	1			215
							650	9									
03	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	13	1	13326	2	N	946	743	1			418
							1041	9									
04	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	13747	2	994	9	N	904	1130	1			192
05	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	14691	2	710	9	N	645	576	1			261
06	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	15261	2	952	9	N	865	976	1			150
07	15252	X	12518	-0-	-2734	-0-	12154	2	364	9	N	331	195	1			286
08	15407	X	11358	-0-	-4049	-0-	11009	2	349	9	N	317	352	1			251
09	16200	X	14133	-0-	-2067	-0-	13678	2	455	9	N	414	376	1			289
10	16740	X	14554	-0-	-2186	-0-	13628	2	926	9	N	842	961	1			170
*11	16200	X	11064	-0-	-5136	-0-	10755	2	309	9	N	281	157	1			294
12	14601	X	10427	-0-	-4174	-0-	13	1	10161	2	N	230	363	1			161
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 159,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,663

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

01	0	N	-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	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 153 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	17732	X	13997	-0-	-3735	-0-	13790	3	207	9	N	188	188	1			128
02	15232	X	13269	-0-	-1963	-0-	13269	3			N	-0-					128
03	16027	X	15554	-0-	-473	-0-	15342	3	212	9	N	193	184	1			137
04	15300	X	14421	-0-	-879	-0-	14227	3	194	9	N	176	176	1			137
05	14694	X	14259	-0-	-435	-0-	14052	3	207	9	N	188	188	1			137
06	15060	X	12591	-0-	-2469	-0-	12412	3	179	9	N	163	184	1			116
07	15562	X	11936	-0-	-3626	-0-	11936	3			N	-0-					116
08	15562	X	12585	-0-	-2977	-0-	12389	3	196	9	N	178	178	1			116
09	14430	X	11569	-0-	-2861	-0-	11569	3			N	-0-					116
10	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	14266	3	179	9	N	163	186	1			93
11	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	3			N	-0-					93
*12	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14462	3	221	9	N	201	193	1			101

TOTAL GAS PROD: 164,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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	4495	X	4009	-0-	-486	-0-	3602	3	407	9	N	370	370	1			69
02	3976	X	3803	-0-	-173	-0-	3385	3	418	9	N	380	370	1			79
03	4402	X	3312	-0-	-1090	-0-	3310	3	2	9	N	2					81
04	3870	X	3425	-0-	-445	-0-	3028	3	397	9	N	361	368	1			74
05	4216	X	3103	-0-	-1113	-0-	2693	3	410	9	N	373	365	1			82
06	4080	X	2824	-0-	-1256	-0-	2608	3	216	9	N	196	194	1			84
07	4216	X	3210	-0-	-1006	-0-	3017	3	193	9	N	175	189	1			70
08	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3047	3	223	9	N	203	189	1			84
09	3420	X	3180	-0-	-240	-0-	2747	3	433	9	N	394	384	1			94
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3639	3	213	9	N	194	194	1			94
11	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	2804	3	180	9	N	164	164	1			94
12	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	2833	3	218	9	N	198	198	1			94

TOTAL GAS PROD: 40,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,010

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	14601	X	12200	-0-	-2401	-0-	11991	3	209	9	N	190	190	1			99
02	12488	X	11357	-0-	-1131	-0-	10917	3	440	9	N	400	384	1			115
03	13826	X	11878	-0-	-1948	-0-	11434	3	444	9	N	404	383	1			136
04	13050	X	11268	-0-	-1782	-0-	11069	3	199	9	N	181	181	1			136
05	12834	X	12065	-0-	-769	-0-	11479	3	586	9	N	533	541	1			128
06	12180	X	11420	-0-	-760	-0-	11210	3	210	9	N	191	189	1			130
07	12586	X	10824	-0-	-1762	-0-	10624	3	200	9	N	182	182	1			130
08	12059	X	11176	-0-	-883	-0-	10767	3	409	9	N	372	377	1			125
09	11670	X	9930	-0-	-1740	-0-	9726	3	204	9	N	185	192	1			118
10	12059	X	10442	-0-	-1617	-0-	10023	3	419	9	N	381	394	1			105
11	11430	X	10182	-0-	-1248	-0-	9797	3	385	9	N	350	200	1			255
12	11191	X	9856	-0-	-1335	-0-	9580	3	276	9	N	251	391	1			115

TOTAL GAS PROD: 132,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,620

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	259	1	2742	2	N	7					157
							8	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	236	1	2048	2	N	-0-					157
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	227	1	2612	2	N	-0-					157
04	2550	N	1977	-0-	-573	-0-	192	1	1782	2	N	3					160
							3	9									
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	207	1	2700	2	N	10					170
							11	9									
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	119	1	2309	2	N	12					182
							13	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	145	1	2384	2	N	7					189
							8	9									
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	136	1	2422	2	N	7					196
							8	9									
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	113	1	1856	2	N	5					201
							6	9									
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	194	1	1963	2	N	3					204
							3	9									
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	161	1	1655	2	N	1	190	1			15
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 26,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	290	1	5507	2	N	23					522
							25	9									
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	259	1	4927	2	N	45					567
							50	9									
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	284	1	5381	2	N	69	197	1			439
							76	9									
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	275	1	5241	2	N	42					481
							46	9									
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	273	1	5206	2	N	35					516
							39	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	2	N	32					548
							35	9									
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	243	1	4614	2	N	20					568
							22	9									
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	232	1	4408	2	N	20					588
							22	9									
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	224	1	4252	2	N	22	196	1			414
							24	9									
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	239	1	4557	2	N	27					441
							30	9									
*11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	235	1	4466	2	N	40					481
							44	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					481

TOTAL GAS PROD: 56,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	205	1	4145	2	N	77					1316
							85	9									
02	3612	X	3604	-0-	-8	-0-	165	1	3373	2	N	60					1376
							66	9									
03	4154	X	3666	-0-	-488	-0-	183	1	3437	2	N	42					1418
							46	9									
04	4290	X	3250	-0-	-1040	-0-	162	1	3024	2	N	58	180	1			1296
							64	9									
05	4433	X	3487	-0-	-946	-0-	171	1	3242	2	N	67					1363
							74	9									
06	4290	X	3392	-0-	-898	-0-	3323	2	69	9	N	63					1426
07	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	172	1	3151	2	N	55	184	1			1297
							61	9									
08	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	160	1	3069	2	N	37					1334
							41	9									
09	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	164	1	3080	2	N	73	201	1			1206
							80	9									
10	3472	X	3432	-0-	-40	-0-	165	1	3210	2	N	52					1258
							57	9									
11	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	160	1	3142	2	N	58					1316
							64	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					1316

TOTAL GAS PROD: 38,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2221	-0-	-2150	-0-	101	1	2062	2	N	53					988
							58	9									
02	3948	X	2106	-0-	-1842	-0-	94	1	1940	2	N	65					1053
							72	9									
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	315	1	5989	2	N	147	198	1			1002
							162	9									
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	311	1	5912	2	N	110					1112
							121	9									
05	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	225	1	4346	2	N	134	185	1			1061
							147	9									
06	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9425	2	466	9	N	424					1485
07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	481	1	8944	2	N	184					1669
							202	9									
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	424	1	8272	2	N	22	196	1			1495
							24	9									
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	393	1	7494	2	N	-0-	195	1			1300
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	371	1	7333	2	N	-0-					1300
*11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	328	1	6552	2	N	25	396	1			929
							28	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					929

TOTAL GAS PROD: 72,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	296	1	3784	2	N	239	185	1			1096
							263	9									
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	452	1	5805	2	N	236	372	1			960
							260	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	258	1	3324	2	N	250	187	1			1023
							275	9									
04	3570	X	134	-0-	-3436	-0-	1	1	8	2	N	114					1137
							125	9									
05	3689	X	2693	-0-	-996	-0-	182	1	2340	2	N	155	184	1			1108
							171	9									
06	3570	X	1191	-0-	-2379	-0-	61	1	1010	2	N	109	188	1			1029
							120	9									
07	3689	X	1659	-0-	-2030	-0-	87	1	1445	2	N	115					1144
							127	9									
08	3689	X	706	-0-	-2983	-0-	35	1	591	2	N	73					1217
							80	9									
09	2610	X	1136	-0-	-1474	-0-	60	1	998	2	N	71	185	1			1103
							78	9									
10	2697	X	1472	-0-	-1225	-0-	106	1	1346	2	N	18					1121
							20	9									
*11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	181	1	2315	2	N	67					1188
							74	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1188

TOTAL GAS PROD: 26,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

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	2759	X	1434	-0-	-1325	-0-	64	1	1301	2	N	63					880
							69	9									
02	2520	X	505	-0-	-2015	-0-	21	1	426	2	N	53	198	1			735
							58	9									
03	2883	X	198	-0-	-2685	-0-	10	1	188	2	N	-0-					735
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	131	1	2438	2	N	147					882
							162	9									
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	143	1	2697	2	N	119	181	1			820
							131	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3188	2	151	9	N	137					957
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	166	1	3022	2	N	114					1071
							125	9									
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	166	1	3169	2	N	123	183	1			1011
							135	9									
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	177	1	3314	2	N	189	190	1			1010
							208	9									
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	166	1	3213	2	N	124	187	1			947
							136	9									
11	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	136	1	2669	2	N	70					1017
							77	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					1017

TOTAL GAS PROD: 28,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2148	-0-	-0-	-0-	128	1	1702	2	N	287	190	1			793
							2	5	316	9							
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	113	1	1500	2	N	344	380	1			757
							1	5	378	9							
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	N	419	554	1			622
							2	5	461	9							
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	135	1	1791	2	N	326	567	1			381
							359	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	141	1	1874	2	N	381	184	1			578
							419	9									
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	143	1	1897	2	N	345	551	1			372
							1	5	380	9							
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	146	1	1936	2	N	486	177	1			681
							2	5	535	9							
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	122	1	1607	2	N	264	370	1			575
							290	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	55	1	746	2	N	20					595
							22	9									
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	112	1	1457	2	N	276					871
							304	9									
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	127	1	1684	2	N	451	566	1			756
							496	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

TOTAL GAS PROD: 23,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,599

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7323	-0-	-1202	-0-	332	1	6952	2	N	35					347
							39	9									
02	6440	X	6413	-0-	-27	-0-	286	1	6069	2	N	53	200	1			200
							58	9									
03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	345	1	6717	2	N	77					277
							85	9									
04	7080	X	6627	-0-	-453	-0-	320	1	6230	2	N	70					347
							77	9									
05	7316	X	6324	-0-	-992	-0-	301	1	5935	2	N	80	184	1			243
							88	9									
06	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8020	2	483	9	N	439					682
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8020	2	33	9	N	30					712
08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	385	1	7708	2	N	18	197	1			533
							20	9									
09	6630	X	6579	-0-	-51	-0-	321	1	6252	2	N	5	197	1			341
							6	9									
10	6324	X	5943	-0-	-381	-0-	280	1	5661	2	N	2					343
							2	9									
11	8490	X	744	-0-	-7746	-0-	34	1	710	2	N	-0-					343
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					343

TOTAL GAS PROD: 71,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	5	20	9	N	18					209
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	33	5	25	9	N	23					232
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	100					332
							29	5	110	9							
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	102	189	1			245
							25	5	112	9							
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	38					283
							39	5	42	9							
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	18					301
							74	5	20	9							
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	48					349
							69	5	53	9							
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	N	70	185	1			234
							85	5	77	9							
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	199	5	20	9	N	18					252
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	27					279
							141	5	30	9							
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	45					324
							111	5	50	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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	6572	X	5469	-0-	-1103	-0-	246	1	5094	2	N	117	197	1			329
							129	9									
02	5656	X	3476	-0-	-2180	-0-	155	1	3257	2	N	58					387
							64	9									
03	6479	X	3744	-0-	-2735	-0-	182	1	3501	2	N	55					442
							61	9									
04	5940	X	3642	-0-	-2298	-0-	176	1	3372	2	N	85					527
							94	9									
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	298	1	5798	2	N	105	194	1			438
							116	9									
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6084	2	125	9	N	114					552
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6084	2	111	9	N	101	194	1			459
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	293	1	5765	2	N	73	193	1			339
							80	9									
09	6000	X	5833	-0-	-167	-0-	282	1	5419	2	N	120					459
							132	9									
10	6200	X	1164	-0-	-5036	-0-	55	1	1098	2	N	10					469
							11	9									
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					469
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					469

TOTAL GAS PROD: 48,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4216	X	3736	-0-	-480		-0-		306	1	3093	2	N	306	189	1			1827
									337	9									
02	3808	X	3330	-0-	-478		-0-		272	1	2753	2	N	277	374	1			1730
									305	9									
03	4216	X	3475	-0-	-741		-0-		287	1	2899	2	N	263	181	1			1812
									289	9									
04	4020	X	3371	-0-	-649		-0-		277	1	2791	2	N	275	377	1			1710
									303	9									
05	4154	X	3184	-0-	-970		-0-		266	1	2700	2	N	198	184	1			1724
									218	9									
06	3630	X	3471	-0-	-159		-0-		280	1	2824	2	N	334	369	1			1689
									367	9									
07	3689	X	3415	-0-	-274		-0-		280	1	2828	2	N	279	183	1			1785
									307	9									
08	3472	X	3370	-0-	-102		-0-		275	1	2781	2	N	285	369	1			1701
									314	9									
09	3360	X	3210	-0-	-150		-0-		261	1	2648	2	N	274	180	1			1795
									301	9									
10	3193	X	3150	-0-	-43		-0-		258	1	2609	2	N	257	363	1			1689
									283	9									
11	3480	X	3141	-0-	-339		-0-		258	1	2611	2	N	247	188	1			1748
									272	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410		-0-						N	NO RPT					1748

TOTAL GAS PROD: 36,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,995

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2139	X	280	-0-	-1859		-0-		14	1	148	2	N	107	307	1			349
									118	9									
02	2240	X	821	-0-	-1419		-0-		53	1	542	2	N	205	186	1			368
									226	9									
03	2573	X	905	-0-	-1668		-0-		64	1	646	2	N	177	184	1			361
									195	9									
04	1290	X	849	-0-	-441		-0-		63	1	637	2	N	135					496
									149	9									
05	1589	X	1589	-0-	-0-		-0-		120	1	1209	2	N	236	371	1			361
									260	9									
06	2095	X	2095	-0-	-0-		-0-		168	1	1694	2	N	212	184	1			389
									233	9									
07	2390	X	2390	-0-	-0-		-0-		195	1	1977	2	N	198	182	1			405
									218	9									
08	2417	X	2417	-0-	-0-		-0-		197	1	1989	2	N	210	184	1			431
									231	9									
09	2439	N	2439	-0-	-0-		-0-		202	1	2048	2	N	172	181	1			422
									189	9									
10	2588	N	2588	-0-	-0-		-0-		215	1	2175	2	N	180	182	1			420
									198	9									
*11	2209	N	2209	-0-	-0-		-0-		185	1	1872	2	N	137	187	1			370
									1	5	151	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					370

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	2	N	-0-					164
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	781	2	N	49	197	1			16
							3	5	54	9							
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	200	1	2024	2	N	232	198	1			50
							255	9									
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	242	1	2449	2	N	198	199	1			49
							218	9									
05	3100	N	3396	-0-	296	296	287	1	2896	2	N	194	195	1			48
							213	9									
06	3000	N	3311	-0-	311	607	284	1	2871	2	N	142					190
							156	9									
07	3100	N	3132	-0-	32	639	268	1	2715	2	N	135	195	1			130
							149	9									
08	3100	N	2838	-0-	-262	377	243	1	2462	2	N	121	197	1			54
							133	9									
09	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	216	1	2183	2	N	97					151
							107	9									
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	226	1	2286	2	N	134	199	1			86
							147	9									
*11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	210	1	2123	2	N	115	201	1			-0-
							127	9									
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	65	1	222	2	N	60					528
							441	5	66	9							
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	319	5	85	9	N	77					605
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	461	2	N	94	189	1			510
							1	5	103	9							
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	49	1	503	2	N	91	188	1			413
							100	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	N	75					488
							1	5	83	9							
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					488
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	89	1			400
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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

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	6820	X	1	-0-	-6819	-0-	1	5			N	-0-					906
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					906
03	6820	X	2772	-0-	-4048	-0-	223	1	2258	2	N	264					1170
							1	5	290	9							
04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	776	1	7854	2	N	301	598	1			873
							331	9									
05	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	965	1	9754	2	N	188	373	1			688
							207	9									
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	847	1	8563	2	N	143	188	1			643
							157	9									
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	849	1	8580	2	N	130	182	1			591
							143	9									
08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	799	1	8086	2	N	137					728
							151	9									
09	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	777	1	7861	2	N	114	181	1			661
							125	9									
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	706	1	7132	2	N	110	182	1			589
							121	9									
11	6600	X	6161	-0-	-439	-0-	548	1	5538	2	N	68					657
							75	9									
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					657

TOTAL GAS PROD: 73,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

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	5890	X	3000	-0-	-2890	-0-	255	1	2333	2	N	153	196	1			812
							244	5	168	9							
02	4816	X	3375	-0-	-1441	-0-	280	1	2807	2	N	248	196	1			864
							15	5	273	9							
03	5115	X	3565	-0-	-1550	-0-	301	1	3033	2	N	209	197	1			876
							1	5	230	9							
04	4440	X	3654	-0-	-786	-0-	306	1	3088	2	N	235	189	1			922
							1	5	259	9							
05	4278	X	1915	-0-	-2363	-0-	165	1	1664	2	N	78	186	1			814
							86	9									
06	3630	X	2865	-0-	-765	-0-	243	1	2461	2	N	146	141	1			819
							161	9									
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	379	1	3836	2	N	334	194	1			959
							367	9									
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	337	1	3411	2	N	233	393	1			799
							256	9									
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	319	1	3226	2	N	215	196	1			818
							237	9									
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	338	1	3417	2	N	217	199	1			836
							239	9									
11	4440	X	4127	-0-	-313	-0-	351	1	3545	2	N	210	201	1			845
							231	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					845

TOTAL GAS PROD: 38,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

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	3100	N	3370	-0-	270	1000	280	1	2798	2	N	253					1645
							14	5	278	9							
02	2800	N	2349	-0-	-451	549	188	1	1894	2	N	236					1881
							7	5	260	9							
03	3100	N	2794	-0-	-306	243	228	1	2302	2	N	231	68	1			2044
							10	5	254	9							
04	3674	X	3431	-0-	-243	-0-	284	1	2869	2	N	253	73	1			2224
							278	9									
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	358	1	3618	2	N	267					2491
							294	9									
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	243	1	2460	2	N	159	4	1			2646
							175	9									
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	247	1	2499	2	N	230					2876
							1	5	253	9							
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	285	1	2880	2	N	240					3116
							264	9									
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	260	1	2635	2	N	233					3349
							256	9									
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	258	1	2614	2	N	212					3561
							1	5	233	9							
*11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	237	1	2393	2	N	215					3776
							3	5	237	9							
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					3776

TOTAL GAS PROD: 34,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,529

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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	230	1	2322	2	N	139	189	1			466
							2	5	153	9							
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	42					508
							311	5	46	9							
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	3					511
							3	5	3	9							
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	199	1	2009	2	N	217	189	1			539
							239	9									
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	211	1	2135	2	N	209	371	1			377
							230	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	97	1	971	2	N	40					417
							44	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	-0-					417
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

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	4743	X	2697	-0-	-2046	-0-	235	1	2361	2	N	72	181	1			575
							22	5	79	9							
02	4144	X	60	-0-	-4084	-0-	4	1	25	2	N	10					585
							20	5	11	9							
03	4743	X	23	-0-	-4720	-0-	20	5	3	9	N	3					588
04	4200	X	77	-0-	-4123	-0-	25	5	52	9	N	47					635
05	4247	X	727	-0-	-3520	-0-	40	1	383	2	N	255	368	1			522
							23	5	281	9							
06	2610	X	969	-0-	-1641	-0-	65	1	663	2	N	218	178	1			562
							1	5	240	9							
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	N	155	182	1			535
							2	5	171	9							
08	271	X	271	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	77					612
							37	5	85	9							
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					612
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					612
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					612
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					612

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

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	5487	X	4688	-0-	-799	-0-	410	1	4144	2	N	122	368	1			1160
							134	9									
02	4956	X	2757	-0-	-2199	-0-	238	1	2409	2	N	100					1260
							110	9									
03	4712	X	2814	-0-	-1898	-0-	247	1	2498	2	N	63					1323
							69	9									
04	4530	X	3885	-0-	-645	-0-	333	1	3366	2	N	169	189	1			1303
							186	9									
05	4681	X	1854	-0-	-2827	-0-	164	1	1657	2	N	30	186	1			1147
							33	9									
06	4530	X	1557	-0-	-2973	-0-	133	1	1347	2	N	70					1217
							77	9									
07	3038	X	1281	-0-	-1757	-0-	106	1	1070	2	N	95	179	1			1133
							105	9									
08	4030	X	859	-0-	-3171	-0-	66	1	672	2	N	110					1243
							121	9									
09	3900	X	1087	-0-	-2813	-0-	96	1	960	2	N	28					1271
							31	9									
10	1860	X	1075	-0-	-785	-0-	96	1	960	2	N	17					1288
							19	9									
11	1560	X	1469	-0-	-91	-0-	129	1	1301	2	N	35	187	1			1136
							39	9									
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1136

TOTAL GAS PROD: 23,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

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	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	467	1	4721	2	N	144	196	1			1638
							158	9									
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	395	1	3992	2	N	229	559	1			1308
							252	9									
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	424	1	4295	2	N	332	188	1			1452
							365	9									
04	5430	X	4707	-0-	-723	-0-	394	1	3981	2	N	302	380	1			1374
							332	9									
05	5611	X	4808	-0-	-803	-0-	399	1	4040	2	N	335	368	1			1341
							369	9									
06	5160	X	4511	-0-	-649	-0-	365	1	3694	2	N	411	184	1			1568
							452	9									
07	5146	X	4983	-0-	-163	-0-	409	1	4143	2	N	392	552	1			1408
							431	9									
08	5084	X	3774	-0-	-1310	-0-	318	1	3208	2	N	225	184	1			1449
							248	9									
09	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	362	1	3660	2	N	227	182	1			1494
							250	9									
10	4805	X	2791	-0-	-2014	-0-	239	1	2419	2	N	121	183	1			1432
							133	9									
11	4830	X	3113	-0-	-1717	-0-	255	1	2586	2	N	247	183	1			1496
							272	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					1496

TOTAL GAS PROD: 48,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,965

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

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	4960	X	2767	-0-	-2193	-0-	222	1	2109	2	N	273					5800
							136	5	300	9							
02	4620	X	3014	-0-	-1606	-0-	247	1	2489	2	N	245					6045
							8	5	270	9							
03	5301	X	2975	-0-	-2326	-0-	239	1	2402	2	N	289	61	1			6273
							16	5	318	9							
04	3570	X	2780	-0-	-790	-0-	219	1	2212	2	N	317	107	1			6483
							349	9									
05	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	242	1	2455	2	N	328					6811
							361	9									
06	3240	X	2716	-0-	-524	-0-	225	1	2276	2	N	195	6	1			7000
							215	9									
07	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	237	1	2397	2	N	196					7196
							216	9									
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	249	1	2517	2	N	209					7405
							230	9									
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	322	1	3256	2	N	262					7667
							288	9									
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	295	1	2981	2	N	388					8055
							427	9									
11	2760	X	2206	-0-	-554	-0-	178	1	1805	2	N	203					8258
							223	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					8258

TOTAL GAS PROD: 32,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,905

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	974	-0-	-2188	-0-	81	1	816	2	N	60					2611
							11	5	66	9							
02	2296	X	2188	-0-	-108	-0-	176	1	1717	2	N	214					2825
							60	5	235	9							
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	219	1	2211	2	N	215	67	1			2973
							2	5	237	9							
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	238	1	2412	2	N	207	62	1			3118
							228	9									
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	217	1	2176	2	N	157					3275
							17	5	173	9							
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	332	1	3355	2	N	323	10	1			3588
							355	9									
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	394	1	3988	2	N	314					3902
							345	9									
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	399	1	4033	2	N	295					4197
							325	9									
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	363	1	3668	2	N	223					4420
							1	5	245	9							
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	316	1	3171	2	N	201					4621
							17	5	221	9							
*11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	340	1	3431	2	N	243					4864
							267	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					4864

TOTAL GAS PROD: 36,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1905

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 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5615	-0-	-616	-0-	486	1	4914	2	N	195	181	1			800
							215	9									
02	5628	X	4478	-0-	-1150	-0-	385	1	3898	2	N	177	187	1			790
							195	9									
03	6417	X	4347	-0-	-2070	-0-	384	1	3885	2	N	70					860
							1	5	77	9							
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	553	1	5597	2	N	319	379	1			800
							351	9									
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	515	1	5206	2	N	287	371	1			716
							316	9									
06	5430	X	4873	-0-	-557	-0-	414	1	4184	2	N	250	187	1			779
							275	9									
07	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	412	1	4172	2	N	252	186	1			845
							277	9									
08	6727	X	4936	-0-	-1791	-0-	417	1	4221	2	N	271	374	1			742
							298	9									
09	6510	X	4657	-0-	-1853	-0-	394	1	3987	2	N	251	184	1			809
							276	9									
10	6045	X	4713	-0-	-1332	-0-	399	1	4036	2	N	251	184	1			876
							2	5	276	9							
11	4860	X	4327	-0-	-533	-0-	366	1	3700	2	N	237	367	1			746
							261	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					746

TOTAL GAS PROD: 55,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,560

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	112	1	1182	2	N	110					156
							55	5	121	9							
02	1260	X	1227	-0-	-33	-0-	113	1	980	2	N	120	190	1			86
							2	5	132	9							
03	1426	X	1263	-0-	-163	-0-	87	1	1020	2	N	125	188	1			23
							18	5	138	9							
04	1410	X	1228	-0-	-182	-0-	103	1	947	2	N	119					142
							47	5	131	9							
05	1457	X	1210	-0-	-247	-0-	76	1	994	2	N	127	183	1			86
							140	9									
06	1410	X	1205	-0-	-205	-0-	52	1	1028	2	N	114	183	1			17
							125	9									
07	1364	X	1291	-0-	-73	-0-	65	1	1086	2	N	127					144
							140	9									
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	2	N	116	188	1			72
							128	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	63	1	1050	2	N	112	184	1			-0-
							123	9									
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	136	1	1371	2	N	120					120
							132	9									
*11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	164	1	1682	2	N	122	188	1			54
							134	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 15,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

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

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	104 64	1 5	983 124	2 9	N	113					2897
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	93 109	1 9	936	2	N	99					2996
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104 131	1 9	1041	2	N	119	39	1			3076
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	105 128	1 9	1057	2	N	116	17	1			3175
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	116 145	1 9	1174	2	N	132					3307
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	101 160	1 9	1019	2	N	145	4	1			3448
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	120 131	1 9	1214	2	N	119					3567
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	109 123	1 9	1093	2	N	112					3679
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	120 183	1 9	1207	2	N	166					3845
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	172 158	1 9	1737	2	N	144					3989
*11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	158 134	1 9	1594	2	N	122					4111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4111

TOTAL GAS PROD: 15,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1909	-0-	-292	-0-	158 161	1 9	1590	2	N	146					3223
02	2184	X	1454	-0-	-730	-0-	118 151	1 9	1185	2	N	137					3360
03	2511	X	1528	-0-	-983	-0-	124 11	1 5	1242 151	2 9	N	137	59	1			3438
04	2280	X	1753	-0-	-527	-0-	143 171	1 9	1439	2	N	155	32	1			3561
05	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	156 185	1 9	1579	2	N	168					3729
06	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	145 157	1 9	1465	2	N	143	4	1			3868
07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	151 158	1 9	1525	2	N	144					4012
08	1798	X	1726	-0-	-72	-0-	142 149	1 9	1435	2	N	135					4147
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	144 156	1 9	1452	2	N	142					4289
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	172 158	1 9	1734	2	N	144					4433
*11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	176 160	1 9	1782	2	N	145					4578
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4578

TOTAL GAS PROD: 19,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

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. GAS LIFT (I)(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-	61 63	1 5	556 119	2 9	N	108					2651
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	84 16	1 5	835 155	2 9	N	141					2792
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	171 100	1 9	1729	2	N	91	40	1			2843
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	175 144	1 9	1769	2	N	131	34	1			2940
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	176 144	1 9	1779	2	N	131					3071
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	171 131	1 9	1728	2	N	119	4	1			3186
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	170 127	1 9	1718	2	N	115					3301
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	173 116	1 9	1750	2	N	105					3406
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	146 102	1 9	1471	2	N	93					3499
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	2	N	-0-					3499
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	N	-0-					3499
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3499

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

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	2697	X	2280	-0-	-417	-0-		198	1	1997	2	N	73					316
								5	5	80	9							
02	2156	X	1461	-0-	-695	-0-		123	1	1239	2	N	90	187	1			219
								99	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-		154	1	1551	2	N	114					333
								125	9									
04	2220	N	1910	-0-	-310	-0-		160	1	1618	2	N	120	187	1			266
								132	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		166	1	1679	2	N	109	185	1			190
								120	9									
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-		160	1	1618	2	N	107					297
								118	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		164	1	1655	2	N	112	183	1			226
								123	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		157	1	1590	2	N	112					338
								123	9									
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		150	1	1516	2	N	100	183	1			255
								110	9									
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-		151	1	1519	2	N	119	186	1			188
								131	9									
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		145	1	1464	2	N	102					290
								112	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					290

TOTAL GAS PROD: 20,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

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	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-		141	1	1418	2	N	129					3319
								2	5	142	9							
02	1456	X	1281	-0-	-175	-0-		102	1	1025	2	N	138					3457
								2	5	152	9							
03	1674	X	1620	-0-	-54	-0-		132	1	1333	2	N	139	59	1			3537
								2	5	153	9							
04	1650	X	1522	-0-	-128	-0-		124	1	1255	2	N	130	29	1			3638
								143	9									
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-		158	1	1595	2	N	142					3780
								156	9									
06	1650	X	1262	-0-	-388	-0-		102	1	1030	2	N	118	4	1			3894
								130	9									
07	1612	X	647	-0-	-965	-0-		48	1	493	2	N	96					3990
								106	9									
08	1612	X	524	-0-	-1088	-0-		36	1	367	2	N	110					4100
								121	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-		45	1	459	2	N	121					4221
								133	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-		69	1	700	2	N	90					4311
								99	9									
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		140	1	1414	2	N	284					4595
								312	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4595

TOTAL GAS PROD: 13,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

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	3906	X	3551	-0-	-355	-0-	306 157	1 9	3088	2	N	143					3044
02	3528	X	3036	-0-	-492	-0-	257 177	1 9	2602	2	N	161					3205
03	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	258 61	1 9	2611	2	N	55	20	1			3240
04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	292 245	1 9	2953	2	N	223	51	1			3412
05	3565	X	2849	-0-	-716	-0-	245 119	1 9	2485	2	N	108					3520
06	3450	X	3038	-0-	-412	-0-	255 200	1 9	2583	2	N	182	6	1			3696
07	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	281 146	1 9	2831	2	N	133					3829
08	3596	X	3352	-0-	-244	-0-	287 165	1 9	2900	2	N	150					3979
09	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	275 158	1 9	2792	2	N	144					4123
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	270 153	1 9	2733	2	N	139					4262
*11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	270 184	1 9	2735	2	N	167					4429
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					4429

TOTAL GAS PROD: 35,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23 58	1 9	229	2	N	53					1070
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1070
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1070

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	4185	X	2662	-0-	-1523	-0-	232	1	2349	2	N	72					2101
							2	5	79	9							
02	3276	X	2727	-0-	-549	-0-	230	1	2334	2	N	148					2249
							163	9									
03	3751	X	3131	-0-	-620	-0-	274	1	2780	2	N	70	21	1			2298
							77	9									
04	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	282	1	2841	2	N	139	33	1			2404
							153	9									
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	316	1	3189	2	N	92					2496
							101	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	291	1	2935	2	N	23					2519
							25	9									
07	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	267	1	2706	2	N	7					2526
							8	9									
08	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	257	1	2606	2	N	103					2629
							113	9									
09	3480	X	2813	-0-	-667	-0-	244	1	2467	2	N	93					2722
							102	9									
10	3596	X	2803	-0-	-793	-0-	244	1	2476	2	N	75					2797
							83	9									
11	3240	X	2665	-0-	-575	-0-	228	1	2252	2	N	113					2910
							61	5	124	9							
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					2910

TOTAL GAS PROD: 32,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	624	2	N	-0-					613
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	N	-0-					613
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	N	-0-					613
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	53	1	493	2	N	-0-					613
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	N	-0-	177	1			436
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	N	-0-					436
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	N	-0-					436
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	N	-0-					436
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	-0-					436
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	N	-0-					436
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	54	1	562	2	N	-0-					436
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436

TOTAL GAS PROD: 6,478 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	4030	X	2707	-0-	-1323	-0-	223	1	2017	2	N	202	196	1			764
							245	5	222	9							
02	3416	X	3364	-0-	-52	-0-	285	1	2873	2	N	187	194	1			757
							206	9									
03	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	273	1	2758	2	N	167	198	1			726
							4	5	184	9							
04	3150	X	3023	-0-	-127	-0-	255	1	2582	2	N	169	198	1			697
							186	9									
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	249	1	2521	2	N	149	196	1			650
							164	9									
06	3600	X	3313	-0-	-287	-0-	283	1	2857	2	N	157					807
							173	9									
07	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	294	1	2973	2	N	165	194	1			778
							182	9									
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	293	1	2964	2	N	162	195	1			745
							178	9									
09	3030	X	1153	-0-	-1877	-0-	99	1	998	2	N	51	195	1			601
							56	9									
10	2945	X	126	-0-	-2819	-0-	11	1	115	2	N	-0-					601
11	3330	X	127	-0-	-3203	-0-	11	1	116	2	N	-0-					601
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					601

TOTAL GAS PROD: 26,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

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	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	260	1	3640	2	N	211	198	1			3794
							232	9									
02	3528	X	3066	-0-	-462	-0-	239	1	2423	2	N	367	197	1			3964
							404	9									
03	3937	X	3036	-0-	-901	-0-	239	1	2415	2	N	347	597	1			3714
							382	9									
04	3870	X	2790	-0-	-1080	-0-	217	1	2200	2	N	339	198	1			3855
							373	9									
05	3999	X	2784	-0-	-1215	-0-	222	1	2250	2	N	284	183	1			3956
							312	9									
06	3870	X	2887	-0-	-983	-0-	231	1	2341	2	N	286	578	1			3664
							315	9									
07	3410	X	2581	-0-	-829	-0-	205	1	2075	2	N	274	193	1			3745
							301	9									
08	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	207	1	2099	2	N	281	390	1			3636
							309	9									
09	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	213	1	2152	2	N	263	194	1			3705
							289	9									
10	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	193	1	1954	2	N	262	394	1			3573
							288	9									
11	2880	X	1741	-0-	-1139	-0-	144	1	1454	2	N	130					3703
							143	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					3703

TOTAL GAS PROD: 30,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,044

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	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	243 204	1 9	2463	2	N	185					4494
02	2828	X	2158	-0-	-670	-0-	175 218	1 9	1765	2	N	198					4692
03	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	257 245	1 9	2601	2	N	223	59	1			4856
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	287 240	1 9	2902	2	N	218	67	1			5007
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	328 216	1 9	3314	2	N	196					5203
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	305 189	1 9	3084	2	N	172	6	1			5369
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	373 209	1 9	3767	2	N	190					5559
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	327 231	1 9	3303	2	N	210					5769
09	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	285 124	1 9	2876	2	N	113					5882
10	3844	X	2834	-0-	-1010	-0-	242 142	1 9	2450	2	N	129					6011
11	3720	X	437	-0-	-3283	-0-	39	1	398	2	N	-0-					6011
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					6011

TOTAL GAS PROD: 33,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	18	2	N	145					321
							190	5	160	9							
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	229	5	222	9	N	202	393	1			130
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	141	1	1427	2	N	281	197	1			214
							309	9									
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	181	1	1828	2	N	328	385	1			157
							361	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	218	1	2208	2	N	292	291	1			158
							321	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	401	2	N	15					173
							8	5	17	9							
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	160	1	1613	2	N	265	193	1			245
							292	9									
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	177	1	1794	2	N	277	391	1			131
							305	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	90	1	916	2	N	135					266
							149	9									
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	161	1	1624	2	N	210	196	1			280
							1	5	231	9							
*11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	195	1	1972	2	N	291	388	1			183
							320	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 18,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,441

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	578	2	N	55					705
							61	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	594	2	N	62					767
							68	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	70	1	714	2	N	69	188	1			648
							76	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	N	63					711
							69	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	56					767
							62	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	N	64	183	1			648
							1	5	70	9							
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	71	1	724	2	N	67					715
							74	9									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	70	1	709	2	N	70					785
							77	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	53	186	1			652
							58	9									
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	52					704
							57	9									
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-	119	1			585
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					585

TOTAL GAS PROD: 6,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. 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	2108	X	1000	-0-	-1108	-0-	69	1	705	2	N	205	190	1	209
							226	9							
02	1512	X	919	-0-	-593	-0-	62	1	631	2	N	205	188	1	226
							226	9							
03	1209	X	1051	-0-	-158	-0-	72	1	729	2	N	227	171	1	282
							250	9							
04	1140	X	858	-0-	-282	-0-	59	1	600	2	N	181	188	1	275
							199	9							
05	1023	X	289	-0-	-734	-0-	11	1	114	2	N	149	188	1	236
							164	9							
06	990	X	253	-0-	-737	-0-	15	1	158	2	N	73			309
							80	9							
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	88	1	835	2	N	281	368	1	222
							55	5	309	9					
08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	129	1	1302	2	N	247	372	1	97
							272	9							
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	181	1	1827	2	N	249	186	1	160
							274	9							
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	170	1	1718	2	N	213	89	1	284
							234	9							
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1373	2	N	205	375	1	114
							10	5	226	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,235

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

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	2573	X	2244	-0-	-329	-0-	192	1	1945	2	N	97			3355
							107	9							
02	2324	X	1273	-0-	-1051	-0-	108	1	1086	2	N	72			3427
							79	9							
03	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	179	1	1812	2	N	171	67	1	3531
							3	5	188	9					
04	2670	X	1907	-0-	-763	-0-	160	1	1612	2	N	123	33	1	3621
							135	9							
05	2263	X	1990	-0-	-273	-0-	165	1	1668	2	N	143			3764
							157	9							
06	2160	X	1533	-0-	-627	-0-	129	1	1302	2	N	93	4	1	3853
							102	9							
07	2170	X	1388	-0-	-782	-0-	116	1	1169	2	N	94			3947
							103	9							
08	2170	X	1425	-0-	-745	-0-	117	1	1178	2	N	118			4065
							130	9							
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	222	1	2242	2	N	199			4264
							219	9							
10	3100	N	3334	-0-	234	234	285	1	2882	2	N	152			4416
							167	9							
*11	3000	N	3263	-0-	263	497	273	1	2770	2	N	200			4616
							220	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	497					N	NO RPT			4616

TOTAL GAS PROD: 23,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-3826	-0-	64	5	109	9	N	99					275
02	3556	X	284	-0-	-3272	-0-	284	5			N	-0-					275
03	4061	X	235	-0-	-3826	-0-	12	1	181	5	N	38	187	1			126
							42	9									
04	2430	X	550	-0-	-1880	-0-	44	1	318	2	N	57					183
							125	5	63	9							
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	67	1	221	2	N	43					226
							459	5	47	9							
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	156	1	580	2	N	73	186	1			113
							998	5	80	9							
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	127	1	531	2	N	78					191
							755	5	86	9							
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	82	1	165	2	N	55					246
							673	5	61	9							
09	780	X	473	-0-	-307	-0-	36	1	369	2	N	62	187	1			121
							68	9									
10	806	X	362	-0-	-444	-0-	27	1	265	2	N	53					174
							12	5	58	9							
11	1800	X	307	-0-	-1493	-0-	23	1	221	2	N	47					221
							11	5	52	9							
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1331	-0-	-1087	-0-	99	1	700	2	N	214					685
							297	5	235	9							
02	2184	X	1940	-0-	-244	-0-	154	1	1556	2	N	209	393	1			501
							230	9									
03	2139	X	803	-0-	-1336	-0-	62	1	636	2	N	95	199	1			397
							105	9									
04	1440	X	1238	-0-	-202	-0-	102	1	1023	2	N	100					497
							3	5	110	9							
05	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	174	1	1762	2	N	182	294	1			385
							200	9									
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	192	1	1942	2	N	155	195	1			345
							171	9									
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	203	1	2053	2	N	162					507
							178	9									
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	139	1	1401	2	N	92	197	1			402
							101	9									
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					402
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	145	1	1462	2	N	152	196	1			358
							2	5	167	9							
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	143	1	1445	2	N	135					493
							4	5	149	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					493

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3255	X	1405	-0-	-1850	-0-	27	1	1161	5	N	197	195	1	361
							217	9							
02	2604	X	565	-0-	-2039	-0-	34	1	329	2	N	165	198	1	328
							20	5	182	9					
03	2511	X	1474	-0-	-1037	-0-	115	1	764	2	N	182	364	1	146
							395	5	200	9					
04	2610	X	2297	-0-	-313	-0-	191	1	1903	2	N	162			308
							25	5	178	9					
05	2511	X	1860	-0-	-651	-0-	154	1	1531	2	N	134	324	1	118
							28	5	147	9					
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	N	125			243
							2	5	138	9					
07	1488	X	1483	-0-	-5	-0-	121	1	1218	2	N	128	178	1	193
							3	5	141	9					
08	2387	X	2046	-0-	-341	-0-	170	1	1661	2	N	147	196	1	144
							53	5	162	9					
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	323	1	3268	2	N	250	195	1	199
							275	9							
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	293	1	2961	2	N	205	190	1	214
							226	9							
*11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	170	1	1718	2	N	79	190	1	103
							87	9							
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			103

TOTAL GAS PROD: 22,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	126	1	1267	2	Y	202			1343
							222	9							
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	645	2	Y	113			1456
							124	9							
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	69	1	696	2	Y	114	36	1	1534
							4	5	125	9					
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	225	1	2278	2	Y	447	124	1	1857
							492	9							
05	3100	N	3422	-0-	322	322	267	1	2703	2	Y	411			2268
							452	9							
06	3000	N	3043	-0-	43	365	251	1	2542	2	Y	227	7	1	2488
							250	9							
07	3100	N	3035	-0-	-65	300	262	1	2653	2	Y	109			2597
							120	9							
08	3100	N	3040	-0-	-60	240	257	1	2605	2	Y	162			2759
							178	9							
09	DLQ	G-10	3740	-0-	3740	3980	315	1	3187	2	Y	216			2975
							238	9							
10	DLQ	G-10	4726	-0-	4726	8706	398	1	4021	2	Y	279			3254
							307	9							
11	DLQ	G-10	2675	-0-	2675	11381	212	1	2149	2	Y	285			3539
							314	9							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11381					Y	NO RPT			3539

TOTAL GAS PROD: 30,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

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

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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-		123	1	1243	2	Y	316					2864
								348	9									
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-		177	1	1795	2	Y	464					3328
								510	9									
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-		229	1	2313	2	Y	371	118	1			3581
								408	9									
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-		208	1	2109	2	Y	381	106	1			3856
								419	9									
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-		227	1	2297	2	Y	318					4174
								350	9									
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-		211	1	2139	2	Y	285	9	1			4450
								314	9									
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-		233	1	2354	2	Y	279					4729
								307	9									
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-		244	1	2467	2	Y	295					5024
								325	9									
09	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2906		235	1	2381	2	Y	264					5288
								290	9									
10	DLQ G-10		2752	-0-	2752	5658		227	1	2295	2	Y	209					5497
								230	9									
11	DLQ G-10		3820	-0-	3820	9478		318	1	3209	2	Y	266					5763
								293	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9478						Y	NO RPT					5763

TOTAL GAS PROD: 30,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		931	5	354	9	Y	322					2244
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-		14	1	137	2	Y	185					2429
								3	5	204	9							
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-		14	1	115	2	Y	244	77	1			2596
								29	5	268	9							
04	1350	X	512	-0-	-838	-0-		25	1	249	2	Y	216	60	1			2752
								238	9									
05	1395	X	832	-0-	-563	-0-		54	1	550	2	Y	207					2959
								228	9									
06	1230	X	671	-0-	-559	-0-		35	1	352	2	Y	254	8	1			3205
								5	5	279	9							
07	434	X	153	-0-	-281	-0-		1	1	8	5	Y	131					3336
								144	9									
08	527	X	281	-0-	-246	-0-		2	1	10	2	Y	233					3569
								13	5	256	9							
09	DLQ G-10		950	-0-	950	950		847	5	103	9	Y	94					3663
10	DLQ G-10		99	-0-	99	1049		22	5	77	9	Y	70					3733
11	DLQ G-10		230	-0-	230	1279		67	5	163	9	Y	148					3881
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1279						Y	NO RPT					3881

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1793	-0-	-2795	-0-	131	1	782	2	N	313	198	1			1055
							536	5	344	9							
02	3500	X	1611	-0-	-1889	-0-	131	1	950	2	N	145	391	1			809
							370	5	160	9							
03	3658	X	2980	-0-	-678	-0-	250	1	2512	2	N	182	200	1			791
							18	5	200	9							
04	3480	X	3122	-0-	-358	-0-	265	1	2642	2	N	159					950
							40	5	175	9							
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	319	1	3209	2	N	165	285	1			830
							15	5	182	9							
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	302	1	3048	2	N	153	195	1			788
							168	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	271	1	2683	2	N	154					942
							59	5	169	9							
08	3224	X	2169	-0-	-1055	-0-	185	1	1851	2	N	105	155	1			892
							17	5	116	9							
09	3600	X	2323	-0-	-1277	-0-	198	1	1989	2	N	115	196	1			811
							9	5	127	9							
10	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	258	1	2608	2	N	160	187	1			784
							3	5	176	9							
11	3510	X	1092	-0-	-2418	-0-	94	1	807	2	N	45					829
							141	5	50	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					829

TOTAL GAS PROD: 28,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	808	2	N	63					416
							574	5	69	9							
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	144	1	780	2	N	50	186	1			280
							672	5	55	9							
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	159	1	759	2	N	52					332
							852	5	57	9							
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	138	1	795	2	N	68					400
							599	5	75	9							
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	132	1	671	2	N	51	180	1			271
							660	5	56	9							
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	139	1	623	2	N	48					319
							777	5	53	9							
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	158	1	829	2	N	57					376
							766	5	63	9							
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	64	1	593	2	N	28					404
							56	5	31	9							
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	79	1	806	2	N	58	181	1			281
							64	9									
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	87	1	884	2	N	22					303
							3	5	24	9							
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	903	2	N	27					330
							7	5	30	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

TOTAL GAS PROD: 15,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

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

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	8339	X	8234	-0-	-105	-0-		398	1	6309	2	N	992	1115	1			1962
								436	5	1091	9							
02	7252	X	7035	-0-	-217	-0-		332	1	5196	2	N	849	928	1			1883
								573	5	934	9							
03	8277	X	6641	-0-	-1636	-0-		303	1	4745	2	N	854	919	1			1818
								654	5	939	9							
04	7980	X	3710	-0-	-4270	-0-		13	1	201	2	N	575	381	1			2012
								2863	5	633	9							
05	8246	X	4516	-0-	-3730	-0-		4163	5	353	9	N	321	553	1			1780
06	7980	X	5629	-0-	-2351	-0-		21	1	622	2	N	742	733	1			1789
								4170	5	816	9							
07	7781	X	6455	-0-	-1326	-0-		44	1	1174	2	N	796	727	1			1858
								4361	5	876	9							
08	6634	X	6384	-0-	-250	-0-		38	1	1106	2	N	730	716	1			1872
								4437	5	803	9							
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-		33	1	1000	2	N	716	721	1			1867
								4049	5	788	9							
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-		66	1	1033	2	N	693	722	1			1838
								3870	5	762	9							
11	6240	X	5773	-0-	-467	-0-		57	1	891	2	N	593	556	1			1875
								4173	5	652	9							
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-						N	NO RPT					1875

TOTAL GAS PROD: 65,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,861

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-		199	1	2015	2	N	178					6248
								196	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-		242	1	2452	2	N	201					6449
								221	9									
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-		253	1	2560	2	N	153	64	1			6538
								168	9									
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-		252	1	2550	2	N	206	48	1			6696
								227	9									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-		272	1	2756	2	N	229					6925
								252	9									
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-		264	1	2675	2	N	213	6	1			7132
								234	9									
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-		269	1	2722	2	N	195					7327
								215	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-		265	1	2687	2	N	214					7541
								235	9									
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-		249	1	2519	2	N	188					7729
								207	9									
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-		237	1	2399	2	N	171					7900
								188	9									
*11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-		206	1	2080	2	N	169					8069
								186	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-						N	NO RPT					8069

TOTAL GAS PROD: 32,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

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	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	326 540	1 9	3430	2	N	491	556	1			716
02	3892	X	3614	-0-	-278	-0-	325 479	1 9	2810	2	N	435	371	1			780
03	4464	X	3666	-0-	-798	-0-	249 1	1 5	2862 554	2 9	N	504	560	1			724
04	4170	X	3731	-0-	-439	-0-	314 505	1 9	2912	2	N	459	564	1			619
05	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	241 510	1 9	3132	2	N	464	370	1			713
06	4170	X	3654	-0-	-516	-0-	156 470	1 9	3028	2	N	427	365	1			775
07	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	185 476	1 9	3046	2	N	433	547	1			661
08	3844	X	3768	-0-	-76	-0-	174 474	1 9	3120	2	N	431	363	1			729
09	3750	X	3641	-0-	-109	-0-	182 457	1 9	3002	2	N	415	364	1			780
10	3875	X	3620	-0-	-255	-0-	287 440	1 9	2893	2	N	400	370	1			810
11	3660	X	3461	-0-	-199	-0-	268 436	1 9	2757	2	N	396	372	1			834
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					834

TOTAL GAS PROD: 41,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,855

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1683	2	253	9	N	230	358	1			185
02	1596	X	1137	-0-	-459	-0-	1021	2	116	9	N	105	188	1			102
03	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1700	2	237	9	N	215	187	1			130
04	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1483	2	220	9	N	200	188	1			142
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2018	2	250	9	N	227	186	1			183
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2250	2	278	9	N	253	187	1			249
07	1922	X	202	-0-	-1720	-0-	199	2	3	9	N	3					252
08	1922	X	1138	-0-	-784	-0-	987	2	151	9	N	137	183	1			206
09	3000	N	3134	-0-	134	134	2829	2	305	9	N	277	359	1			124
10	3100	N	3883	-0-	783	917	3620	2	263	9	N	239	180	1			183
*11	3000	N	3334	-0-	334	1251	3090	2	244	9	N	222	188	1			217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1251					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 23,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-6878	-0-	3	1	1	2	N	-0-					693
02	6608	X	869	-0-	-5739	-0-	665	5	204	9	N	185	160	1			718
03	7533	X	2504	-0-	-5029	-0-	180	1	1431	2	N	454	199	1			973
							394	5	499	9							
04	3360	X	2287	-0-	-1073	-0-	182	1	1324	2	N	245	198	1			1020
							511	5	270	9							
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	189	1	1503	2	N	259	377	1			902
							404	5	285	9							
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	149	1	1347	2	N	314	387	1			829
							154	5	345	9							
07	2511	X	1813	-0-	-698	-0-	135	1	1317	2	N	283	194	1			918
							50	5	311	9							
08	2511	X	1579	-0-	-932	-0-	121	1	940	2	N	217	391	1			744
							279	5	239	9							
09	2310	X	991	-0-	-1319	-0-	83	1	798	2	N	58					802
							46	5	64	9							
10	2387	X	2372	-0-	-15	-0-	173	1	1746	2	N	412	396	1			818
							453	9									
*11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	172	1	1736	2	N	349	401	1			766
							7	5	384	9							
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					766

TOTAL GAS PROD: 19,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,776

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2351	-0-	-904	-0-	173	1	1605	2	Y	387					3041
							147	5	426	9							
02	3528	X	2421	-0-	-1107	-0-	190	1	1843	2	Y	283					3324
							77	5	311	9							
03	4030	X	1544	-0-	-2486	-0-	122	1	1155	2	Y	176	56	1			3444
							73	5	194	9							
04	2820	X	1295	-0-	-1525	-0-	96	1	553	2	Y	208	58	1			3594
							417	5	229	9							
05	2883	X	1291	-0-	-1592	-0-	87	1	879	2	Y	286					3880
							10	5	315	9							
06	2580	X	1294	-0-	-1286	-0-	85	1	847	2	Y	314	10	1			4184
							17	5	345	9							
07	2666	X	1468	-0-	-1198	-0-	103	1	1040	2	Y	295					4479
							325	9									
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	117	1	1174	2	Y	297					4776
							327	9									
09	DLQ G-10		1545	-0-	1545	1545	110	1	1101	2	Y	296					5072
							8	5	326	9							
10	DLQ G-10		2193	-0-	2193	3738	175	1	1764	2	Y	231					5303
							254	9									
11	DLQ G-10		2186	-0-	2186	5924	179	1	1779	2	Y	182					5485
							28	5	200	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5924					Y	NO RPT					5485

TOTAL GAS PROD: 19,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,955

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7124	X	7124	-0-		-0-	-0-	589 582	1 9	5953	2	Y	529					3743
02	3892	X	3080	-0-		-812	-0-	262 162	1 9	2656	2	Y	147					3890
03	6205	X	6205	-0-		-0-	-0-	511 6	1 5	5162 526	2 9	Y	478	152	1			4216
04	6900	X	5995	-0-		-905	-0-	491 9	1 5	4957 538	2 9	Y	489	136	1			4569
05	7130	X	5073	-0-		-2057	-0-	430 11	1 5	4342 290	2 9	Y	264					4833
06	6900	X	5218	-0-		-1682	-0-	438 345	1 9	4435	2	Y	314	10	1			5137
07	6200	X	5350	-0-		-850	-0-	445 397	1 9	4508	2	Y	361					5498
08	6200	X	5196	-0-		-1004	-0-	430 413	1 9	4353	2	Y	375					5873
09	DLQ G-10		4866	-0-		4866	4866	407 340	1 9	4119	2	Y	309					6182
10	DLQ G-10		2222	-0-		2222	7088	200	1	2022	2	Y	-0-					6182
11	DLQ G-10		3966	-0-		3966	11054	330 298	1 9	3338	2	Y	271					6453
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	11054					Y	NO RPT					6453

TOTAL GAS PROD: 54,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,537

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. GAS LIFT	(I) (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	3126	-0-		-1183	-0-	261 505	1 5	2142 218	2 9	N	198					5475
02	3892	X	2658	-0-		-1234	-0-	222 813	1 5	1437 186	2 9	N	169					5644
03	3875	X	3124	-0-		-751	-0-	258 783	1 5	1830 253	2 9	N	230	59	1			5815
04	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	315 189	1 9	3184	2	N	172	50	1			5937
05	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	296 835	1 5	2159 204	2 9	N	185					6122
06	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	281 857	1 5	1981 187	2 9	N	170	6	1			6286
07	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-	281 761	1 5	2072 163	2 9	N	148					6434
08	3813	X	3689	-0-		-124	-0-	232 768	1 5	2587 102	2 9	N	93					6527
09	3690	X	3307	-0-		-383	-0-	273 264	1 5	2498 272	2 9	N	247					6774
10	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-	332 2	1 5	3350 338	2 9	N	307					7081
*11	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	296 1	1 5	2983 262	2 9	N	238					7319
12	3689	X	NO RPT	-0-		-3689	-0-					N	NO RPT					7319

TOTAL GAS PROD: 37,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2156	-0-	-696	-0-	171	1	1726	2	N	235					6969
							259	9									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	252	1	2547	2	N	531					7500
							584	9									
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	312	1	3157	2	N	414	138	1			7776
							455	9									
04	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	298	1	3009	2	N	439	117	1			8098
							483	9									
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	376	1	3805	2	N	409					8507
							450	9									
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	375	1	3787	2	N	371	12	1			8866
							408	9									
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	406	1	4109	2	N	361					9227
							397	9									
08	3937	X	3013	-0-	-924	-0-	254	1	2569	2	N	173					9400
							190	9									
09	4470	X	1421	-0-	-3049	-0-	126	1	1207	2	N	17					9417
							69	5	19	9							
10	4619	X	3740	-0-	-879	-0-	302	1	3051	2	N	352					9769
							387	9									
*11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	363	1	3669	2	N	445					10214
							490	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					10214

TOTAL GAS PROD: 40,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,747

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	260	1	2628	2	N	276					5792
							4	5	304	9							
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	289	1	2913	2	N	353					6145
							388	9									
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	347	1	3510	2	N	413	118	1			6440
							454	9									
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	344	1	3476	2	N	395	100	1			6735
							435	9									
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	306	1	3070	2	N	317					7052
							17	5	349	9							
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	297	1	2996	2	N	311	10	1			7353
							4	5	342	9							
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	216	1	2177	2	N	210					7563
							12	5	231	9							
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	224	1	2265	2	N	305					7868
							336	9									
09	1740	X	1089	-0-	-651	-0-	81	1	784	2	N	164					8032
							44	5	180	9							
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	188	1	1900	2	N	325					8357
							358	9									
*11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	246	1	2495	2	N	397					8754
							437	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					8754

TOTAL GAS PROD: 34,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,466

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	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	362	1	1346	2	N	154					573
							2317	5	169	9							
02	3248	X	2652	-0-	-596	-0-	230	1	962	2	N	85					658
							1366	5	94	9							
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	361	1	887	2	N	258	389	1			527
							2762	5	284	9							
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	289	1	290	2	N	336					863
							2623	5	370	9							
05	3596	X	2897	-0-	-699	-0-	244	1	615	2	N	166	583	1			446
							1855	5	183	9							
06	3480	X	3186	-0-	-294	-0-	274	1	979	2	N	127					573
							1793	5	140	9							
07	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	273	1	1100	2	N	111	194	1			490
							1667	5	122	9							
08	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	299	1	1117	2	N	149	197	1			442
							1906	5	164	9							
09	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	281	1	1416	2	N	147					589
							1421	5	162	9							
10	2883	X	2245	-0-	-638	-0-	189	1	304	2	N	130	198	1			521
							1609	5	143	9							
11	3180	X	2018	-0-	-1162	-0-	175	1	1766	5	N	70	200	1			391
							77	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					391

TOTAL GAS PROD: 34,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

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-					320
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	169	1			153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1875	-0-	-140	-0-	168	1	1693	2	N	13					734
							14	9									
02	2380	X	581	-0-	-1799	-0-	52	1	529	2	N	-0-					734
03	2728	X	543	-0-	-2185	-0-	49	1	494	2	N	-0-					734
04	2790	X	508	-0-	-2282	-0-	39	1	392	2	N	68					802
							2	5	75	9							
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	180	1	1824	2	N	283	185	1			900
							311	9									
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	239	1	2419	2	N	303	181	1			1022
							333	9									
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	208	1	2108	2	N	275	361	1			936
							303	9									
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	277	1	2791	2	N	256	364	1			828
							282	9									
09	3000	N	3628	-0-	628	628	301	1	3040	2	N	261					1089
							287	9									
10	3069	N	2441	-0-	-628	-0-	201	1	2035	2	N	186	549	1			726
							205	9									
*11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	199	1	2017	2	N	334	375	1			685
							367	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					685

TOTAL GAS PROD: 23,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	N	164	186	1			721
							77	5	180	9							
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	559	2	N	96	185	1			632
							139	5	106	9							
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	80	1	773	2	N	114					746
							38	5	125	9							
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	797	2	N	89	191	1			644
							71	5	98	9							
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	113	1	1134	2	N	122					766
							134	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	118	1	1168	2	N	122	182	1			706
							23	5	134	9							
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	122	1	1225	2	N	141	173	1			674
							1	5	155	9							
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	116	1	1173	2	N	197	181	1			690
							217	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	105	1	1054	2	N	132	179	1			643
							1	5	145	9							
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	102	1	1025	2	N	139					782
							3	5	153	9							
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	124	1	1250	2	N	120	254	1			648
							132	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					648

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4919	-0-	-909	-0-	172	1	2725	2	N	466	373	1			1989
							1509	5	513	9							
02	5040	X	4535	-0-	-505	-0-	237	1	3727	2	N	504	558	1			1935
							17	5	554	9							
03	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	206	1	3225	2	N	453	562	1			1826
							40	5	498	9							
04	4980	X	1083	-0-	-3897	-0-	45	1	710	2	N	189	188	1			1827
							120	5	208	9							
05	5115	X	2747	-0-	-2368	-0-	110	1	2025	2	N	365	372	1			1820
							210	5	402	9							
06	4860	X	2750	-0-	-2110	-0-	76	1	2224	2	N	395	368	1			1847
							15	5	435	9							
07	5022	X	3535	-0-	-1487	-0-	94	1	2503	2	N	409	364	1			1892
							488	5	450	9							
08	3968	X	3163	-0-	-805	-0-	81	1	2356	2	N	390	374	1			1908
							297	5	429	9							
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	67	1	2043	2	N	322	364	1			1866
							271	5	354	9							
10	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	125	1	1947	2	N	368	361	1			1873
							155	5	405	9							
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	163	1	2544	2	N	481	560	1			1794
							187	5	529	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					1794

TOTAL GAS PROD: 35,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,342

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	859	-0-	-567	-0-	71	1	704	2	N	62					590
							16	5	68	9							
02	1288	X	283	-0-	-1005	-0-	25	1	258	2	N	-0-					590
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	2	N	-0-					590
04	840	N	113	-0-	-727	-0-	10	1	103	2	N	-0-					590
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-	184	1			406
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					406
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					406
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					406
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					406
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	N	-0-					406
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	N	-0-					406
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	126 132	1 9	1269	2	N	120					331
02	1232	X	943	-0-	-289	-0-	77 85	1 9	781	2	N	77	187	1			221
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					221
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					221
05	1519	X	77	-0-	-1442	-0-	7	1	70	2	N	-0-					221
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					221
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					221
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	3100	X	2449	-0-	-651	-0-	193 299	1 9	1957	2	N	272	183	1			1392
02	2828	X	2403	-0-	-425	-0-	194 242	1 9	1967	2	N	220	180	1			1432
03	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	245 344	1 9	2477	2	N	313	555	1			1190
04	3030	X	2384	-0-	-646	-0-	209 61	1 9	2114	2	N	55					1245
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	287 307	1 9	2899	2	N	279	369	1			1155
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	310 337	1 9	3130	2	N	306	184	1			1277
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	360 305	1 9	3642	2	N	277	182	1			1372
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	308 179	1 9	3108	2	N	163	369	1			1166
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	346 186	1 9	3502	2	N	169	179	1			1156
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	347 224	1 9	3512	2	N	204	367	1			993
*11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	319 184	1 9	3220	2	N	167					1160
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					1160

TOTAL GAS PROD: 37,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,425

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	8277	X	5707	-0-	-2570	-0-	260	1	4137	2	N	812	926	1			1924
							417	5	893	9							
02	6720	X	6126	-0-	-594	-0-	294	1	4596	2	N	698	745	1			1877
							468	5	768	9							
03	7316	X	7015	-0-	-301	-0-	328	1	5130	2	N	768	947	1			1698
							712	5	845	9							
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	331	1	5181	2	N	690	571	1			1817
							533	5	759	9							
05	6386	X	5986	-0-	-400	-0-	243	1	4558	2	N	647	731	1			1733
							473	5	712	9							
06	6570	X	6159	-0-	-411	-0-	164	1	4873	2	N	652	548	1			1837
							405	5	717	9							
07	7006	X	6308	-0-	-698	-0-	152	1	4157	2	N	565	542	1			1860
							1377	5	622	9							
08	7037	X	6110	-0-	-927	-0-	161	1	4766	2	N	593	548	1			1905
							531	5	652	9							
09	6810	X	6220	-0-	-590	-0-	171	1	5004	2	N	584	727	1			1762
							403	5	642	9							
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	345	1	5408	2	N	610	541	1			1831
							466	5	671	9							
*11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	315	1	4940	2	N	541	740	1			1632
							855	5	595	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					1632

TOTAL GAS PROD: 70,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,160

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	5580	X	3226	-0-	-2354	-0-	259	1	2577	2	N	311	372	1			487
							48	5	342	9							
02	4704	X	3569	-0-	-1135	-0-	288	1	2862	2	N	344	369	1			462
							41	5	378	9							
03	4464	X	3921	-0-	-543	-0-	319	1	3166	2	N	344	375	1			431
							58	5	378	9							
04	4770	X	3332	-0-	-1438	-0-	266	1	2674	2	N	337	187	1			581
							21	5	371	9							
05	4929	X	4290	-0-	-639	-0-	352	1	3555	2	N	347	368	1			560
							1	5	382	9							
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	361	1	3644	2	N	309	364	1			505
							6	5	340	9							
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	387	1	3909	2	N	339	359	1			485
							9	5	373	9							
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	371	1	3723	2	N	311	183	1			613
							30	5	342	9							
09	4140	X	3656	-0-	-484	-0-	302	1	3046	2	N	280	366	1			527
							308	9									
10	4278	X	3129	-0-	-1149	-0-	253	1	2547	2	N	286	184	1			629
							14	5	315	9							
11	4530	X	1832	-0-	-2698	-0-	144	1	1457	2	N	210	362	1			477
							231	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					477

TOTAL GAS PROD: 40,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,418

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	4898	X	3786	-0-	-1112	-0-	383	1	3098	2	N	277	381	1			399
							305	9									
02	4228	X	3076	-0-	-1152	-0-	310	1	2505	2	N	237	187	1			449
							261	9									
03	4743	X	3526	-0-	-1217	-0-	359	1	2901	2	N	242	375	1			316
							266	9									
04	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	350	1	2834	2	N	262	188	1			390
							288	9									
05	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	334	1	2697	2	N	243	185	1			448
							267	9									
06	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	344	1	2779	2	N	261	372	1			337
							287	9									
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	362	1	2932	2	N	262	180	1			419
							288	9									
08	3596	X	2926	-0-	-670	-0-	295	1	2383	2	N	221	185	1			455
							5	5	243	9							
09	3480	X	3051	-0-	-429	-0-	314	1	2542	2	N	177	185	1			447
							195	9									
10	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	332	1	2682	2	N	235	184	1			498
							259	9									
11	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	328	1	2648	2	N	226	374	1			350
							249	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					350

TOTAL GAS PROD: 36,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,643

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	75	1	608	2	N	283	191	1			494
							151	5	311	9							
02	1932	X	1106	-0-	-826	-0-	73	1	703	2	N	266	392	1			368
							37	5	293	9							
03	2232	X	1746	-0-	-486	-0-	124	1	1241	2	N	341	199	1			510
							6	5	375	9							
04	1830	X	1611	-0-	-219	-0-	107	1	1060	2	N	391	591	1			310
							14	5	430	9							
05	1488	X	470	-0-	-1018	-0-	42	1	397	2	N	-0-					310
							31	5									
06	1200	X	532	-0-	-668	-0-	48	1	370	2	N	-0-					310
							114	5									
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	183	1	1749	2	N	450	194	1			566
							103	5	495	9							
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	192	1	1893	2	N	582	784	1			364
							52	5	640	9							
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	200	1	1965	2	N	385	194	1			555
							53	5	424	9							
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	107	1	1068	2	N	304	377	1			482
							7	5	334	9							
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	418	2	N	95	199	1			378
							7	5	105	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

TOTAL GAS PROD: 16,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4174	-0-	-3948	-0-	353 256	1 9	3565	2	N	233	186	1			166
02	7364	X	5826	-0-	-1538	-0-	502 256	1 9	5068	2	N	233	364	1			35
03	8401	X	6203	-0-	-2198	-0-	535 259	1 9	5409	2	N	235	189	1			81
04	7620	X	6229	-0-	-1391	-0-	532 322	1 9	5375	2	N	293	374	1			-0-
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	575 320	1 9	5812	2	N	291	184	1			107
06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	535 303	1 9	5409	2	N	275	363	1			19
07	6448	X	6211	-0-	-237	-0-	530 320	1 9	5361	2	N	291	180	1			130
08	6448	X	5505	-0-	-943	-0-	468 311	1 9	4726	2	N	283	368	1			45
09	6480	X	5554	-0-	-926	-0-	472 315	1 9	4767	2	N	286	182	1			149
10	6696	X	6129	-0-	-567	-0-	527 278	1 9	5324	2	N	253	364	1			38
11	6240	X	5830	-0-	-410	-0-	498 304	1 9	5028	2	N	276	186	1			128
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 64,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,949

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1208	-0-	-1892	-0-	93 11	1 5	919 185	2 9	N	168	185	1			2950
02	2464	X	1738	-0-	-726	-0-	137 43	1 5	1338 220	2 9	N	200	185	1			2965
03	2046	X	1305	-0-	-741	-0-	103 9	1 5	1022 171	2 9	N	155	183	1			2937
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	95 43	1 5	907 167	2 9	N	152	191	1			2898
05	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	107 164	1 9	1074	2	N	149	183	1			2864
06	1860	X	1461	-0-	-399	-0-	119 147	1 9	1195	2	N	134					2998
07	1922	X	242	-0-	-1680	-0-	22 32	1 5	188	2	N	-0-	183	1			2815
08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	159 1	1 5	1607 263	2 9	N	239	185	1			2869
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	199 213	1 9	2011	2	N	194	187	1			2876
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	198 182	1 9	2001	2	N	165	184	1			2857
*11	3000	N	3479	-0-	479	479	297 184	1 9	2998	2	N	167					3024
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					3024

TOTAL GAS PROD: 18,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	307	1	1931	2	N	361	375	1			805
							1170	5	397	9							
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	293	1	1769	2	N	390	374	1			821
							1189	5	429	9							
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	325	1	2139	2	N	552	556	1			817
							1146	5	607	9							
04	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	317	1	2080	2	N	354	378	1			793
							1126	5	389	9							
05	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	305	1	2053	2	N	292	184	1			901
							1026	5	321	9							
06	3930	X	3791	-0-	-139	-0-	304	1	2065	2	N	379	183	1			1097
							1005	5	417	9							
07	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	309	1	1842	2	N	444	737	1			804
							1284	5	488	9							
08	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	295	1	1852	2	N	380	375	1			809
							1129	5	418	9							
09	3900	X	3378	-0-	-522	-0-	280	1	1771	2	N	252	185	1			876
							1050	5	277	9							
10	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	240	1	1401	2	N	269	340	1			805
							1024	5	296	9							
11	3810	X	3187	-0-	-623	-0-	257	1	1726	2	N	297	561	1			541
							877	5	327	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					541

TOTAL GAS PROD: 40,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,970

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	257	1	1549	2	N	609	781	1			1928
							1054	5	670	9							
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	237	1	1915	2	N	647	592	1			1983
							480	5	712	9							
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	270	1	2047	2	N	618	592	1			2009
							690	5	680	9							
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	241	1	1591	2	N	575	582	1			2002
							847	5	633	9							
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	368	1	2455	2	N	615	768	1			1849
							1262	5	677	9							
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	351	1	2163	2	N	598	372	1			2075
							1380	5	658	9							
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	376	1	2422	2	N	588	772	1			1891
							1383	5	647	9							
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	245	1	1695	2	N	234					2125
							786	5	257	9							
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	227	1	2293	2	N	544	587	1			2082
							598	9									
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	243	1	2456	2	N	569	577	1			2074
							626	9									
*11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	231	1	2338	2	N	491	399	1			2166
							540	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					2166

TOTAL GAS PROD: 40,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,088

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	N	-0-					828
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					828
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					828
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					828
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			644
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	-0-					644
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					644

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1801	-0-	-834	-0-	136	1	1324	2	N	269					5004
							45	5	296	9							
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	194	1	1955	2	N	246					5250
							7	5	271	9							
03	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	224	1	2225	2	N	252	68	1			5434
							47	5	277	9							
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	220	1	2192	2	N	247	72	1			5609
							37	5	272	9							
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	232	1	2352	2	N	253					5862
							278	9									
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	221	1	2233	2	N	235	7	1			6090
							259	9									
07	2759	X	2753	-0-	-6	-0-	223	1	2259	2	N	246					6336
							271	9									
08	2821	X	1094	-0-	-1727	-0-	91	1	770	2	N	68					6404
							158	5	75	9							
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	151	1	1398	2	N	148					6552
							126	5	163	9							
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	144	1	1459	2	N	140					6692
							154	9									
*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	141	1	1421	2	N	162					6854
							178	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6854

TOTAL GAS PROD: 24,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	664	2	N	184	188	1			325
							202	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	708	2	N	154	187	1			292
							169	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	82	1	832	2	N	165	186	1			271
							182	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1005	2	N	155	188	1			238
							171	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1	905	2	N	117					355
							129	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	77	1	789	2	N	60	182	1			233
							66	9									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	77	1	780	2	N	94					327
							103	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	78	1	793	2	N	104	184	1			247
							114	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	71	1	720	2	N	99					346
							109	9									
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	638	2	N	99	182	1			263
							4	5	109	9							
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	N	63					326
							69	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

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	4619	X	3029	-0-	-1590	-0-	230	1	1936	2	N	432					5755
							388	5	475	9							
02	3892	X	2884	-0-	-1008	-0-	227	1	2188	2	N	331					6086
							105	5	364	9							
03	4154	X	3092	-0-	-1062	-0-	243	1	2250	2	N	352					6438
							212	5	387	9							
04	3930	X	3064	-0-	-866	-0-	240	1	2165	2	N	355	83	1			6710
							268	5	391	9							
05	4061	X	3037	-0-	-1024	-0-	243	1	2243	2	N	306					7016
							214	5	337	9							
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	358	1	3255	2	N	339	11	1			7344
							365	5	373	9							
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	386	1	3259	2	N	339					7683
							643	5	373	9							
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	273	1	2762	2	N	252					7935
							277	9									
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	282	1	2850	2	N	299					8234
							329	9									
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	281	1	2827	2	N	274					8508
							5	5	301	9							
11	4500	X	3403	-0-	-1097	-0-	277	1	2796	2	N	300					8808
							330	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					8808

TOTAL GAS PROD: 37,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,579

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

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	6076	X	3736	-0-	-2340	-0-		306	1	2783	2	N	313					6614
								303	5	344	9							
02	5488	X	3475	-0-	-2013	-0-		287	1	2836	2	N	269					6883
								56	5	296	9							
03	5890	X	3913	-0-	-1977	-0-		323	1	3225	2	N	292	97	1			7078
								44	5	321	9							
04	5100	X	1615	-0-	-3485	-0-		133	1	1270	2	N	131	37	1			7172
								68	5	144	9							
05	4836	X	986	-0-	-3850	-0-		86	1	836	2	N	20					7192
								42	5	22	9							
06	3720	X	1299	-0-	-2421	-0-		106	1	1068	2	N	113	4	1			7301
								1	5	124	9							
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-						N	-0-					7301
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-						N	-0-					7301
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-						N	-0-					7301
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-					7301
11	1290	X	382	-0-	-908	-0-		34	1	211	2	N	-0-					7301
								137	5									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7301

TOTAL GAS PROD: 15,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

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	4092	X	3778	-0-	-314	-0-		325	1	3082	2	N	156	185	1			1008
								199	5	172	9							
02	3920	X	3314	-0-	-606	-0-		285	1	2722	2	N	140					1148
								153	5	154	9							
03	4495	X	3719	-0-	-776	-0-		320	1	3234	2	N	150	189	1			1109
								165	9									
04	4290	X	3453	-0-	-837	-0-		297	1	2820	2	N	139	191	1			1057
								183	5	153	9							
05	4030	X	3534	-0-	-496	-0-		305	1	2859	2	N	137	189	1			1005
								219	5	151	9							
06	3660	X	3506	-0-	-154	-0-		294	1	2711	2	N	220	184	1			1041
								259	5	242	9							
07	3720	X	3572	-0-	-148	-0-		309	1	2757	2	N	133	185	1			989
								360	5	146	9							
08	3720	X	3500	-0-	-220	-0-		303	1	2642	2	N	122					1111
								421	5	134	9							
09	3450	X	3349	-0-	-101	-0-		289	1	2494	2	N	127	179	1			1059
								426	5	140	9							
10	3534	X	3497	-0-	-37	-0-		303	1	2433	2	N	124	184	1			999
								625	5	136	9							
11	3510	X	3037	-0-	-473	-0-		262	1	2202	2	N	110					1109
								452	5	121	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-						N	NO RPT					1109

TOTAL GAS PROD: 38,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	151	1	1508	2	N	-0-					816
							11	5									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	95	1	959	2	N	-0-					816
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	86	1	864	2	N	-0-					816
							9	5									
04	1620	N	812	-0-	-808	-0-	59	1	595	2	N	135	192	1			759
							9	5	149	9							
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	60	1	616	2	N	105					864
							116	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	54	1	549	2	N	67					931
							74	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	454	2	N	79	184	1			826
							87	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	N	89	179	1			736
							98	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	N	40					776
							44	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	N	-0-					776
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	674	2	N	132					908
							1	5	145	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					908

TOTAL GAS PROD: 8,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	88	1	887	2	N	89	189	1			224
							4	5	98	9							
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	498	2	N	80					304
							11	5	88	9							
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					304
							18	5									
04	1050	N	319	-0-	-731	-0-	29	1	290	2	N	-0-					304
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	5			N	-0-					304
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	5			N	-0-					304
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	5			N	-0-					304
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	5			N	-0-					304
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	5			N	-0-					304
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	5			N	-0-					304
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2091	-0-	-420	-0-	172	1	1681	2	N	160					3229
							62	5	176	9							
02	1960	X	1679	-0-	-281	-0-	138	1	1332	2	N	140					3369
							55	5	154	9							
03	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	145	1	1451	2	N	133	40	1			3462
							16	5	146	9							
04	2400	X	1709	-0-	-691	-0-	140	1	1417	2	N	138	34	1			3566
							152	9									
05	2480	X	1694	-0-	-786	-0-	137	1	1381	2	N	160					3726
							176	9									
06	2010	X	1646	-0-	-364	-0-	134	1	1357	2	N	141	4	1			3863
							155	9									
07	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	164	1	1654	2	N	144					4007
							158	9									
08	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	141	1	1418	2	N	136					4143
							150	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	127	1	1279	2	N	133					4276
							146	9									
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	120	1	1207	2	N	119					4395
							131	9									
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	115	1	1157	2	N	132					4527
							145	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4527

TOTAL GAS PROD: 18,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	323	-0-	-3273	-0-	29	1	289	2	N	-0-					640
							5	5									
02	3248	X	1178	-0-	-2070	-0-	98	1	971	2	N	90					730
							10	5	99	9							
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	244	1	2456	2	N	119	197	1			652
							14	5	131	9							
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	212	1	2107	2	N	153	198	1			607
							38	5	168	9							
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	270	1	2717	2	N	144					751
							15	5	158	9							
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	224	1	2254	2	N	141	184	1			708
							17	5	155	9							
07	2852	X	713	-0-	-2139	-0-	61	1	583	2	N	28					736
							38	5	31	9							
08	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	238	1	2414	2	N	130	196	1			670
							143	9									
09	3060	X	2237	-0-	-823	-0-	187	1	1886	2	N	149					819
							164	9									
10	3162	X	2181	-0-	-981	-0-	182	1	1554	2	N	140	197	1			762
							291	5	154	9							
*11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	272	1	2723	2	N	115	201	1			676
							28	5	127	9							
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					676

TOTAL GAS PROD: 23,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

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. GAS LIFT (I)(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	4486	-0-	-257	-0-	387	1	3905	2	N	172	197	1			378
							5	5	189	9							
02	4004	X	3225	-0-	-779	-0-	279	1	2810	2	N	124	198	1			304
							136	9									
03	4092	X	1316	-0-	-2776	-0-	119	1	1189	2	N	-0-					304
							8	5									
04	4560	X	3951	-0-	-609	-0-	332	1	3356	2	N	239	170	1			373
							263	9									
05	4588	X	3820	-0-	-768	-0-	325	1	3286	2	N	190	196	1			367
							209	9									
06	4350	X	3601	-0-	-749	-0-	308	1	3114	2	N	162	175	1			354
							1	5	178	9							
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	364	1	3673	2	N	172	194	1			332
							2	5	189	9							
08	4092	X	3318	-0-	-774	-0-	284	1	2870	2	N	149					481
							164	9									
09	3960	X	2915	-0-	-1045	-0-	250	1	2520	2	N	122	196	1			407
							11	5	134	9							
10	3813	X	3123	-0-	-690	-0-	267	1	2696	2	N	142					549
							4	5	156	9							
11	4080	X	2916	-0-	-1164	-0-	250	1	2531	2	N	120	192	1			477
							3	5	132	9							
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					477

TOTAL GAS PROD: 36,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

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	4433	X	3419	-0-	-1014	-0-	130	1	2462	2	N	752	591	1			1347
							827	9									
02	4844	X	2630	-0-	-2214	-0-	97	1	1839	2	N	631	794	1			1184
							694	9									
03	5425	X	3642	-0-	-1783	-0-	150	1	2845	2	N	588	397	1			1375
							647	9									
04	5250	X	3961	-0-	-1289	-0-	162	1	3074	2	N	659	595	1			1439
							725	9									
05	5394	X	4092	-0-	-1302	-0-	170	1	3239	2	N	621	769	1			1291
							683	9									
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	167	1	3162	2	N	495	388	1			1398
							545	9									
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	168	1	3193	2	N	640	968	1			1070
							704	9									
08	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	169	1	3216	2	N	583	393	1			1260
							641	9									
09	3960	X	3742	-0-	-218	-0-	157	1	2978	2	N	552	587	1			1225
							607	9									
10	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	167	1	3168	2	N	559	558	1			1226
							615	9									
11	3930	X	3311	-0-	-619	-0-	139	1	2634	2	N	489	390	1			1325
							538	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					1325

TOTAL GAS PROD: 40,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,569

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. 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	3100	N	6	-0-		-3094	42244		6	5			N	-0-					316
02	2800	N	3	-0-		-2797	39447		3	5			N	-0-					316
03	3100	N	-0-	-0-		-3100	36347						N	-0-					316
04	3000	N	-0-	-0-		-3000	33347						N	-0-					316
05	3100	N	-0-	-0-		-3100	30247						N	-0-	185	1			131
06	3000	N	-0-	-0-		-3000	27247						N	-0-					131
07	3100	N	-0-	-0-		-3100	24147						N	-0-					131
08	3100	N	-0-	-0-		-3100	21047						N	-0-					131
09	3000	N	-0-	-0-		-3000	18047						N	-0-					131
10	3100	N	-0-	-0-		-3100	14947						N	-0-					131
*11	3000	N	-0-	-0-		-3000	11947						N	-0-					131
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	11947						N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 9 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. 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	2604	X	1593	-0-		-1011	-0-		135	1	175	2	N	89					1443
									1185	5	98	9							
02	2352	X	1549	-0-		-803	-0-		108	1	960	2	N	316	384	1			1375
									133	5	348	9							
03	1963	X	1963	-0-		-0-	-0-		147	1	1342	2	N	296	378	1			1293
									148	5	326	9							
04	3518	X	3518	-0-		-0-	-0-		261	1	2596	2	N	558	188	1			1663
									47	5	614	9							
05	1581	X	38	-0-		-1543	-0-		3	1	34	2	N	1	184	1			1480
									1	9									
06	1650	X	227	-0-		-1423	-0-		20	1	200	2	N	-0-	184	1			1296
									7	5									
07	2572	X	2572	-0-		-0-	-0-		207	1	2095	2	N	243	177	1			1362
									3	5	267	9							
08	3627	X	3570	-0-		-57	-0-		273	1	2765	2	N	479	556	1			1285
									5	5	527	9							
09	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-		306	1	3092	2	N	444	369	1			1360
									488	9									
10	4693	X	4693	-0-		-0-	-0-		382	1	3860	2	N	410	553	1			1217
									451	9									
*11	5396	X	5396	-0-		-0-	-0-		442	1	4474	2	N	436	376	1			1277
									480	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-		-3565	-0-						N	NO RPT					1277

TOTAL GAS PROD: 29,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5930	-0-	-1169	-0-	504	1	5091	2	Y	303					3031
							2	5	333	9							
02	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	612	1	6196	2	Y	245					3276
							270	9									
03	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	819	1	8283	2	Y	360	74	1			3562
							396	9									
04	7530	X	5980	-0-	-1550	-0-	528	1	5342	2	Y	100	30	1			3632
							110	9									
05	5921	X	703	-0-	-5218	-0-	61	1	607	2	Y	18					3650
							15	5	20	9							
06	7590	X	2636	-0-	-4954	-0-	226	1	2286	2	Y	113	3	1			3760
							124	9									
07	9486	X	3928	-0-	-5558	-0-	340	1	3433	2	Y	141					3901
							155	9									
08	9486	X	4506	-0-	-4980	-0-	382	1	3868	2	Y	233					4134
							256	9									
09	DLQ G-10		4531	-0-	4531	4531	384	1	3882	2	Y	241					4375
							265	9									
10	DLQ G-10		4736	-0-	4736	9267	403	1	4080	2	Y	230					4605
							253	9									
11	DLQ G-10		6296	-0-	6296	15563	542	1	5480	2	Y	249					4854
							274	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15563					Y	NO RPT					4854

TOTAL GAS PROD: 55,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,233

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	663	-0-	-1848	-0-	663	5			N	-0-					751
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					751
03	2294	X	363	-0-	-1931	-0-	346	5	17	9	N	15					766
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	188	1	1904	2	N	283	187	1			862
							311	9									
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	195	1	1972	2	N	215	188	1			889
							1	5	237	9							
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	143	1	1439	2	N	144	173	1			860
							3	5	158	9							
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	179	1	1812	2	N	214	176	1			898
							235	9									
08	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	159	1	1612	2	N	138	182	1			854
							152	9									
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	157	1	1587	2	N	192	367	1			679
							211	9									
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	150	1	1510	2	N	160	160	1			679
							176	9									
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	N	127					806
							7	5	140	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					806

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-1109	-0-	50	1	270	2	N	117					4921
							240	5	129	9							
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	184	1	1866	2	N	464					5385
							510	9									
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	300	1	3024	2	N	423	138	1			5670
							465	9									
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	457	1	4631	2	N	387	101	1			5956
							426	9									
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	462	1	4670	2	N	344					6300
							378	9									
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	470	1	4749	2	N	349	12	1			6637
							384	9									
07	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	441	1	4465	2	N	368					7005
							405	9									
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	399	1	4038	2	N	382					7387
							420	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	364	1	3680	2	N	312					7699
							343	9									
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	341	1	3451	2	N	416					8115
							458	9									
*11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	313	1	3163	2	N	370					8485
							407	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					8485

TOTAL GAS PROD: 46,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,932

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	182	-0-		-779	-0-	4	2	178	9	Y	162					2083
02	2299	X	2299	-0-		-0-	-0-	195	1	1971	2	Y	116					2199
								5	5	128	9							
03	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	279	1	2742	2	Y	166	34	1			2331
								75	5	183	9							
04	3912	X	3912	-0-		-0-	-0-	318	1	3201	2	Y	352	106	1			2577
								6	5	387	9							
05	4521	X	4521	-0-		-0-	-0-	389	1	3933	2	Y	181					2758
								199	9									
06	3701	X	3701	-0-		-0-	-0-	314	1	3168	2	Y	199	10	1			2947
								219	9									
07	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	331	1	3349	2	Y	191					3138
								210	9									
08	4030	X	3988	-0-		-42	-0-	342	1	3455	2	Y	174					3312
								191	9									
09	DLQ G-10		3786	-0-		3786	3786	324	1	3271	2	Y	174					3486
								191	9									
10	DLQ G-10		3639	-0-		3639	7425	310	1	3132	2	Y	176					3662
								3	5	194	9							
11	DLQ G-10		3841	-0-		3841	11266	328	1	3317	2	Y	178					3840
								196	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	11266					Y	NO RPT					3840

TOTAL GAS PROD: 37,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4909	X	4909	-0-		-0-	-0-	390	1	3946	2	N	521	591	1			756
								573	9									
02	4256	X	4082	-0-		-174	-0-	318	1	3211	2	N	503	393	1			866
								553	9									
03	4865	X	4865	-0-		-0-	-0-	376	1	3807	2	N	620	597	1			889
								682	9									
04	4932	X	4932	-0-		-0-	-0-	379	1	3832	2	N	655	596	1			948
								721	9									
05	4712	X	2035	-0-		-2677	-0-	167	1	1688	2	N	161	375	1			734
								3	5	177	9							
06	4722	X	4722	-0-		-0-	-0-	378	1	3820	2	N	476	383	1			827
								524	9									
07	4712	X	4089	-0-		-623	-0-	316	1	3197	2	N	524	387	1			964
								576	9									
08	4712	X	4225	-0-		-487	-0-	327	1	3301	2	N	543	587	1			920
								597	9									
09	4560	X	4077	-0-		-483	-0-	321	1	3238	2	N	471	392	1			999
								518	9									
10	2046	X	1848	-0-		-198	-0-	152	1	1523	2	N	149	201	1			947
								9	5	164	9							
11	4560	X	4471	-0-		-89	-0-	353	1	3565	2	N	503	401	1			1049
								553	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-		-4216	-0-					N	NO RPT					1049

TOTAL GAS PROD: 44,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,126

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. GAS LIFT (I)(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	2257	-0-	-812	-0-	237	1	1924	2	N	87	185	1			338
							96	9									
02	2408	X	2108	-0-	-300	-0-	220	1	1783	2	N	95					433
							105	9									
03	2480	X	2204	-0-	-276	-0-	231	1	1867	2	N	96	187	1			342
							106	9									
04	2250	X	2023	-0-	-227	-0-	213	1	1724	2	N	78					420
							86	9									
05	2294	X	2097	-0-	-197	-0-	222	1	1797	2	N	71	184	1			307
							78	9									
06	2250	X	1132	-0-	-1118	-0-	125	1	1004	2	N	3					310
							3	9									
07	2325	X	510	-0-	-1815	-0-	56	1	454	2	N	-0-					310
08	2201	X	300	-0-	-1901	-0-	33	1	267	2	N	-0-					310
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	N	-0-					310
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	N	-0-					310
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	318	2	N	-0-					310
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1502	-0-	-2094	-0-	1174	2	21	5	N	279	193	1			1323
							307	9									
02	3248	X	1147	-0-	-2101	-0-	1028	2	119	9	N	108	188	1			1243
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2601	2	293	9	N	266	183	1			1326
04	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	2177	2	253	9	N	230	188	1			1368
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2830	2	329	9	N	299	373	1			1294
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3067	2	109	5	N	330	371	1			1253
							363	9									
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4154	2	386	9	N	351	374	1			1230
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4533	2	374	9	N	340	369	1			1201
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4400	2	334	9	N	304	186	1			1319
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4262	2	309	9	N	281	363	1			1237
*11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4180	2	309	9	N	281	370	1			1148
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					1148

TOTAL GAS PROD: 37,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,069

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2222	-0-	-1374		-0-	1829	2	228	5	N	150	186	1			670
								165	9									
02	3388	X	689	-0-	-2699		-0-	88	1	598	2	N	3					673
								3	9									
03	3875	X	3743	-0-	-132		-0-	3456	2	287	9	N	261	183	1			751
04	3315	X	3315	-0-	-0-		-0-	2991	2	6	5	N	289	382	1			658
								318	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-		-0-	3013	2	337	9	N	306	183	1			781
06	3172	X	3172	-0-	-0-		-0-	2845	2	327	9	N	297	371	1			707
07	3751	X	3187	-0-	-564		-0-	2945	2	5	5	N	215	180	1			742
								237	9									
08	3751	X	1488	-0-	-2263		-0-	1387	2	3	5	N	89	178	1			653
								98	9									
09	3330	X	119	-0-	-3211		-0-	94	2	25	5	N	-0-					653
10	3348	X	9	-0-	-3339		-0-	9	5			N	-0-					653
11	3180	X	-0-	-0-	-3180		-0-					N	-0-					653
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193		-0-					N	NO RPT					653

TOTAL GAS PROD: 21,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-		-0-	223	1	2617	2	N	232	189	1			346
								4	5	255	9							
02	2718	X	2718	-0-	-0-		-0-	180	1	2285	2	N	213	188	1			371
								19	5	234	9							
03	3299	X	3299	-0-	-0-		-0-	244	1	2809	2	N	224	375	1			220
								246	9									
04	3129	X	3129	-0-	-0-		-0-	232	1	2677	2	N	200	191	1			229
								220	9									
05	3222	X	3222	-0-	-0-		-0-	242	1	2782	2	N	180	186	1			223
								198	9									
06	3000	X	2808	-0-	-192		-0-	213	1	2450	2	N	132					355
								145	9									
07	3286	X	2443	-0-	-843		-0-	183	1	2101	2	N	137	186	1			306
								8	5	151	9							
08	3813	X	3813	-0-	-0-		-0-	289	1	3316	2	N	189	174	1			321
								208	9									
09	3120	X	2886	-0-	-234		-0-	218	1	2515	2	N	139	190	1			270
								153	9									
10	3224	X	2676	-0-	-548		-0-	203	1	2330	2	N	130	181	1			219
								143	9									
11	2820	X	1975	-0-	-845		-0-	152	1	1749	2	N	67					286
								74	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286		-0-					N	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: 32,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,843

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

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	4836	X	4096	-0-	-740	-0-		301	1	2041	2	N	684					7189
								1002	5	752	9							
02	4956	X	3894	-0-	-1062	-0-		285	1	1714	2	N	662					7851
								1167	5	728	9							
03	5673	X	3699	-0-	-1974	-0-		267	1	1667	2	N	661	204	1			8308
								1038	5	727	9							
04	4710	X	3142	-0-	-1568	-0-		206	1	1466	2	N	771	423	1			8656
								622	5	848	9							
05	4867	X	4597	-0-	-270	-0-		340	1	1803	2	N	750					9406
								1629	5	825	9							
06	4170	X	3968	-0-	-202	-0-		295	1	1374	2	N	629	20	1			10015
								1607	5	692	9							
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-		365	1	2145	2	N	712					10727
								1545	5	783	9							
08	3689	X	3617	-0-	-72	-0-		273	1	1463	2	N	529					11256
								1299	5	582	9							
09	4440	X	1600	-0-	-2840	-0-		119	1	552	2	N	253					11509
								651	5	278	9							
10	4588	X	4201	-0-	-387	-0-		282	1	2733	2	N	973					12482
								116	5	1070	9							
11	4680	X	4124	-0-	-556	-0-		297	1	3002	2	N	750					13232
								825	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-						N	NO RPT					13232

TOTAL GAS PROD: 41,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,374

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	6727	X	4923	-0-	-1804	-0-		399	1	4036	2	N	444					4994
								488	9									
02	6076	X	4218	-0-	-1858	-0-		339	1	3421	2	N	416					5410
								458	9									
03	6727	X	4832	-0-	-1895	-0-		390	1	3941	2	N	455	155	1			5710
								501	9									
04	6360	X	4691	-0-	-1669	-0-		375	1	3798	2	N	471	134	1			6047
								518	9									
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-		404	1	4082	2	N	478					6525
								526	9									
06	4770	X	4685	-0-	-85	-0-		376	1	3804	2	N	459	16	1			6968
								505	9									
07	4836	X	4795	-0-	-41	-0-		391	1	3951	2	N	412					7380
								453	9									
08	4836	X	4661	-0-	-175	-0-		373	1	3771	2	N	470					7850
								517	9									
09	4860	X	4364	-0-	-496	-0-		352	1	3554	2	N	416					8266
								458	9									
10	5022	X	3842	-0-	-1180	-0-		311	1	3140	2	N	355					8621
								391	9									
*11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-		484	1	4893	2	N	548					9169
								603	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-						N	NO RPT					9169

TOTAL GAS PROD: 52,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,924

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	212	1	2144	2	N	229	360	1			737
							4	5	252	9							
02	3136	X	2813	-0-	-323	-0-	234	1	2368	2	N	192	188	1			741
							211	9									
03	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	263	1	2664	2	N	207	186	1			762
							228	9									
04	3540	X	2775	-0-	-765	-0-	230	1	2324	2	N	201	186	1			777
							221	9									
05	3658	X	2909	-0-	-749	-0-	242	1	2452	2	N	195	179	1			793
							215	9									
06	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	234	1	2367	2	N	203	187	1			809
							223	9									
07	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	244	1	2476	2	N	189	186	1			812
							208	9									
08	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	241	1	2436	2	N	189	179	1			822
							208	9									
09	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	230	1	2334	2	N	179	184	1			817
							197	9									
10	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	219	1	2217	2	N	140	185	1			772
							154	9									
11	2820	X	1776	-0-	-1044	-0-	152	1	1529	2	N	80					852
							7	5	88	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					852

TOTAL GAS PROD: 30,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	250	1	2286	2	N	213	366	1			56
							245	5	234	9							
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	289	1	2920	2	N	237	186	1			107
							261	9									
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	304	1	3066	2	N	251	183	1			175
							1	5	276	9							
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	295	1	2983	2	N	233	375	1			33
							256	9									
05	952	X	952	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	70					103
							1	5	77	9							
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	131	1	1324	2	N	67					170
							3	5	74	9							
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	259	1	2625	2	N	286	362	1			94
							315	9									
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	251	1	2536	2	N	260	182	1			172
							286	9									
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	253	1	2561	2	N	252	361	1			63
							277	9									
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	310	1	3128	2	N	244	186	1			121
							268	9									
*11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	446	1	4512	2	N	218	187	1			152
							240	9									
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 34,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1510	-0-	-660	-0-	74	1	1411	2	N	23	196	1			1048
							25	9									
02	1876	X	1660	-0-	-216	-0-	81	1	1551	2	N	25					1073
							28	9									
03	2139	X	1383	-0-	-756	-0-	67	1	1283	2	N	30					1103
							33	9									
04	1920	X	1616	-0-	-304	-0-	79	1	1512	2	N	23					1126
							25	9									
05	1922	X	1647	-0-	-275	-0-	81	1	1541	2	N	23					1149
							25	9									
06	1770	X	1653	-0-	-117	-0-	81	1	1550	2	N	20					1169
							22	9									
07	1829	X	1645	-0-	-184	-0-	81	1	1542	2	N	20					1189
							22	9									
08	1674	X	1644	-0-	-30	-0-	79	1	1517	2	N	44	194	1			1039
							48	9									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	N	180					1219
							198	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1328	2	N	51	192	1			1078
							56	9									
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	N	25					1103
							28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1103

TOTAL GAS PROD: 17,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	959	-0-	-839	-0-	53	1	537	2	N	335					5286
							369	9									
02	1624	X	293	-0-	-1331	-0-	14	1	8	2	N	125					5411
							133	5	138	9							
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	222	1	2057	2	N	546	179	1			5778
							186	5	601	9							
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	115	1	1102	2	N	246	67	1			5957
							61	5	271	9							
05	961	X	347	-0-	-614	-0-	21	1	214	2	N	102					6059
							112	9									
06	930	X	338	-0-	-592	-0-	25	1	259	2	N	49	2	1			6106
							54	9									
07	3069	X	381	-0-	-2688	-0-	26	1	270	2	N	77					6183
							85	9									
08	3069	X	433	-0-	-2636	-0-	30	1	303	2	N	91					6274
							100	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	89					6363
							98	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	8					6371
							16	5	9	9							
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	140	1	1369	2	N	484					6855
							42	5	532	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6855

TOTAL GAS PROD: 10,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,152

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

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	3193	X	2372	-0-	-821	-0-	190	1	1767	2	Y	236	303	1			971
							155	5	260	9							
02	2660	X	2422	-0-	-238	-0-	197	1	1954	2	Y	211	172	1			1010
							39	5	232	9							
03	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	198	1	2006	2	Y	303	325	1			988
							333	9									
04	2850	X	2396	-0-	-454	-0-	187	1	1882	2	Y	292	410	1			870
							6	5	321	9							
05	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	198	1	2003	2	Y	277	197	1			950
							305	9									
06	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	194	1	1966	2	Y	173	151	1			972
							190	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	285	1	2875	2	Y	217	232	1			957
							239	9									
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	272	1	2754	2	Y	242	191	1			1008
							266	9									
09	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	143	1	1440	2	Y	170	165	1			1013
							187	9									
10	DLQ G-10		654	-0-	654	2424	58	1	596	2	Y	-0-	149	1			864
11	DLQ G-10		250	-0-	250	2674	22	1	228	2	Y	-0-					864
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2674					Y	NO RPT					864

TOTAL GAS PROD: 23,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

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	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	203	1	1939	2	N	312	365	1			470
							117	5	343	9							
02	3108	X	2690	-0-	-418	-0-	207	1	2064	2	N	357	188	1			639
							26	5	393	9							
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	228	1	2259	2	N	394	375	1			658
							52	5	433	9							
04	2730	X	2678	-0-	-52	-0-	216	1	2178	2	N	246	551	1			353
							13	5	271	9							
05	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	218	1	2201	2	N	265	185	1			433
							10	5	292	9							
06	2880	X	2492	-0-	-388	-0-	196	1	1981	2	N	286	371	1			348
							315	9									
07	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	195	1	1961	2	N	327					675
							13	5	360	9							
08	2976	X	2327	-0-	-649	-0-	192	1	1945	2	N	173	364	1			484
							190	9									
09	2670	X	2194	-0-	-476	-0-	176	1	1755	2	N	220	183	1			521
							21	5	242	9							
10	2728	X	2114	-0-	-614	-0-	154	1	1550	2	N	373	547	1			347
							410	9									
11	2490	X	1879	-0-	-611	-0-	153	1	1490	2	N	160	180	1			327
							60	5	176	9							
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 27,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,113

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. GAS LIFT (I)(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	477	-0-	-4824	-0-	42	1	403	2	N	7					975
							24	5	8	9							
02	4312	X	1476	-0-	-2836	-0-	119	1	1197	2	N	145	185	1			935
							160	9									
03	4805	X	1227	-0-	-3578	-0-	107	1	1056	2	N	37					972
							23	5	41	9							
04	3840	X	915	-0-	-2925	-0-	77	1	697	2	N	48	167	1			853
							88	5	53	9							
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	53	1	451	2	N	30	184	1			699
							91	5	33	9							
06	1590	X	459	-0-	-1131	-0-	41	1	336	2	N	-0-					699
							82	5									
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	147	1	1473	2	N	84					783
							7	5	92	9							
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	221	1	2239	2	N	245	180	1			848
							270	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	265	1	2688	2	N	280	367	1			761
							308	9									
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	275	1	2783	2	N	314	363	1			712
							345	9									
*11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	286	1	2887	2	N	296	182	1			826
							326	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					826

TOTAL GAS PROD: 19,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2729	-0-	-61	-0-	204	1	1437	2	N	416					1295
							630	5	458	9							
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	190	1	1561	2	N	63	188	1			1170
							360	5	69	9							
03	2263	X	2085	-0-	-178	-0-	165	1	1643	2	N	230	376	1			1024
							24	5	253	9							
04	2640	X	1780	-0-	-860	-0-	148	1	1455	2	N	121	189	1			956
							44	5	133	9							
05	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	168	1	1691	2	N	187					1143
							9	5	206	9							
06	2640	X	1923	-0-	-717	-0-	155	1	1554	2	N	187	351	1			979
							8	5	206	9							
07	2418	X	1946	-0-	-472	-0-	155	1	1569	2	N	202	178	1			1003
							222	9									
08	2077	X	1804	-0-	-273	-0-	146	1	1475	2	N	166	178	1			991
							183	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	139	1	1277	2	N	127	179	1			939
							127	5	140	9							
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	152	1	1281	2	N	175	186	1			928
							255	5	193	9							
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	119	1	1092	2	N	154					1082
							107	5	169	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1082

TOTAL GAS PROD: 21,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

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	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	273	1	2706	2	N	145					1809
							65	5	160	9							
02	2688	X	2617	-0-	-71	-0-	221	1	2234	2	N	147					1956
							162	9									
03	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	211	1	2138	2	N	140	39	1			2057
							1	5	154	9							
04	3300	X	2081	-0-	-1219	-0-	173	1	1751	2	N	143	53	1			2147
							157	9									
05	3410	X	2103	-0-	-1307	-0-	175	1	1764	2	N	149					2296
							164	9									
06	3090	X	1941	-0-	-1149	-0-	163	1	1644	2	N	122	4	1			2414
							134	9									
07	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	223	1	2259	2	N	134					2548
							147	9									
08	2511	X	2107	-0-	-404	-0-	178	1	1797	2	N	120					2668
							132	9									
09	2070	X	1847	-0-	-223	-0-	156	1	1573	2	N	107					2775
							118	9									
10	2108	X	1817	-0-	-291	-0-	152	1	1508	2	N	116					2891
							29	5	128	9							
11	2550	X	1644	-0-	-906	-0-	137	1	1372	2	N	112					3003
							12	5	123	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					3003

TOTAL GAS PROD: 24,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

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	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	502	1	5074	2	N	922	790	1			799
							1014	9									
02	6020	X	5637	-0-	-383	-0-	432	1	4370	2	N	759	991	1			567
							835	9									
03	6882	X	6560	-0-	-322	-0-	511	1	5169	2	N	800	596	1			771
							880	9									
04	6840	X	4970	-0-	-1870	-0-	393	1	3972	2	N	550	792	1			529
							605	9									
05	6851	X	5551	-0-	-1300	-0-	438	1	4379	2	N	620	391	1			758
							52	5	682	9							
06	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	499	1	5046	2	N	893	967	1			684
							982	9									
07	6572	X	6166	-0-	-406	-0-	482	1	4872	2	N	738	776	1			646
							812	9									
08	6572	X	6404	-0-	-168	-0-	506	1	5113	2	N	714	783	1			577
							785	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	471	1	4751	2	N	598	587	1			588
							658	9									
10	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	446	1	4518	2	N	573	377	1			784
							630	9									
11	6540	X	5400	-0-	-1140	-0-	433	1	4378	2	N	535	576	1			743
							589	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					743

TOTAL GAS PROD: 65,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,702

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4928	-0-	-714	-0-	404	1	3408	2	N	394	378	1			672
							683	5	433	9							
02	5068	X	4387	-0-	-681	-0-	363	1	2830	2	N	317	370	1			619
							845	5	349	9							
03	5797	X	4732	-0-	-1065	-0-	392	1	3372	2	N	340	375	1			584
							594	5	374	9							
04	5460	X	4724	-0-	-736	-0-	387	1	3525	2	N	382	374	1			592
							392	5	420	9							
05	5642	X	4270	-0-	-1372	-0-	354	1	3285	2	N	304	370	1			526
							297	5	334	9							
06	4770	X	4413	-0-	-357	-0-	364	1	2961	2	N	337	184	1			679
							717	5	371	9							
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	442	1	3620	2	N	347	368	1			658
							851	5	382	9							
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	439	1	3478	2	N	345	364	1			639
							964	5	380	9							
09	4710	X	4280	-0-	-430	-0-	358	1	2915	2	N	276	178	1			737
							703	5	304	9							
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	398	1	3141	2	N	359	371	1			725
							886	5	395	9							
11	5130	X	4873	-0-	-257	-0-	400	1	2945	2	N	391	374	1			742
							1098	5	430	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					742

TOTAL GAS PROD: 51,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,792

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1860	-0-	-713	-0-	151	1	1520	2	N	172	183	1			643
							189	9									
02	2352	X	1484	-0-	-868	-0-	121	1	1218	2	N	132					775
							145	9									
03	2697	X	1011	-0-	-1686	-0-	81	1	798	2	N	99	188	1			686
							23	5	109	9							
04	2280	X	849	-0-	-1431	-0-	70	1	619	2	N	60					746
							94	5	66	9							
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	180	1	1819	2	N	225	370	1			601
							248	9									
06	1800	X	1648	-0-	-152	-0-	133	1	1346	2	N	154					755
							169	9									
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	154	1	1560	2	N	158	177	1			736
							174	9									
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	158	1	1600	2	N	163	184	1			715
							179	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	123	1	1243	2	N	104					819
							114	9									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	7	183	1			643
							8	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					650
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					650

TOTAL GAS PROD: 14,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1687	-0-	-2436	-0-	131	1	434	2	N	209	182	1			576
							892	5	230	9							
02	3724	X	1909	-0-	-1815	-0-	152	1	924	2	N	197					773
							616	5	217	9							
03	3100	X	1824	-0-	-1276	-0-	148	1	1263	2	N	164	187	1			750
							233	5	180	9							
04	2640	X	2592	-0-	-48	-0-	223	1	2242	2	N	104	188	1			666
							13	5	114	9							
05	2511	X	2504	-0-	-7	-0-	207	1	2093	2	N	185	186	1			665
							204	9									
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	233	1	2358	2	N	212	184	1			693
							233	9									
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	241	1	2435	2	N	223	181	1			735
							245	9									
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	254	1	2576	2	N	167	184	1			718
							184	9									
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	259	1	2620	2	N	185	180	1			723
							204	9									
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	305	1	3074	2	N	120	187	1			656
							132	9									
*11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	321	1	3238	2	N	162	187	1			631
							178	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					631

TOTAL GAS PROD: 29,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,928

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

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	2830	-0-	-1200	-0-	186	1	2393	2	N	228	188	1			672
							251	9									
02	3136	X	2284	-0-	-852	-0-	226	1	1885	2	N	157	189	1			640
							173	9									
03	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	186	1	2053	2	N	220	185	1			675
							242	9									
04	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	199	1	2375	2	N	235	382	1			528
							259	9									
05	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	163	1	2374	2	N	270	185	1			613
							297	9									
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	117	1	2433	2	N	256	364	1			505
							282	9									
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	2	N	219	184	1			540
							241	9									
08	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	114	1	2331	2	N	207	180	1			567
							228	9									
09	2820	X	2423	-0-	-397	-0-	100	1	2117	2	N	187	185	1			569
							206	9									
10	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	176	1	2021	2	N	202	180	1			591
							222	9									
11	2820	X	2276	-0-	-544	-0-	195	1	1873	2	N	189	187	1			593
							208	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					593

TOTAL GAS PROD: 28,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,370

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	1311	1	13260	2	Y	458					3517
							504	9									
02	11228	X	7833	-0-	-3395	-0-	684	1	6916	2	Y	211					3728
							1	5	232	9							
03	12834	X	7906	-0-	-4928	-0-	699	1	7029	2	Y	125	26	1			3827
							40	5	138	9							
04	15000	X	12825	-0-	-2175	-0-	1103	1	11151	2	Y	519	156	1			4190
							571	9									
05	15500	X	14239	-0-	-1261	-0-	1250	1	12640	2	Y	317					4507
							349	9									
06	14580	X	13177	-0-	-1403	-0-	1150	1	11628	2	Y	363	10	1			4860
							399	9									
07	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	1081	1	10928	2	Y	387					5247
							426	9									
08	13268	X	10956	-0-	-2312	-0-	954	1	9646	2	Y	324					5571
							356	9									
09	DLQ G-10		8702	-0-	8702	8702	758	1	7668	2	Y	251					5822
							276	9									
10	DLQ G-10		9162	-0-	9162	17864	803	1	8120	2	Y	217					6039
							239	9									
*11	DLQ G-10		6772	-0-	6772	24636	592	1	5945	2	Y	173					6212
							45	5	190	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24636					Y	NO RPT					6212

TOTAL GAS PROD: 119,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,345

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7654	-0-	-3	-0-	648	1	6547	2	Y	417					2917
							459	9									
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	598	1	6053	2	Y	360					3277
							396	9									
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	706	1	7139	2	Y	387	79	1			3585
							426	9									
04	8940	X	7824	-0-	-1116	-0-	691	1	6989	2	Y	131	39	1			3677
							144	9									
05	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	853	1	8624	2	Y	292					3969
							321	9									
06	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	700	1	7073	2	Y	343	10	1			4302
							377	9									
07	8277	X	8193	-0-	-84	-0-	704	1	7116	2	Y	339					4641
							373	9									
08	8277	X	7583	-0-	-694	-0-	657	1	6637	2	Y	263					4904
							289	9									
09	DLQ G-10		6939	-0-	6939	6939	600	1	6074	2	Y	241					5145
							265	9									
10	DLQ G-10		6461	-0-	6461	13400	559	1	5657	2	Y	223					5368
							245	9									
11	DLQ G-10		5551	-0-	5551	18951	480	1	4849	2	Y	202					5570
							222	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18951					Y	NO RPT					5570

TOTAL GAS PROD: 83,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,198

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

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	465	X	244	-0-		-221	-0-		22	1	222	2	N	-0-					258
02	1010	X	1010	-0-		-0-	-0-		90	1	920	2	N	-0-					258
03	367	X	367	-0-		-0-	-0-		33	1	334	2	N	-0-					258
04	411	X	411	-0-		-0-	-0-		37	1	374	2	N	-0-					258
05	485	X	485	-0-		-0-	-0-		43	1	442	2	N	-0-					258
06	1080	X	339	-0-		-741	-0-		30	1	309	2	N	-0-					258
07	1116	X	369	-0-		-747	-0-		33	1	336	2	N	-0-					258
08	434	X	360	-0-		-74	-0-		32	1	328	2	N	-0-					258
09	290	N	290	-0-		-0-	-0-		26	1	264	2	N	-0-					258
10	126	N	126	-0-		-0-	-0-		11	1	115	2	N	-0-					258
*11	17	N	17	-0-		-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-					258
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

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	5921	X	3880	-0-		-2041	-0-		319	1	3115	2	N	307					3424
									108	5	338	9							
02	5096	X	4117	-0-		-979	-0-		345	1	3425	2	N	264					3688
									57	5	290	9							
03	5828	X	3895	-0-		-1933	-0-		323	1	3228	2	N	276	97	1			3867
									40	5	304	9							
04	4770	X	3706	-0-		-1064	-0-		303	1	3002	2	N	310	72	1			4105
									60	5	341	9							
05	4929	X	4138	-0-		-791	-0-		341	1	3437	2	N	315					4420
									13	5	347	9							
06	4410	X	3801	-0-		-609	-0-		314	1	3168	2	N	290	8	1			4702
									319	9									
07	4557	X	3486	-0-		-1071	-0-		286	1	2888	2	N	284					4986
									312	9									
08	3906	X	3560	-0-		-346	-0-		293	1	2956	2	N	278					5264
									5	5	306	9							
09	3990	X	3570	-0-		-420	-0-		294	1	2949	2	N	280					5544
									19	5	308	9							
10	4123	X	3792	-0-		-331	-0-		316	1	2963	2	N	262					5806
									225	5	288	9							
11	3810	X	3293	-0-		-517	-0-		275	1	2135	2	N	206					6012
									656	5	227	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-		-3565	-0-						N	NO RPT					6012

TOTAL GAS PROD: 41,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,072

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1778	-0-	-2128	-0-	140	1	1372	2	N	202	185	1			579
							44	5	222	9							
02	3220	X	1447	-0-	-1773	-0-	107	1	1078	2	N	238	188	1			629
							262	9									
03	3689	X	2076	-0-	-1613	-0-	164	1	1626	2	N	235	181	1			683
							27	5	259	9							
04	3120	X	2249	-0-	-871	-0-	179	1	1809	2	N	237	190	1			730
							261	9									
05	3038	X	2337	-0-	-701	-0-	189	1	1901	2	N	217	372	1			575
							8	5	239	9							
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	201	1	2026	2	N	212	186	1			601
							3	5	233	9							
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	226	1	2284	2	N	227	179	1			649
							250	9									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	262	1	2647	2	N	229	184	1			694
							4	5	252	9							
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	234	1	2365	2	N	197	180	1			711
							217	9									
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	203	1	2044	2	N	189	185	1			715
							10	5	208	9							
11	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	190	1	1915	2	N	138	188	1			665
							10	5	152	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					665

TOTAL GAS PROD: 25,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,321

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1865	-0-	-615	-0-	1652	5	213	9	N	194	194	1			1425
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2137	5	246	9	N	224	169	1			1480
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2280	5	240	9	N	218	377	1			1321
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	22	1	2140	5	N	223	178	1			1366
							245	9									
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	174	1	2427	5	N	214	195	1			1385
							235	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	96	1	1350	5	N	213	386	1			1212
							234	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	94	1	127	2	N	209	192	1			1229
							814	5	230	9							
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1236	5	98	9	N	89					1318
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	106	1	252	2	N	194	195	1			1317
							819	5	213	9							
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	30					1347
							3	5	33	9							
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	30	200	1			1177
							33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1177

TOTAL GAS PROD: 17,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	917	-0-	-4601	-0-	82	1	835	2	N	-0-	199	1			1477
02	4984	X	3589	-0-	-1395	-0-	303	1	3057	2	N	202					1679
							7	5	222	9							
03	5611	X	4092	-0-	-1519	-0-	349	1	3524	2	N	199	187	1			1691
							219	9									
04	5490	X	4485	-0-	-1005	-0-	375	1	3789	2	N	292	189	1			1794
							321	9									
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	494	1	4997	2	N	509	551	1			1752
							560	9									
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	524	1	5300	2	N	392	366	1			1778
							431	9									
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	479	1	4844	2	N	171	364	1			1585
							188	9									
08	4650	X	2696	-0-	-1954	-0-	233	1	2353	2	N	99					1684
							1	5	109	9							
09	5490	X	650	-0-	-4840	-0-	58	1	589	2	N	3	183	1			1504
							3	9									
10	5673	X	2130	-0-	-3543	-0-	177	1	1795	2	N	144					1648
							158	9									
11	5490	X	2239	-0-	-3251	-0-	184	1	1862	2	N	175	192	1			1631
							193	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					1631

TOTAL GAS PROD: 38,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6172	-0-	-679	-0-	528	1	3082	2	N	277	376	1			105
							2257	5	305	9							
02	6384	X	5920	-0-	-464	-0-	508	1	1635	2	N	253	194	1			164
							3499	5	278	9							
03	7285	X	5861	-0-	-1424	-0-	518	1	852	2	N	102					266
							4379	5	112	9							
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	530	1	257	2	N	190	185	1			271
							5106	5	209	9							
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	566	1	236	2	N	197	185	1			283
							5483	5	217	9							
06	6330	X	5491	-0-	-839	-0-	477	1	431	2	N	174	174	1			283
							4392	5	191	9							
07	6541	X	2267	-0-	-4274	-0-	194	1	82	2	N	95	186	1			192
							1886	5	105	9							
08	6293	X	2572	-0-	-3721	-0-	212	1	2150	2	N	191	187	1			196
							210	9									
09	6300	X	4431	-0-	-1869	-0-	361	1	3651	2	N	381	367	1			210
							419	9									
10	6510	X	4263	-0-	-2247	-0-	348	1	3522	2	N	357	367	1			200
							393	9									
11	5490	X	3869	-0-	-1621	-0-	318	1	3215	2	N	305	377	1			128
							336	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 53,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,522

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	941 369	1 9	9518	2	N	335	369	1			254
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	753 272	1 9	7618	2	N	247	185	1			316
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	939 327	1 9	9495	2	N	297	377	1			236
04	10470	X	6866	-0-	-3604	-0-	597 228	1 9	6041	2	N	207	183	1			260
05	10819	X	7755	-0-	-3064	-0-	666 361	1 9	6728	2	N	328	369	1			219
06	10470	X	7647	-0-	-2823	-0-	656 364	1 9	6627	2	N	331	183	1			367
07	10757	X	7783	-0-	-2974	-0-	670 339	1 9	6774	2	N	308	370	1			305
08	10757	X	8277	-0-	-2480	-0-	715 338	1 9	7224	2	N	307	371	1			241
09	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	675 300	1 9	6821	2	N	273	168	1			346
10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	685 260	1 9	6921	2	N	236	189	1			393
11	7650	X	7414	-0-	-236	-0-	646 242	1 9	6526	2	N	220	376	1			237
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 91,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,089

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					1244
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					1333
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	199	1			1261
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	185	1			1161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					1181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					1201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					1221
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					1241
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					1261
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1261

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 468

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	121	1	1222	2	Y	177	227	1			4673
							195	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	90	1	906	2	Y	167	136	1			4704
							5	5	184	9							
03	1581	X	1219	-0-	-362	-0-	97	1	971	2	Y	137	147	1			4694
							151	9									
04	1500	X	1187	-0-	-313	-0-	96	1	970	2	Y	110	154	1			4650
							121	9									
05	1550	X	1425	-0-	-125	-0-	110	1	1108	2	Y	188	134	1			4704
							207	9									
06	1500	X	1203	-0-	-297	-0-	95	1	956	2	Y	138	120	1			4722
							152	9									
07	1302	X	1296	-0-	-6	-0-	105	1	1051	2	Y	127	136	1			4713
							140	9									
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	2	Y	132	104	1			4741
							145	9									
09	DLQ G-10		953	-0-	953	953	79	1	801	2	Y	66	64	1			4743
							73	9									
10	DLQ G-10		1119	-0-	1119	2072	93	1	930	2	Y	87	125	1			4705
							96	9									
11	DLQ G-10		1161	-0-	1161	3233	94	1	951	2	Y	105	131	1			4679
							116	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3233					Y	NO RPT					4679

TOTAL GAS PROD: 13,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

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	21824	X	18115	-0-	-3709	-0-	16949	2	1	5	N	1059	1119	1			1226
							1165	9									
02	19264	X	16344	-0-	-2920	-0-	1107	1	14196	2	N	946	925	1			1247
							1041	9									
03	20832	X	17645	-0-	-3187	-0-	1202	1	15418	2	N	932	1099	1			1080
							1025	9									
04	18630	X	16734	-0-	-1896	-0-	1142	1	14642	2	N	864	753	1			1191
							950	9									
05	18972	X	16651	-0-	-2321	-0-	1134	1	14541	2	N	887	925	1			1153
							976	9									
06	17520	X	15932	-0-	-1588	-0-	855	1	13945	2	N	1029	737	1			1445
							1132	9									
07	18104	X	15845	-0-	-2259	-0-	852	1	14085	2	N	825	734	1			1536
							908	9									
08	17639	X	15689	-0-	-1950	-0-	825	1	14037	2	N	752	936	1			1352
							827	9									
09	16740	X	14126	-0-	-2614	-0-	759	1	12599	2	N	698	545	1			1505
							768	9									
10	16647	X	13883	-0-	-2764	-0-	960	1	12323	2	N	545	741	1			1309
							600	9									
11	15930	X	14463	-0-	-1467	-0-	987	1	12656	2	N	745	557	1			1497
							820	9									
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					1497

TOTAL GAS PROD: 175,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,282

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

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	5735	X	1880	-0-	-3855	-0-	80	1	1027	2	N	177					574
							578	5	195	9							
02	5180	X	763	-0-	-4417	-0-	678	1	85	9	N	77					651
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	260	1	3345	2	N	373	562	1			462
							1198	5	410	9							
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	487	1	6255	2	N	341					803
							38	5	375	9							
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	344	1	4397	2	N	256	367	1			692
							149	5	282	9							
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	302	1	4919	2	N	364	362	1			694
							248	5	400	9							
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	297	1	4891	2	N	247	180	1			761
							446	5	272	9							
08	7409	X	6487	-0-	-922	-0-	310	1	5255	2	N	225	183	1			803
							674	5	248	9							
09	7170	X	5247	-0-	-1923	-0-	284	1	4690	2	N	234	179	1			858
							16	5	257	9							
10	5177	X	4672	-0-	-505	-0-	317	1	4073	2	N	244	362	1			740
							14	5	268	9							
11	5880	X	1679	-0-	-4201	-0-	1679	5			N	-0-	191	1			549
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					549

TOTAL GAS PROD: 50,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,538

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

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	11098	X	5349	-0-	-5749	-0-	369	1	4732	2	N	225	181	1			438
							248	9									
02	10024	X	4576	-0-	-5448	-0-	314	1	4034	2	N	207					645
							228	9									
03	9703	X	8703	-0-	-1000	-0-	603	1	7737	2	N	330	371	1			604
							363	9									
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	682	1	8743	2	N	289					893
							318	9									
05	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	677	1	8683	2	N	142	179	1			856
							156	9									
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	480	1	7796	2	N	237	365	1			728
							261	9									
07	8711	X	7265	-0-	-1446	-0-	405	1	6673	2	N	170	181	1			717
							187	9									
08	10075	X	5628	-0-	-4447	-0-	304	1	5158	2	N	151	184	1			684
							166	9									
09	9750	X	7238	-0-	-2512	-0-	398	1	6618	2	N	202	181	1			705
							222	9									
10	9517	X	7984	-0-	-1533	-0-	561	1	7203	2	N	200	546	1			359
							220	9									
11	8550	X	5653	-0-	-2897	-0-	402	1	5152	2	N	90					449
							99	9									
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					449

TOTAL GAS PROD: 80,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 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	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-	183	1			202
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					202
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					202
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					202
10	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					202
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					202
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2654					N	NO RPT					202

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

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

01	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	1077	1	17358	2	N	5320	5539	1			966
							8	5	5852	9							
02	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	879	1	13763	2	N	3897	3703	1			1160
							5	5	4287	9							
03	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	885	1	13863	2	N	3658	3731	1			1087
							4024	9									
04	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	755	1	11832	2	N	3095	2985	1			1197
							34	5	3405	9							
05	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	620	1	11493	2	N	2834	3253	1			778
							21	5	3117	9							
06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	357	1	10446	2	N	2473	2327	1			924
							14	5	2720	9							
07	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	379	1	10162	2	N	2396	2163	1			1157
							341	5	2636	9							
08	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	327	1	9429	2	N	2150	1837	1			1470
							325	5	2365	9							
09	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	281	1	8437	2	N	1924	2185	1			1209
							275	5	2116	9							
10	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	506	1	7923	2	N	1872	1825	1			1256
							222	5	2059	9							
*11	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	467	1	7310	2	N	1690	1679	1			1267
							152	5	1859	9							
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					1267

TOTAL GAS PROD: 164,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,309

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	0		31085	-0-	31085	50077	950	1	15596	2	N	13213	12998	1		1021
							5	5	14534	9						
02	0		23183	-0-	23183	73260	853	1	13355	2	N	8159	7678	1		1502
							8975	9								
03	0		21815	-0-	21815	95075	845	1	13234	2	N	7027	7043	1		1486
							6	5	7730	9						
04	0		16946	-0-	16946	112021	668	1	10457	2	N	5155	5393	1		1248
							150	5	5671	9						
05	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	97531					N	NO RPT				1248
06	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	83041					N	NO RPT				1248
07	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	68068					N	NO RPT				1248
08	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	53095					N	NO RPT				1248
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	38605					N	NO RPT				1248
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	23632					N	NO RPT				1248
11	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	9142					N	NO RPT				1248
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT				1248

TOTAL GAS PROD: 93,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,554

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	7822	-0-	-2935	-0-	7753	2	69	9	N	63				301
02	9380	X	7107	-0-	-2273	-0-	7027	2	80	9	N	73				374
03	9734	X	7138	-0-	-2596	-0-	7058	2	80	9	N	73	194	1		253
04	9210	X	7452	-0-	-1758	-0-	7356	2	96	9	N	87	196	1		144
05	9207	X	7991	-0-	-1216	-0-	7899	2	92	9	N	84				228
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7563	2	68	9	N	62	194	1		96
07	7874	X	7790	-0-	-84	-0-	7704	2	86	9	N	78				174
08	7998	X	7501	-0-	-497	-0-	7424	2	77	9	N	70				244
09	7740	X	7007	-0-	-733	-0-	6934	2	73	9	N	66	191	1		119
10	7998	X	7036	-0-	-962	-0-	6949	2	87	9	N	79				198
11	7620	X	6726	-0-	-894	-0-	6654	2	72	9	N	65				263
12	7781	X	5211	-0-	-2570	-0-	5149	2	62	9	N	56	191	1		128

TOTAL GAS PROD: 86,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

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	4588	X	3325	-0-	-1263	-0-	3004	2	321	9	N	292	362	1		223
02	3976	X	3592	-0-	-384	-0-	3281	2	311	9	N	283	176	1		330
03	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	3599	2	325	9	N	295	352	1		273
04	3810	X	3482	-0-	-328	-0-	3193	2	289	9	N	263	348	1		188
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3568	2	289	9	N	263	176	1		275
06	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	3331	2	276	9	N	251	172	1		354
07	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3276	2	276	9	N	251	363	1		242
08	3937	X	3473	-0-	-464	-0-	3208	2	265	9	N	241	172	1		311
09	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	3053	2	254	9	N	231	175	1		367
10	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	2921	2	234	9	N	213	176	1		404
11	3600	X	2645	-0-	-955	-0-	2393	2	252	9	N	229	180	1		453
12	3565	X	1871	-0-	-1694	-0-	1652	2	219	9	N	199	354	1		298

TOTAL GAS PROD: 39,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,011

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

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	4681	X	3504	-0-		-1177		-0-	2477	2	1027	9	N	934	982	1			363
02	4228	X	3250	-0-		-978		-0-	2228	2	1022	9	N	929	777	1			515
03	4681	X	3331	-0-		-1350		-0-	2293	2	1038	9	N	944	974	1			485
04	4530	X	3267	-0-		-1263		-0-	2266	2	1001	9	N	910	969	1			426
05	4619	X	3133	-0-		-1486		-0-	2126	2	1007	9	N	915	968	1			373
06	3480	X	2941	-0-		-539		-0-	1981	2	960	9	N	873	774	1			472
07	3596	X	3054	-0-		-542		-0-	2174	2	880	9	N	800	568	1			704
08	3379	X	3118	-0-		-261		-0-	2111	2	1007	9	N	915	1096	1			523
09	3270	X	2796	-0-		-474		-0-	1921	2	875	9	N	795	963	1			355
10	3131	X	2797	-0-		-334		-0-	1930	2	867	9	N	788	777	1			366
11	3000	X	2395	-0-		-605		-0-	1536	2	859	9	N	781	583	1			564
12	3131	X	2263	-0-		-868		-0-	1428	2	835	9	N	759	975	1			348

TOTAL GAS PROD: 35,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,343

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

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	6789	X	5609	-0-		-1180		-0-	5094	2	515	9	N	468	579	1			321
02	5740	X	5099	-0-		-641		-0-	4652	2	447	9	N	406	192	1			535
03	6355	X	5680	-0-		-675		-0-	5178	2	502	9	N	456	578	1			413
04	6090	X	5524	-0-		-566		-0-	4889	2	635	9	N	577	583	1			407
05	5766	X	5316	-0-		-450		-0-	4879	2	437	9	N	397	570	1			234
06	5490	X	4972	-0-		-518		-0-	4535	2	437	9	N	397	376	1			255
07	5704	X	5011	-0-		-693		-0-	4574	2	437	9	N	397	384	1			268
08	5704	X	4916	-0-		-788		-0-	4522	2	394	9	N	358	191	1			435
09	5520	X	4692	-0-		-828		-0-	4271	2	421	9	N	383	560	1			258
10	5301	X	4636	-0-		-665		-0-	4222	2	414	9	N	376	392	1			242
11	4980	X	4245	-0-		-735		-0-	3840	2	405	9	N	368	393	1			217
12	5022	X	4365	-0-		-657		-0-	4002	2	363	9	N	330	193	1			354

TOTAL GAS PROD: 60,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,913

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11497	-0-		-872		-0-	10996	2	501	9	N	455	543	1			380
02	10612	X	10238	-0-		-374		-0-	9795	2	443	9	N	403	181	1			602
03	11718	X	10830	-0-		-888		-0-	10323	2	507	9	N	461	697	1			366
04	11130	X	10317	-0-		-813		-0-	9848	2	469	9	N	426	525	1			267
05	11501	X	10511	-0-		-990		-0-	10089	2	422	9	N	384	350	1			301
06	11130	X	9867	-0-		-1263		-0-	9501	2	366	9	N	333	171	1			463
07	11346	X	9938	-0-		-1408		-0-	9572	2	366	9	N	333	521	1			275
08	10819	X	9752	-0-		-1067		-0-	9392	2	360	9	N	327	177	1			425
09	10320	X	9217	-0-		-1103		-0-	8875	2	342	9	N	311	346	1			390
10	10509	X	9122	-0-		-1387		-0-	8774	2	348	9	N	316	339	1			367
11	9870	X	8649	-0-		-1221		-0-	8285	2	364	9	N	331	170	1			528
12	9951	X	8770	-0-		-1181		-0-	8439	2	331	9	N	301	526	1			303

TOTAL GAS PROD: 118,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,381

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 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	14384	X	10338	-0-	-4046	-0-	9991	2	347	9	N	315	584	1			305
02	12236	X	10001	-0-	-2235	-0-	9625	2	376	9	N	342	195	1			452
03	12245	X	10513	-0-	-1732	-0-	10139	2	374	9	N	340	388	1			404
04	11850	X	8957	-0-	-2893	-0-	8643	2	314	9	N	285	191	1			498
05	11873	X	9176	-0-	-2697	-0-	8816	2	360	9	N	327	383	1			442
06	10710	X	9017	-0-	-1693	-0-	8697	2	320	9	N	291	187	1			546
07	11067	X	9110	-0-	-1957	-0-	8784	2	326	9	N	296	383	1			459
08	10509	X	8994	-0-	-1515	-0-	8686	2	308	9	N	280	193	1			546
09	9030	X	8142	-0-	-888	-0-	7854	2	288	9	N	262	376	1			432
10	9331	X	7902	-0-	-1429	-0-	7573	2	329	9	N	299	393	1			338
11	9030	X	7019	-0-	-2011	-0-	6773	2	246	9	N	224					562
12	9114	X	6621	-0-	-2493	-0-	6357	2	264	9	N	240	327	1			475

TOTAL GAS PROD: 105,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,501

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	11629	-0-	-1732	-0-	11582	2	47	9	N	43					226
02	11592	X	8845	-0-	-2747	-0-	8731	2	114	9	N	104					330
03	11873	X	10919	-0-	-954	-0-	10785	2	134	9	N	122	346	1			106
04	11250	X	9776	-0-	-1474	-0-	9580	2	196	9	N	178					284
05	11625	X	9453	-0-	-2172	-0-	9292	2	161	9	N	146	185	1			245
06	11250	X	8223	-0-	-3027	-0-	8096	2	127	9	N	115	191	1			169
07	10912	X	8869	-0-	-2043	-0-	8770	2	99	9	N	90					259
08	10912	X	7432	-0-	-3480	-0-	7356	2	76	9	N	69	191	1			137
09	9780	X	7687	-0-	-2093	-0-	7592	2	95	9	N	86					223
10	9455	X	7461	-0-	-1994	-0-	7380	2	81	9	N	74					297
11	8580	X	7500	-0-	-1080	-0-	7403	2	97	9	N	88	182	1			203
12	8866	X	7495	-0-	-1371	-0-	7392	2	103	9	N	94					297

TOTAL GAS PROD: 105,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	13435	-0-	-1786	-0-	13376	2	59	9	N	54					353
02	13692	X	12351	-0-	-1341	-0-	12237	2	114	9	N	104	197	1			260
03	14539	X	13290	-0-	-1249	-0-	13121	2	169	9	N	154	195	1			219
04	13710	X	10220	-0-	-3490	-0-	10147	2	73	9	N	66	155	1			130
05	14167	X	11335	-0-	-2832	-0-	11293	2	42	9	N	38					168
06	13230	X	10176	-0-	-3054	-0-	10141	2	35	9	N	32					200
07	13671	X	9810	-0-	-3861	-0-	9769	2	41	9	N	37					237
08	13299	X	9663	-0-	-3636	-0-	9610	2	53	9	N	48	187	1			98
09	10980	X	8644	-0-	-2336	-0-	8572	2	72	9	N	65					163
10	11346	X	8202	-0-	-3144	-0-	8125	2	77	9	N	70					233
11	10170	X	7316	-0-	-2854	-0-	7255	2	61	9	N	55	195	1			93
12	9796	X	7735	-0-	-2061	-0-	7661	2	74	9	N	67					160

TOTAL GAS PROD: 122,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4947	-0-	-571	-0-	4818	2	129	9	N	117	191	1			231
02	4984	X	3902	-0-	-1082	-0-	3610	2	292	9	N	265					496
03	5518	X	3846	-0-	-1672	-0-	3501	2	345	9	N	314	557	1			253
04	5340	X	3278	-0-	-2062	-0-	3084	2	194	9	N	176					429
05	5518	X	3722	-0-	-1796	-0-	3567	2	155	9	N	141	365	1			205
06	4800	X	3774	-0-	-1026	-0-	3559	2	215	9	N	195	194	1			206
07	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3496	2	216	9	N	196	187	1			215
08	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	3093	2	139	9	N	126					341
09	3780	X	2838	-0-	-942	-0-	2683	2	155	9	N	141	193	1			289
10	3906	X	2928	-0-	-978	-0-	2754	2	174	9	N	158	193	1			254
11	3780	X	3345	-0-	-435	-0-	3160	2	185	9	N	168	189	1			233
12	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	3109	2	174	9	N	158	196	1			195

TOTAL GAS PROD: 42,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2487	-0-	-520	-0-	1933	2	554	9	N	504	382	1			285
02	2436	N	1893	-0-	-543	-0-	1443	2	450	9	N	409	376	1			318
03	2387	N	1949	-0-	-438	-0-	1466	2	483	9	N	439	565	1			192
04	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	1719	2	457	9	N	415	392	1			215
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2056	2	475	9	N	432	372	1			275
06	1890	N	1686	-0-	-204	-0-	1234	2	452	9	N	411	371	1			315
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1871	2	437	9	N	397	547	1			165
08	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	1911	2	484	9	N	440	373	1			232
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1851	2	438	9	N	398	380	1			250
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	1850	2	461	9	N	419	379	1			290
11	2310	N	1957	-0-	-353	-0-	1502	2	455	9	N	414	194	1			510
12	2356	N	1904	-0-	-452	-0-	1531	2	373	9	N	339	362	1			487

TOTAL GAS PROD: 25,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,017

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3522	-0-	-384	-0-	2961	2	561	9	N	510	594	1			546
02	3528	X	3203	-0-	-325	-0-	2669	2	534	9	N	485	595	1			436
03	3813	X	3493	-0-	-320	-0-	2584	2	909	9	N	826	987	1			275
04	3690	X	2403	-0-	-1287	-0-	1886	2	517	9	N	470	394	1			351
05	3813	X	2664	-0-	-1149	-0-	2072	2	592	9	N	538	580	1			309
06	3420	X	2519	-0-	-901	-0-	2080	2	439	9	N	399	385	1			323
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	3439	2	656	9	N	596	576	1			343
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3091	2	537	9	N	488	575	1			256
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	2813	2	502	9	N	456	388	1			324
10	3906	X	3167	-0-	-739	-0-	2649	2	518	9	N	471	568	1			227
11	3780	X	3347	-0-	-433	-0-	2840	2	507	9	N	461	385	1			303
12	3906	X	3243	-0-	-663	-0-	2729	2	514	9	N	467	387	1			383

TOTAL GAS PROD: 38,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,167

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1200	2	539	9	N	490	561	1			304
02	1932	N	1697	-0-	-235	-0-	1181	2	516	9	N	469	194	1			579
03	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1297	2	613	9	N	557	570	1			566
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1309	2	477	9	N	434	563	1			437
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1624	2	562	9	N	511	559	1			389
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1494	2	502	9	N	456	556	1			289
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1549	2	482	9	N	438	371	1			356
08	2201	N	1726	-0-	-475	-0-	1335	2	391	9	N	355	374	1			337
09	2010	N	409	-0-	-1601	-0-	361	2	48	9	N	44	185	1			196
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	1996	2	545	9	N	495	189	1			502
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1569	2	556	9	N	505	581	1			426
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1147	2	200	9	N	182	197	1			411

TOTAL GAS PROD: 21,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,936

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1045	2	263	9	N	239	565	1			122
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	884	2	308	9	N	280	195	1			207
03	1302	N	847	-0-	-455	-0-	607	2	240	9	N	218	193	1			232
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1242	2	296	9	N	269	382	1			119
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1199	2	409	9	N	372	197	1			294
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	934	2	312	9	N	284	381	1			197
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1151	2	330	9	N	300	373	1			124
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	953	2	311	9	N	283	193	1			214
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	943	2	306	9	N	278	194	1			298
10	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	967	2	364	9	N	331	383	1			246
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	946	2	311	9	N	283	379	1			150
12	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	783	2	282	9	N	256	188	1			218

TOTAL GAS PROD: 15,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5038	-0-	-1193	-0-	4303	2	735	9	N	668	708	1			330
02	5628	X	4772	-0-	-856	-0-	4043	2	729	9	N	663	535	1			458
03	6231	X	5872	-0-	-359	-0-	5025	2	847	9	N	770	876	1			352
04	6030	X	5379	-0-	-651	-0-	4634	2	745	9	N	677	696	1			333
05	5828	X	5817	-0-	-11	-0-	5063	2	754	9	N	685	703	1			315
06	5670	X	5583	-0-	-87	-0-	4862	2	721	9	N	655	528	1			442
07	5859	X	5492	-0-	-367	-0-	4825	2	667	9	N	606	689	1			359
08	5859	X	5655	-0-	-204	-0-	4950	2	705	9	N	641	702	1			298
09	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	4855	2	625	9	N	568	525	1			341
10	5828	X	5466	-0-	-362	-0-	4797	2	669	9	N	608	527	1			422
11	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	4559	2	631	9	N	574	524	1			472
12	5673	X	5159	-0-	-514	-0-	4542	2	617	9	N	561	351	1			682

TOTAL GAS PROD: 64,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,676

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5972	-0-	-631	-0-	5150	2	822	9	N	747	384	1			683
02	5824	X	4934	-0-	-890	-0-	4259	2	675	9	N	614	738	1			559
03	6324	X	5196	-0-	-1128	-0-	4518	2	678	9	N	616	748	1			427
04	6120	X	5338	-0-	-782	-0-	4643	2	695	9	N	632	566	1			493
05	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	4708	2	867	9	N	788	925	1			356
06	5790	X	4988	-0-	-802	-0-	4306	2	682	9	N	620	545	1			431
07	5518	X	5292	-0-	-226	-0-	4620	2	672	9	N	611	746	1			296
08	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	4493	2	695	9	N	632	560	1			368
09	5400	X	4749	-0-	-651	-0-	4141	2	608	9	N	553	561	1			360
10	5580	X	4815	-0-	-765	-0-	4141	2	674	9	N	613	758	1			215
11	5130	X	4540	-0-	-590	-0-	3893	2	647	9	N	588	578	1			225
12	5301	X	4267	-0-	-1034	-0-	3777	2	490	9	N	445	389	1			281

TOTAL GAS PROD: 60,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,459

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1524	2	370	9	N	336	351	1			330
02	1932	N	1614	-0-	-318	-0-	1271	2	343	9	N	312	356	1			286
03	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1394	2	375	9	N	341	174	1			453
04	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1382	2	344	9	N	313	345	1			421
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1336	2	389	9	N	354	343	1			432
06	1710	N	1332	-0-	-378	-0-	1054	2	278	9	N	253	356	1			329
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1725	2	238	9	N	216	171	1			374
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2247	2	408	9	N	371	515	1			230
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2012	2	331	9	N	301	347	1			184
10	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1597	2	144	9	N	131	176	1			139
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2006	2	433	9	N	394	351	1			182
12	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	1529	2	355	9	N	323	176	1			329

TOTAL GAS PROD: 23,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,645

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	979	2	542	9	N	493	583	1			246
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1798	2	616	9	N	560	596	1			210
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1821	2	594	9	N	540	591	1			159
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1857	2	442	9	N	402	394	1			167
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1761	2	521	9	N	474	388	1			253
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1771	2	490	9	N	445	573	1			125
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	1850	2	487	9	N	443	383	1			185
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	1778	2	491	9	N	446	383	1			248
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1698	2	459	9	N	417	382	1			283
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	1742	2	461	9	N	419	546	1			156
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	1726	2	503	9	N	457	378	1			235
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	1831	2	498	9	N	453	385	1			303

TOTAL GAS PROD: 26,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,549

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3166	-0-		-864		-0-	2968	2	198	9	N	180					560
02	3388	X	2958	-0-		-430		-0-	2723	2	235	9	N	214	392	1			382
03	3534	X	3024	-0-		-510		-0-	2844	2	180	9	N	164	373	1			173
04	3270	X	2554	-0-		-716		-0-	2453	2	101	9	N	92					265
05	3379	X	2954	-0-		-425		-0-	2746	2	208	9	N	189	196	1			258
06	3180	X	2920	-0-		-260		-0-	2744	2	176	9	N	160					418
07	3286	X	2894	-0-		-392		-0-	2696	2	198	9	N	180	376	1			222
08	3038	X	2590	-0-		-448		-0-	2396	2	194	9	N	176					398
09	2910	X	2610	-0-		-300		-0-	2420	2	190	9	N	173	381	1			190
10	3007	X	2662	-0-		-345		-0-	2463	2	199	9	N	181	193	1			178
11	2910	X	2737	-0-		-173		-0-	2493	2	244	9	N	222	190	1			210
12	2883	X	2649	-0-		-234		-0-	2445	2	204	9	N	185	193	1			202

TOTAL GAS PROD: 33,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,116

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5172	-0-		-160		-0-	4476	2	696	9	N	633	555	1			289
02	4816	X	4523	-0-		-293		-0-	4044	2	479	9	N	435	375	1			349
03	5332	X	4493	-0-		-839		-0-	3834	2	659	9	N	599	574	1			374
04	5010	X	4651	-0-		-359		-0-	3999	2	652	9	N	593	558	1			409
05	5177	X	4531	-0-		-646		-0-	4051	2	480	9	N	436	563	1			282
06	5010	X	4407	-0-		-603		-0-	3836	2	571	9	N	519	375	1			426
07	5022	X	5007	-0-		-15		-0-	4262	2	745	9	N	677	752	1			351
08	4805	X	4741	-0-		-64		-0-	4147	2	594	9	N	540	568	1			323
09	4650	X	4482	-0-		-168		-0-	3865	2	617	9	N	561	564	1			320
10	5022	X	4615	-0-		-407		-0-	3974	2	641	9	N	583	581	1			322
11	4860	X	4534	-0-		-326		-0-	3894	2	640	9	N	582	583	1			321
12	5022	X	4550	-0-		-472		-0-	3966	2	584	9	N	531	580	1			272

TOTAL GAS PROD: 55,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,689

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6270	-0-		-1387		-0-	5981	2	289	9	N	263	385	1			144
02	6552	X	5978	-0-		-574		-0-	5618	2	360	9	N	327	197	1			274
03	7192	X	6568	-0-		-624		-0-	6188	2	380	9	N	345	390	1			229
04	6810	X	6006	-0-		-804		-0-	5743	2	263	9	N	239	194	1			274
05	6758	X	6471	-0-		-287		-0-	6138	2	333	9	N	303	191	1			386
06	6420	X	6082	-0-		-338		-0-	5814	2	268	9	N	244	192	1			438
07	6634	X	6153	-0-		-481		-0-	5916	2	237	9	N	215	187	1			466
08	6572	X	6171	-0-		-401		-0-	5791	2	380	9	N	345	382	1			429
09	6270	X	5796	-0-		-474		-0-	5451	2	345	9	N	314	195	1			548
10	6479	X	5861	-0-		-618		-0-	5607	2	254	9	N	231	393	1			386
11	6090	X	5160	-0-		-930		-0-	4969	2	191	9	N	174	181	1			379
12	6169	X	5359	-0-		-810		-0-	5114	2	245	9	N	223	199	1			403

TOTAL GAS PROD: 71,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,223

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

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	3534	X	1975	-0-	-1559	-0-	1546	2	429	9	N	390	378	1	190
02	2800	X	2183	-0-	-617	-0-	1706	2	477	9	N	434	390	1	234
03	2852	X	2250	-0-	-602	-0-	1829	2	421	9	N	383	376	1	241
04	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	1741	2	435	9	N	395	383	1	253
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	1831	2	406	9	N	369	377	1	245
06	2340	X	1983	-0-	-357	-0-	1617	2	366	9	N	333	380	1	198
07	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	1794	2	377	9	N	343	379	1	162
08	2263	X	2095	-0-	-168	-0-	1715	2	380	9	N	345	182	1	325
09	2190	X	1835	-0-	-355	-0-	1490	2	345	9	N	314	376	1	263
10	2232	X	1975	-0-	-257	-0-	1623	2	352	9	N	320	390	1	193
11	2100	X	1946	-0-	-154	-0-	1573	2	373	9	N	339	390	1	142
12	2170	X	1750	-0-	-420	-0-	1403	2	347	9	N	315	192	1	265

TOTAL GAS PROD: 24,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,280

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

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	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4009	2	362	9	N	329	380	1	310
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3562	2	321	9	N	292	188	1	414
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3874	2	306	9	N	278	377	1	315
04	4080	X	3922	-0-	-158	-0-	3593	2	329	9	N	299	371	1	243
05	4216	X	3704	-0-	-512	-0-	3430	2	274	9	N	249	182	1	310
06	4080	X	3650	-0-	-430	-0-	3332	2	318	9	N	289	191	1	408
07	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	3430	2	287	9	N	261	377	1	292
08	4185	X	3463	-0-	-722	-0-	3290	2	173	9	N	157	185	1	264
09	3930	X	3016	-0-	-914	-0-	2814	2	202	9	N	184	192	1	256
10	3782	X	3061	-0-	-721	-0-	2837	2	224	9	N	204	191	1	269
11	3660	X	2610	-0-	-1050	-0-	2388	2	222	9	N	202	197	1	274
12	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	2464	2	235	9	N	214	194	1	294

TOTAL GAS PROD: 42,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,958

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

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	3844	X	2693	-0-	-1151	-0-	2478	2	215	9	N	195	174	1	201
02	3360	X	2804	-0-	-556	-0-	2604	2	200	9	N	182	175	1	208
03	3565	X	2918	-0-	-647	-0-	2684	2	234	9	N	213	176	1	245
04	3240	X	2681	-0-	-559	-0-	2457	2	224	9	N	204	357	1	92
05	3162	X	2690	-0-	-472	-0-	2462	2	228	9	N	207			299
06	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	2354	2	216	9	N	196	166	1	329
07	3100	X	2512	-0-	-588	-0-	2317	2	195	9	N	177	342	1	164
08	2914	X	2480	-0-	-434	-0-	2276	2	204	9	N	185	173	1	176
09	2670	X	2229	-0-	-441	-0-	2053	2	176	9	N	160	172	1	164
10	2697	X	1966	-0-	-731	-0-	1773	2	193	9	N	175	174	1	165
11	2580	X	1627	-0-	-953	-0-	1444	2	183	9	N	166	172	1	159
12	2511	X	1413	-0-	-1098	-0-	1211	2	202	9	N	184	177	1	166

TOTAL GAS PROD: 28,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,244

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	938	2	186	9	N	169	195	1			286
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	830	2	116	9	N	105					391
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	864	2	167	9	N	152	198	1			345
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	823	2	109	9	N	99	193	1			251
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	871	2	186	9	N	169	192	1			228
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	804	2	136	9	N	124					352
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	861	2	119	9	N	108	191	1			269
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	857	2	160	9	N	145	188	1			226
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	788	2	103	9	N	94					320
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	833	2	144	9	N	131	195	1			256
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	828	2	134	9	N	122	195	1			183
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	859	2	117	9	N	106					289

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	13920	-0-	-3316	-0-	12889	2	1031	9	N	937	890	1			303
02	15092	X	12243	-0-	-2849	-0-	11327	2	916	9	N	833	722	1			414
03	16275	X	12898	-0-	-3377	-0-	11970	2	928	9	N	844	895	1			363
04	14940	X	12154	-0-	-2786	-0-	11261	2	893	9	N	812	885	1			290
05	14601	X	12114	-0-	-2487	-0-	11257	2	857	9	N	779	697	1			372
06	13470	X	11120	-0-	-2350	-0-	10347	2	773	9	N	703	689	1			386
07	13547	X	11080	-0-	-2467	-0-	10354	2	726	9	N	660	703	1			343
08	12896	X	12097	-0-	-799	-0-	11209	2	888	9	N	807	870	1			280
09	12150	X	10842	-0-	-1308	-0-	10095	2	747	9	N	679	697	1			262
10	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	11418	2	854	9	N	776	703	1			335
11	11700	X	10091	-0-	-1609	-0-	9417	2	674	9	N	613	534	1			414
12	12090	X	10194	-0-	-1896	-0-	9418	2	776	9	N	705	712	1			407

TOTAL GAS PROD: 141,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,148

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16183	-0-	-2572	-0-	14811	2	1372	9	N	1247	1127	1			626
02	16156	X	13594	-0-	-2562	-0-	12517	2	1077	9	N	979	1149	1			456
03	17174	X	14931	-0-	-2243	-0-	13673	2	1258	9	N	1144	1156	1			444
04	16020	X	13556	-0-	-2464	-0-	12459	2	1097	9	N	997	944	1			497
05	16523	X	14266	-0-	-2257	-0-	13160	2	1106	9	N	1005	1116	1			386
06	15660	X	13694	-0-	-1966	-0-	12625	2	1069	9	N	972	720	1			638
07	15066	X	13650	-0-	-1416	-0-	12557	2	1093	9	N	994	1135	1			497
08	14942	X	13828	-0-	-1114	-0-	12738	2	1090	9	N	991	1082	1			406
09	13800	X	12358	-0-	-1442	-0-	11476	2	882	9	N	802	736	1			472
10	14260	X	11319	-0-	-2941	-0-	10539	2	780	9	N	709	882	1			299
11	13680	X	11239	-0-	-2441	-0-	10237	2	1002	9	N	911	580	1			630
12	13826	X	10977	-0-	-2849	-0-	9964	2	1013	9	N	921	1124	1			427

TOTAL GAS PROD: 159,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,672

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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. 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	13981	X	11666	-0-	-2315	-0-	10931	2	735	9	N	668	538	1	322
02	12124	X	10534	-0-	-1590	-0-	9703	2	831	9	N	755	726	1	351
03	13082	X	11399	-0-	-1683	-0-	10538	2	861	9	N	783	895	1	239
04	12150	X	10701	-0-	-1449	-0-	9851	2	850	9	N	773	704	1	308
05	11966	X	10957	-0-	-1009	-0-	10161	2	796	9	N	724	709	1	323
06	11280	X	10046	-0-	-1234	-0-	9318	2	728	9	N	662	701	1	284
07	11656	X	9548	-0-	-2108	-0-	8888	2	660	9	N	600	704	1	180
08	11408	X	10120	-0-	-1288	-0-	9309	2	811	9	N	737	701	1	216
09	10710	X	7867	-0-	-2843	-0-	7359	2	508	9	N	462	351	1	327
10	10943	X	9764	-0-	-1179	-0-	9018	2	746	9	N	678	710	1	295
11	10050	X	8962	-0-	-1088	-0-	8207	2	755	9	N	686	522	1	459
12	10106	X	8866	-0-	-1240	-0-	8087	2	779	9	N	708	713	1	454

TOTAL GAS PROD: 120,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,236

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

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	22847	X	20247	-0-	-2600	-0-	18865	2	1382	9	N	1256	1261	1	280
02	19768	X	17765	-0-	-2003	-0-	16527	2	1238	9	N	1125	1070	1	335
03	21700	X	18899	-0-	-2801	-0-	17587	2	1312	9	N	1193	1435	1	93
04	21000	X	18135	-0-	-2865	-0-	16993	2	1142	9	N	1038	533	1	598
05	21111	X	18627	-0-	-2484	-0-	17455	2	1172	9	N	1065	1416	1	247
06	19590	X	17529	-0-	-2061	-0-	16458	2	1071	9	N	974	881	1	340
07	19654	X	17618	-0-	-2036	-0-	16556	2	1062	9	N	965	889	1	416
08	18910	X	17246	-0-	-1664	-0-	16217	2	1029	9	N	935	1051	1	300
09	18150	X	16150	-0-	-2000	-0-	15171	2	979	9	N	890	873	1	317
10	18631	X	16369	-0-	-2262	-0-	15357	2	1012	9	N	920	881	1	356
11	17520	X	15329	-0-	-2191	-0-	14379	2	950	9	N	864	716	1	504
12	17608	X	15369	-0-	-2239	-0-	14438	2	931	9	N	846	885	1	465

TOTAL GAS PROD: 209,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,071

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

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	27683	X	17887	-0-	-9796	-0-	16499	2	1388	9	N	1262	1433	1	182
02	25004	X	17600	-0-	-7404	-0-	16387	2	1213	9	N	1103	897	1	388
03	24583	X	17876	-0-	-6707	-0-	16748	2	1128	9	N	1025	1251	1	162
04	20910	X	15293	-0-	-5617	-0-	14302	2	991	9	N	901	533	1	530
05	19282	X	14594	-0-	-4688	-0-	13670	2	924	9	N	840	1072	1	298
06	18870	X	13203	-0-	-5667	-0-	12350	2	853	9	N	775	511	1	562
07	19499	X	12980	-0-	-6519	-0-	12171	2	809	9	N	735	1054	1	243
08	17887	X	14002	-0-	-3885	-0-	13108	2	894	9	N	813	704	1	352
09	15300	X	12455	-0-	-2845	-0-	11731	2	724	9	N	658	703	1	307
10	14601	X	12004	-0-	-2597	-0-	11271	2	733	9	N	666	709	1	264
11	13560	X	11088	-0-	-2472	-0-	10407	2	681	9	N	619	536	1	347
12	14012	X	10910	-0-	-3102	-0-	10183	2	727	9	N	661	689	1	319

TOTAL GAS PROD: 169,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,058

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

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	5301	X	4549	-0-		-752	-0-		31	1	4230	2	N	262	197	1			318
									288	9									
02	4704	X	3974	-0-		-730	-0-		27	1	3669	2	N	253	193	1			378
									278	9									
03	5084	X	4230	-0-		-854	-0-		31	1	3932	2	N	243	383	1			238
									267	9									
04	4770	X	4092	-0-		-678	-0-		29	1	3818	2	N	223	189	1			272
									245	9									
05	4774	X	4142	-0-		-632	-0-		31	1	3817	2	N	267	187	1			352
									294	9									
06	4410	X	4126	-0-		-284	-0-		30	1	3809	2	N	261	371	1			242
									287	9									
07	4402	X	4097	-0-		-305	-0-		31	1	3776	2	N	264	183	1			323
									290	9									
08	4216	X	3994	-0-		-222	-0-		30	1	3686	2	N	253	184	1			392
									278	9									
09	4140	X	3776	-0-		-364	-0-		30	1	3476	2	N	245	370	1			267
									270	9									
10	4278	X	3965	-0-		-313	-0-		31	1	3649	2	N	259	188	1			338
									285	9									
11	4140	X	3724	-0-		-416	-0-		30	1	3407	2	N	261	381	1			218
									287	9									
12	4092	X	3638	-0-		-454	-0-		31	1	3317	2	N	264	194	1			288
									290	9									

TOTAL GAS PROD: 48,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,055

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

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	2449	N	1934	-0-		-515	-0-		29	1	1755	2	N	136	190	1			348
									150	9									
02	2212	N	1828	-0-		-384	-0-		27	1	1572	2	N	208	189	1			367
									229	9									
03	2418	N	1774	-0-		-644	-0-		31	1	1535	2	N	189	189	1			367
									208	9									
04	1860	N	1615	-0-		-245	-0-		30	1	1439	2	N	133	190	1			310
									146	9									
05	2015	N	1433	-0-		-582	-0-		31	1	1242	2	N	145					455
									160	9									
06	1710	N	1321	-0-		-389	-0-		30	1	1131	2	N	145	372	1			228
									160	9									
07	1674	N	1459	-0-		-215	-0-		28	1	1262	2	N	154					382
									169	9									
08	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-		31	1	1335	2	N	188	187	1			383
									207	9									
09	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-		28	1	1360	2	N	168	188	1			363
									185	9									
10	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-		31	1	1431	2	N	174	197	1			340
									191	9									
11	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-		28	1	1467	2	N	158					498
									174	9									
12	1612	N	1555	-0-		-57	-0-		29	1	1347	2	N	163	196	1			465
									179	9									

TOTAL GAS PROD: 19,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,961

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

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	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	31	1	5801	2	N	228	196	1			235
							251	9									
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	28	1	4837	2	N	148	186	1			197
							163	9									
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	31	1	5002	2	N	136	196	1			137
							150	9									
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	30	1	4468	2	N	104					241
							114	9									
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	31	1	4355	2	N	85	194	1			132
							94	9									
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	30	1	3635	2	N	67					199
							74	9									
07	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	31	1	3370	2	N	58					257
							64	9									
08	3844	X	2009	-0-	-1835	-0-	31	1	1960	2	N	16					273
							18	9									
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	30	1	3853	2	N	90					363
							99	9									
10	3844	X	2916	-0-	-928	-0-	27	1	2843	2	N	42	178	1			227
							46	9									
11	3720	X	1712	-0-	-2008	-0-	15	1	1680	2	N	15					242
							17	9									
12	3844	X	1995	-0-	-1849	-0-	2	1	1919	2	N	67					309
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 45,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	6355	X	4954	-0-	-1401	-0-	31	1	4785	2	N	125	191	1			365
							138	9									
02	6692	X	4078	-0-	-2614	-0-	28	1	3854	2	N	178	192	1			351
							196	9									
03	7409	X	3914	-0-	-3495	-0-	31	1	3771	2	N	102					453
							112	9									
04	7170	X	3611	-0-	-3559	-0-	30	1	3475	2	N	96	186	1			363
							106	9									
05	4960	X	3174	-0-	-1786	-0-	31	1	3053	2	N	82					445
							90	9									
06	4800	X	2731	-0-	-2069	-0-	30	1	2649	2	N	47	189	1			303
							52	9									
07	4526	X	2361	-0-	-2165	-0-	31	1	2263	2	N	61	184	1			180
							67	9									
08	3906	X	2631	-0-	-1275	-0-	31	1	2514	2	N	78					258
							86	9									
09	3600	X	1975	-0-	-1625	-0-	30	1	1868	2	N	70					328
							77	9									
10	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	30	1	2542	2	N	116	197	1			247
							128	9									
11	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	27	1	2421	2	N	146	170	1			223
							161	9									
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	164					387
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 38,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6045	X	5524	-0-	-521	-0-		31	1	4387	2	N	1005	1053	1			305
								1106	9									
02	5292	X	4789	-0-	-503	-0-		28	1	3820	2	N	855	875	1			285
								941	9									
03	5797	X	5222	-0-	-575	-0-		31	1	4182	2	N	917	870	1			332
								1009	9									
04	5490	X	4711	-0-	-779	-0-		30	1	3761	2	N	836	706	1			462
								920	9									
05	5518	X	4639	-0-	-879	-0-		31	1	3717	2	N	810	869	1			403
								891	9									
06	5340	X	4274	-0-	-1066	-0-		30	1	3400	2	N	767	690	1			480
								844	9									
07	5301	X	4288	-0-	-1013	-0-		31	1	3399	2	N	780	878	1			382
								858	9									
08	5208	X	4233	-0-	-975	-0-		31	1	3370	2	N	756	865	1			273
								832	9									
09	4710	X	4019	-0-	-691	-0-		30	1	3198	2	N	719	519	1			473
								791	9									
10	4650	X	4020	-0-	-630	-0-		31	1	3190	2	N	726	866	1			333
								799	9									
11	4260	X	3641	-0-	-619	-0-		30	1	2862	2	N	681	527	1			487
								749	9									
12	4278	X	3683	-0-	-595	-0-		31	1	2872	2	N	709	869	1			327
								780	9									

TOTAL GAS PROD: 53,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,561

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2542	X	2469	-0-	-73	-0-		31	1	1942	2	N	451	392	1			357
								496	9									
02	2380	X	1951	-0-	-429	-0-		24	1	1575	2	N	320	395	1			282
								352	9									
03	2635	X	2462	-0-	-173	-0-		30	1	1906	2	N	478	391	1			369
								526	9									
04	2550	X	2490	-0-	-60	-0-		30	1	1958	2	N	456	583	1			242
								502	9									
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-		31	1	2010	2	N	439	384	1			297
								483	9									
06	2400	X	2265	-0-	-135	-0-		30	1	1829	2	N	369	386	1			280
								406	9									
07	2573	X	2304	-0-	-269	-0-		31	1	1849	2	N	385	378	1			287
								424	9									
08	2573	X	2371	-0-	-202	-0-		31	1	1894	2	N	405	382	1			310
								446	9									
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-		30	1	1831	2	N	398	371	1			337
								438	9									
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-		31	1	1933	2	N	404	577	1			164
								444	9									
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-		30	1	1892	2	N	397	193	1			368
								437	9									
*12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-		31	1	1962	2	N	396	388	1			376
								436	9									

TOTAL GAS PROD: 28,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,898

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. 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	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	19	1	1330	2	N	165			406
							182	9							
02	1764	N	1464	-0-	-300	-0-	28	1	1218	2	N	198	173	1	431
							218	9							
03	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	31	1	1094	2	N	179	173	1	437
							197	9							
04	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	30	1	1043	2	N	143			580
							157	9							
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	31	1	1091	2	N	175	173	1	582
							193	9							
06	1290	N	1030	-0-	-260	-0-	26	1	776	2	N	207	347	1	442
							228	9							
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1095	2	N	205			647
							226	9							
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	171	171	1	647
							188	9							
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	N	136	173	1	610
							150	9							
10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	31	1	1006	2	N	185	346	1	449
							204	9							
11	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	30	1	1151	2	N	201	174	1	476
							221	9							
12	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	30	1	935	2	N	96			572
							106	9							

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

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. 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	2294	N	1195	-0-	-1099	-0-	2	1	1152	2	N	37			487
							41	9							
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	28	1	1575	2	N	351	540	1	298
							386	9							
03	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	10	1	1386	2	N	188	169	1	317
							207	9							
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	N	162	172	1	307
							178	9							
05	2201	N	1657	-0-	-544	-0-	6	1	1326	2	N	295			602
							325	9							
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	30	1	1088	2	N	295	345	1	552
							325	9							
07	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	31	1	1334	2	N	218			770
							240	9							
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1455	2	N	212	517	1	465
							233	9							
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	30	1	1189	2	N	197			662
							217	9							
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	2	N	276	525	1	413
							304	9							
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	2	N	279	349	1	343
							307	9							
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	N	159	176	1	326
							175	9							

TOTAL GAS PROD: 19,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

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

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	1037	-0-	-2001	-0-	12	1	931	2	N	85	155	1			224
							94	9									
02	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	21	1	2022	2	N	477	172	1			529
							525	9									
03	2883	X	2144	-0-	-739	-0-	22	1	1702	2	N	382	172	1			739
							420	9									
04	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	26	1	1695	2	N	325	498	1			566
							358	9									
05	2852	X	2411	-0-	-441	-0-	31	1	2010	2	N	336	348	1			554
							370	9									
06	2760	X	1817	-0-	-943	-0-	29	1	1553	2	N	214	174	1			594
							235	9									
07	2852	X	1408	-0-	-1444	-0-	31	1	1236	2	N	128					722
							141	9									
08	2418	X	1919	-0-	-499	-0-	31	1	1507	2	N	346	346	1			722
							381	9									
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	30	1	1651	2	N	325	339	1			708
							358	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	23	1	1286	2	N	269	347	1			630
							296	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	28	1	1697	2	N	396	357	1			669
							436	9									
12	2108	N	1670	-0-	-438	-0-	29	1	1353	2	N	262					931
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 22,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,545

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	N	197	195	1			356
							217	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	776	2	N	142	192	1			306
							156	9									
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	31	1	812	2	N	147	189	1			264
							162	9									
04	1140	N	786	-0-	-354	-0-	30	1	672	2	N	76					340
							84	9									
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	31	1	742	2	N	147	187	1			300
							162	9									
06	960	N	625	-0-	-335	-0-	24	1	526	2	N	68					368
							75	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	19	1	733	2	N	126					494
							139	9									
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	165	177	1			482
							182	9									
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	827	2	N	95	190	1			387
							105	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	794	2	N	294	185	1			496
							323	9									
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	30	1	899	2	N	17					513
							19	9									
12	992	N	727	-0-	-265	-0-	29	1	612	2	N	78					591
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 11,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1753	-0-	-293	-0-	31	1	1451	2	N	246	187	1			319
							271	9									
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	28	1	1406	2	N	235					554
							259	9									
03	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	31	1	1464	2	N	172	186	1			540
							189	9									
04	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	30	1	1269	2	N	126					666
							139	9									
05	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	31	1	1175	2	N	70	361	1			375
							77	9									
06	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	30	1	1191	2	N	157					532
							173	9									
07	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	31	1	1183	2	N	139	346	1			325
							153	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1129	2	N	143					468
							157	9									
09	1380	N	956	-0-	-424	-0-	30	1	851	2	N	68	189	1			347
							75	9									
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	31	1	1069	2	N	183	186	1			344
							201	9									
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	N	264					608
							290	9									
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	358	383	1			583
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 17,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,161

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-294	-0-	15	1	379	2	N	276	174	1			395
							304	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	777	2	N	129	342	1			182
							142	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	N	145	174	1			153
							160	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	147					300
							162	9									
05	1054	N	763	-0-	-291	-0-	31	1	549	2	N	166	178	1			288
							183	9									
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	30	1	602	2	N	105					393
							116	9									
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	17	1	547	2	N	77	173	1			297
							85	9									
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	22	1	550	2	N	176					473
							194	9									
09	750	N	565	-0-	-185	-0-	30	1	429	2	N	96	339	1			230
							106	9									
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	133	173	1			190
							146	9									
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	30	1	500	2	N	156	177	1			169
							172	9									
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	146					315
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,752

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

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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		31	1	1705	2	N	270	348	1			177
								297	9									
02	1736	N	1206	-0-	-530	-0-		19	1	1081	2	N	96					273
								106	9									
03	1581	N	1399	-0-	-182	-0-		28	1	1204	2	N	152					425
								167	9									
04	1980	N	1480	-0-	-500	-0-		28	1	1208	2	N	222	172	1			475
								244	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		31	1	1304	2	N	161	178	1			458
								177	9									
06	1350	N	1134	-0-	-216	-0-		30	1	1030	2	N	67					525
								74	9									
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-		27	1	1186	2	N	231	173	1			583
								254	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		31	1	1259	2	N	252	345	1			490
								277	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		30	1	1358	2	N	149	341	1			298
								164	9									
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		31	1	1312	2	N	212	170	1			340
								233	9									
11	1530	N	1522	-0-	-8	-0-		29	1	1256	2	N	215	173	1			382
								237	9									
12	1612	N	1471	-0-	-141	-0-		31	1	1240	2	N	182	173	1			391
								200	9									

TOTAL GAS PROD: 17,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-		31	1	2870	2	N	478	594	1			272
								526	9									
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-		28	1	2542	2	N	416	199	1			489
								458	9									
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-		31	1	2779	2	N	446	596	1			339
								491	9									
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-		30	1	2583	2	N	411	590	1			160
								452	9									
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-		31	1	2618	2	N	405	195	1			370
								446	9									
06	2880	X	2832	-0-	-48	-0-		28	1	2409	2	N	359	571	1			158
								395	9									
07	2976	X	2797	-0-	-179	-0-		30	1	2363	2	N	367					525
								404	9									
08	2976	X	2657	-0-	-319	-0-		31	1	2268	2	N	325	576	1			274
								358	9									
09	2880	X	2455	-0-	-425	-0-		30	1	2092	2	N	303	382	1			195
								333	9									
10	2976	X	2469	-0-	-507	-0-		31	1	2085	2	N	321	189	1			327
								353	9									
11	2820	X	2319	-0-	-501	-0-		30	1	1953	2	N	305	372	1			260
								336	9									
12	2790	X	2282	-0-	-508	-0-		31	1	1922	2	N	299	183	1			376
								329	9									

TOTAL GAS PROD: 33,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,435

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. 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	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	31 551	1 9	2916	2	N	501	594	1	347
02	3080	X	3001	-0-	-79	-0-	28 464	1 9	2509	2	N	422	396	1	373
03	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	31 424	1 9	2568	2	N	385	393	1	365
04	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	30 437	1 9	2439	2	N	397	590	1	172
05	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	31 463	1 9	2492	2	N	421	196	1	397
06	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	30 450	1 9	2399	2	N	409	383	1	423
07	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	31 482	1 9	2455	2	N	438	388	1	473
08	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	31 475	1 9	2459	2	N	432	575	1	330
09	2910	X	2779	-0-	-131	-0-	30 447	1 9	2302	2	N	406	381	1	355
10	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	31 450	1 9	2328	2	N	409	379	1	385
11	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	30 449	1 9	2260	2	N	408	575	1	218
12	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	31 474	1 9	2335	2	N	431	372	1	277

TOTAL GAS PROD: 35,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,059

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. 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	9703	X	9525	-0-	-178	-0-	31 673	1 9	8821	2	N	612	527	1	388
02	8764	X	8257	-0-	-507	-0-	28 679	1 9	7550	2	N	617	528	1	477
03	9424	X	9337	-0-	-87	-0-	31 695	1 9	8611	2	N	632	690	1	419
04	9210	X	8651	-0-	-559	-0-	30 657	1 9	7964	2	N	597	524	1	492
05	9517	X	9059	-0-	-458	-0-	31 776	1 9	8252	2	N	705	685	1	512
06	9210	X	8725	-0-	-485	-0-	30 790	1 9	7905	2	N	718	872	1	358
07	9331	X	8421	-0-	-910	-0-	31 607	1 9	7783	2	N	552	359	1	551
08	9331	X	7939	-0-	-1392	-0-	31 584	1 9	7324	2	N	531	697	1	385
09	8760	X	5571	-0-	-3189	-0-	30 448	1 9	5093	2	N	407	514	1	278
10	9052	X	7036	-0-	-2016	-0-	29 816	1 9	6191	2	N	742	680	1	340
11	8730	X	7366	-0-	-1364	-0-	30 595	1 9	6741	2	N	541	695	1	186
12	8432	X	7713	-0-	-719	-0-	31 726	1 9	6956	2	N	660	519	1	327

TOTAL GAS PROD: 97,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,314

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

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	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	31	1	1773	2	N	284	387	1			122
							312	9									
02	1904	N	1751	-0-	-153	-0-	28	1	1494	2	N	208					330
							229	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	31	1	1750	2	N	240	195	1			375
							264	9									
04	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	30	1	1628	2	N	215	185	1			405
							237	9									
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	31	1	1648	2	N	217	377	1			245
							239	9									
06	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	30	1	1435	2	N	187	184	1			248
							206	9									
07	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	31	1	1431	2	N	221	174	1			295
							243	9									
08	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	31	1	1584	2	N	227	194	1			328
							250	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	30	1	1521	2	N	168	194	1			302
							185	9									
10	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	25	1	1186	2	N	220	184	1			338
							242	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	29	1	1659	2	N	261	342	1			257
							287	9									
12	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	31	1	1444	2	N	217	155	1			319
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 21,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,665

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

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	1674	X	1052	-0-	-622	-0-	30	1	639	2	N	348	718	1			140
							383	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	28	1	715	2	N	224	188	1			176
							246	9									
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	31	1	699	2	N	208	203	1			181
							229	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	226	191	1			216
							249	9									
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1251	2	N	216	188	1			244
							238	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1203	2	N	213	189	1			268
							234	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	31	1	1274	2	N	260	175	1			353
							286	9									
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	31	1	1156	2	N	239	190	1			402
							263	9									
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	30	1	1122	2	N	167	189	1			380
							184	9									
10	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	31	1	1094	2	N	218	369	1			229
							240	9									
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	30	1	1020	2	N	244					473
							268	9									
12	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	30	1	901	2	N	183	303	1			353
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 15,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,746

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	31	1	1943	2	N	313	384	1	147
							344	9							
02	2100	X	2065	-0-	-35	-0-	28	1	1733	2	N	276			423
							304	9							
03	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	31	1	1765	2	N	266	381	1	308
							293	9							
04	2250	X	2010	-0-	-240	-0-	30	1	1672	2	N	280	190	1	398
							308	9							
05	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	31	1	1687	2	N	278	383	1	293
							306	9							
06	2250	X	1778	-0-	-472	-0-	30	1	1502	2	N	224	192	1	325
							246	9							
07	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	31	1	1532	2	N	216	371	1	170
							238	9							
08	2077	X	1646	-0-	-431	-0-	31	1	1403	2	N	193			363
							212	9							
09	1770	N	1400	-0-	-370	-0-	30	1	1194	2	N	160	376	1	147
							176	9							
10	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	31	1	1264	2	N	191	186	1	152
							210	9							
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	2	N	243			395
							267	9							
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	31	1	1435	2	N	259	375	1	279
							285	9							

TOTAL GAS PROD: 22,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,899

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4988	-0-	-158	-0-	31	1	4393	2	N	513	765	1	286
							564	9							
02	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	28	1	3887	2	N	468	561	1	193
							515	9							
03	5053	X	4819	-0-	-234	-0-	31	1	4256	2	N	484	377	1	300
							532	9							
04	4890	X	3515	-0-	-1375	-0-	30	1	3031	2	N	413	381	1	332
							454	9							
05	4991	X	4205	-0-	-786	-0-	31	1	3701	2	N	430	377	1	385
							473	9							
06	4830	X	4154	-0-	-676	-0-	30	1	3677	2	N	406	553	1	238
							447	9							
07	4898	X	4288	-0-	-610	-0-	31	1	3803	2	N	413	374	1	277
							454	9							
08	4805	X	4282	-0-	-523	-0-	31	1	3791	2	N	418	183	1	512
							460	9							
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	30	1	3663	2	N	416	746	1	182
							458	9							
10	4278	X	4228	-0-	-50	-0-	31	1	3747	2	N	409	368	1	223
							450	9							
11	4140	X	3873	-0-	-267	-0-	30	1	3436	2	N	370	190	1	403
							407	9							
12	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	30	1	3527	2	N	390	377	1	416
							429	9							

TOTAL GAS PROD: 50,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,130

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

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	EOM BALANCE
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	31 342	1 9	2475	2	N	311	200	1	323
02	2856	X	2536	-0-	-320	-0-	28 300	1 9	2208	2	N	273	393	1	203
03	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	31 314	1 9	2468	2	N	285	195	1	293
04	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	30 303	1 9	2252	2	N	275	391	1	177
05	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	31 284	1 9	2298	2	N	258	189	1	246
06	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	30 270	1 9	2174	2	N	245	183	1	308
07	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	31 270	1 9	2170	2	N	245	380	1	173
08	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	31 263	1 9	2104	2	N	239			412
09	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	30 251	1 9	2015	2	N	228	370	1	270
10	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	31 260	1 9	2057	2	N	236	193	1	313
11	2460	X	2166	-0-	-294	-0-	30 241	1 9	1895	2	N	219			532
12	2480	X	2169	-0-	-311	-0-	31 254	1 9	1884	2	N	231	553	1	210

TOTAL GAS PROD: 29,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,045

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

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	EOM BALANCE
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	31 735	1 9	5264	2	N	668	525	1	545
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	28 700	1 9	4833	2	N	636	698	1	483
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	31 530	1 9	3329	2	N	482	348	1	617
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	30 660	1 9	4803	2	N	600	697	1	520
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	31 547	1 9	4338	2	N	497	690	1	327
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	30 518	1 9	3952	2	N	471	345	1	453
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	31 374	1 9	3618	2	N	340	356	1	437
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	31 515	1 9	3405	2	N	468	527	1	378
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	30 550	1 9	3448	2	N	500	345	1	533
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	31 536	1 9	3871	2	N	487	685	1	335
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	28 424	1 9	3139	2	N	385	522	1	198
*12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	31 670	1 9	3642	2	N	609	528	1	279

TOTAL GAS PROD: 54,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,143

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	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	31 486	1 9	1030	2	N	442	184	1			611
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	28 452	1 9	1034	2	N	411	579	1			443
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	31 462	1 9	1213	2	N	420	560	1			303
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	30 411	1 9	1173	2	N	374	192	1			485
05	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	31 356	1 9	1029	2	N	324	366	1			443
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	30 529	1 9	1413	2	N	481	557	1			367
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	31 461	1 9	1519	2	N	419	568	1			218
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	31 464	1 9	1438	2	N	422	193	1			447
09	1980	N	1506	-0-	-474	-0-	30 344	1 9	1132	2	N	313	375	1			385
10	2015	N	1205	-0-	-810	-0-	24 233	1 9	948	2	N	212	190	1			407
11	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	29 444	1 9	1222	2	N	404	561	1			250
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	31 488	1 9	1330	2	N	444	380	1			314

TOTAL GAS PROD: 19,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,666

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	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	29 1042	1 9	2602	2	N	947	1127	1			387
02	3304	X	2103	-0-	-1201	-0-	23 461	1 9	1619	2	N	419	575	1			231
03	3658	X	2165	-0-	-1493	-0-	26 580	1 9	1559	2	N	527	383	1			375
04	3540	X	2737	-0-	-803	-0-	26 840	1 9	1871	2	N	764	383	1			756
05	3658	X	3140	-0-	-518	-0-	31 921	1 9	2188	2	N	837	915	1			678
06	3540	X	2882	-0-	-658	-0-	30 790	1 9	2062	2	N	718	694	1			702
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	31 787	1 9	2297	2	N	715	719	1			698
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	31 916	1 9	2212	2	N	833	1043	1			488
09	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	30 636	1 9	2123	2	N	578	378	1			688
10	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	21 741	1 9	2039	2	N	674	722	1			640
11	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	30 660	1 9	1914	2	N	600	744	1			496
12	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	22 613	1 9	2057	2	N	557	369	1			684

TOTAL GAS PROD: 33,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,169

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	EOM BALANCE
01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	31 305	1 9	1233	2	N	277	387	1	283
02	1260	N	518	-0-	-742	-0-	16 65	1 9	437	2	N	59			342
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	27 307	1 9	1113	2	N	279	194	1	427
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	30 295	1 9	1115	2	N	268	382	1	313
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	31 238	1 9	1250	2	N	216	192	1	337
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	30 345	1 9	1175	2	N	314	189	1	462
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31 353	1 9	1186	2	N	321	190	1	593
08	1395	N	904	-0-	-491	-0-	14 81	1 9	809	2	N	74			667
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	27 217	1 9	1168	2	N	197	187	1	677
10	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	31 187	1 9	1174	2	N	170	187	1	660
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	30 235	1 9	1257	2	N	214	376	1	498
12	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	31 132	1 9	1113	2	N	120	189	1	429

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

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	EOM BALANCE
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	29 406	1 9	4639	2	N	369	194	1	593
02	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	28 558	1 9	6554	2	N	507	796	1	304
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	31 506	1 9	6177	2	N	460	399	1	365
04	6060	X	5898	-0-	-162	-0-	30 398	1 9	5470	2	N	362	394	1	333
05	7905	X	5937	-0-	-1968	-0-	31 416	1 9	5490	2	N	378	394	1	317
06	7650	X	5577	-0-	-2073	-0-	30 399	1 9	5148	2	N	363	392	1	288
07	7905	X	5573	-0-	-2332	-0-	31 367	1 9	5175	2	N	334	351	1	271
08	6727	X	5172	-0-	-1555	-0-	31 329	1 9	4812	2	N	299	367	1	203
09	5910	X	4311	-0-	-1599	-0-	30 219	1 9	4062	2	N	199			402
10	5952	X	5597	-0-	-355	-0-	31 429	1 9	5137	2	N	390	374	1	418
11	5580	X	4953	-0-	-627	-0-	30 389	1 9	4534	2	N	354	372	1	400
12	5580	X	4671	-0-	-909	-0-	31 385	1 9	4255	2	N	350	380	1	370

TOTAL GAS PROD: 66,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,365

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	EOM BALANCE
01	3906	X	2655	-0-	-1251	-0-	31 526	1 9	2098	2	N	478	396	1	145
02	2492	X	1969	-0-	-523	-0-	24 355	1 9	1590	2	N	323	200	1	268
03	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	31 389	1 9	1843	2	N	354	384	1	238
04	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	30 373	1 9	1742	2	N	339	392	1	185
05	2666	X	2050	-0-	-616	-0-	31 371	1 9	1648	2	N	337	372	1	150
06	2580	X	2129	-0-	-451	-0-	30 393	1 9	1706	2	N	357	377	1	130
07	2263	X	2085	-0-	-178	-0-	31 395	1 9	1659	2	N	359	360	1	129
08	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	31 359	1 9	1620	2	N	326	187	1	268
09	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	30 406	1 9	1570	2	N	369	182	1	455
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	31 493	1 9	1672	2	N	448	563	1	340
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	30 424	1 9	1529	2	N	385	567	1	158
12	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	31 410	1 9	1559	2	N	373	376	1	155

TOTAL GAS PROD: 25,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,448

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	EOM BALANCE
01	1457	X	950	-0-	-507	-0-	31 252	1 9	667	2	N	229	194	1	395
02	1036	N	840	-0-	-196	-0-	28 246	1 9	566	2	N	224	378	1	241
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	31 243	1 9	679	2	N	221	187	1	275
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	30 267	1 9	598	2	N	243	190	1	328
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	31 205	1 9	811	2	N	186			514
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	30 219	1 9	814	2	N	199	367	1	346
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	31 222	1 9	836	2	N	202	188	1	360
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31 228	1 9	823	2	N	207	189	1	378
09	1050	N	912	-0-	-138	-0-	30 197	1 9	685	2	N	179	187	1	370
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	31 226	1 9	620	2	N	205	377	1	198
11	1050	N	742	-0-	-308	-0-	23 164	1 9	555	2	N	149	187	1	160
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	22 252	1 9	523	2	N	229			389

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

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	EOM BALANCE
01	3765	X	2507	-0-	-1258	-0-	31	1	2161	2	N	286	362	1	331
							315	9							
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	28	1	1981	2	N	197	182	1	346
							217	9							
03	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	31	1	2060	2	N	248	181	1	413
							273	9							
04	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	30	1	1860	2	N	211	181	1	443
							232	9							
05	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	31	1	2073	2	N	259	352	1	350
							285	9							
06	2430	X	1704	-0-	-726	-0-	30	1	1525	2	N	135	180	1	305
							149	9							
07	2480	X	1390	-0-	-1090	-0-	31	1	1282	2	N	70			375
							77	9							
08	2387	X	1835	-0-	-552	-0-	31	1	1607	2	N	179	180	1	374
							197	9							
09	2310	X	248	-0-	-2062	-0-	30	1	151	2	N	61			435
							67	9							
10	2387	X	1313	-0-	-1074	-0-	31	1	1011	2	N	246	166	1	515
							271	9							
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	30	1	2038	2	N	393	364	1	544
							432	9							
*12	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	31	1	1984	2	N	272	369	1	447
							299	9							

TOTAL GAS PROD: 22,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,557

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	EOM BALANCE
01	35433	X	2343	-0-	-33090	-0-	27	1	1986	2	N	300	192	1	368
							330	9							
02	4059	X	2411	-0-	-1648	-0-	28	1	2032	2	N	319	140	1	547
							351	9							
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	31	1	2711	2	N	222	516	1	253
							244	9							
04	2550	X	2373	-0-	-177	-0-	30	1	2047	2	N	269	187	1	335
							296	9							
05	2666	X	1871	-0-	-795	-0-	19	1	1700	2	N	138	198	1	275
							152	9							
06	2880	X	1714	-0-	-1166	-0-	1546	2	168	9	N	153			428
07	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	8	1	2122	2	N	328	351	1	405
							361	9							
08	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	31	1	1709	2	N	190	178	1	417
							209	9							
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	28	1	2258	2	N	345			762
							380	9							
10	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	31	1	2173	2	N	235	570	1	427
							259	9							
11	2400	X	2290	-0-	-110	-0-	30	1	2020	2	N	218	182	1	463
							240	9							
12	2759	X	1808	-0-	-951	-0-	29	1	1540	2	N	217	199	1	481
							239	9							

TOTAL GAS PROD: 27,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	2971	3	32	9	N	29					124
02	3192	X	2794	-0-	-398	-0-	2750	3	44	9	N	40					164
03	3503	X	2962	-0-	-541	-0-	2920	3	42	9	N	38					202
04	3330	X	2691	-0-	-639	-0-	2659	3	32	9	N	29	181	1			50
05	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3022	3	41	9	N	37					87
06	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	2889	3	36	9	N	33					120
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3006	3	35	9	N	32					152
08	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3020	3	41	9	N	37					189
09	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	2870	3	34	9	N	31	178	1			42
10	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2959	3	35	9	N	32					74
11	2970	X	2876	-0-	-94	-0-	2832	3	44	9	N	40					114
12	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2960	3	36	9	N	33					147

TOTAL GAS PROD: 35,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

01	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	2412	3	4	9	N	4					161
02	2464	X	2364	-0-	-100	-0-	2353	3	11	9	N	10					171
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2538	3	11	9	N	10					181
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2419	3	12	9	N	11					192
05	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2485	3	17	9	N	15					207
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2506	3	22	9	N	20					227
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2677	3	22	9	N	20					247
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2602	3	22	9	N	20					267
09	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	2502	3	17	9	N	15					282
10	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2651	3	24	9	N	22					304
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2604	3	24	9	N	22					326
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2736	3	36	9	N	33					359

TOTAL GAS PROD: 30,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5380	3	17	9	N	15					155
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4754	3	17	9	N	15					170
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5004	3	13	9	N	12					182
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4717	3	11	9	N	10					192
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4850	3	13	9	N	12					204
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4729	3	7	9	N	6					210
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4240	3	13	9	N	12					222
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4328	3	2	9	N	2					224
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3974	3	2	9	N	2	159	1			67
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4196	3	3	9	N	3					70
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4283	3	13	9	N	12					82
*12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4377	3	19	9	N	17					99

TOTAL GAS PROD: 54,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	104	-0-	104	118	104	3			N	-0-					-0-
12	0	W	160	-0-	160	278	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	480	-0-	-47	-0-	461	2	19	9	Y	17					126
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	421	2	13	9	Y	12					138
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	Y	2					140
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					140
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	444	2	6	9	Y	5	134	1			11
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	392	2	10	9	Y	9					20
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	473	2	1	9	Y	1	6	1			15
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-	4	1			11
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					11
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					11
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	Y	8	1	8			18
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4466	-0-	-494	-0-	744 332	1 9	3390	2	N	302	366	1	4	8	144
02	4312	X	4118	-0-	-194	-0-	672 279	1 9	3167	2	N	254	181	1	4	8	213
03	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	742 283	1 9	3411	2	N	257	366	1	3	8	101
04	4500	X	4090	-0-	-410	-0-	720 251	1 9	3119	2	N	228	177	1	3	8	149
05	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	744 272	1 9	3201	2	N	247	187	1			209
06	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	720 265	1 9	3212	2	N	241	366	1	3	8	81
07	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	744 262	1 9	3066	2	N	238	182	1	3	8	134
08	4433	X	4105	-0-	-328	-0-	744 261	1 9	3100	2	N	237	179	1	3	8	189
09	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	722 268	1 9	3075	2	N	244	368	1	3	8	62
10	4340	X	3963	-0-	-377	-0-	769 221	1 9	2973	2	N	201	175	1	3	8	85
11	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	792 234	1 9	3019	2	N	213	191	1	5	8	102
12	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	814 233	1 9	2762	2	N	212	192	1	8	8	114

TOTAL GAS PROD: 49,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,874

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. 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	7595	X	7341	-0-	-254	-0-	1418 600	1 9	5323	2	N	545	362	1	3	8	325
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	1280 536	1 9	5028	2	N	487	559	1	4	8	249
03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	1426 644	1 9	5760	2	N	585	548	1	5	8	281
04	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	1380 578	1 9	5318	2	N	525	563	1	5	8	238
05	7564	X	7162	-0-	-402	-0-	1426 579	1 9	5157	2	N	526	550	1			214
06	7590	X	6750	-0-	-840	-0-	1380 525	1 9	4845	2	N	477	553	1	4	8	134
07	7843	X	7142	-0-	-701	-0-	1426 570	1 9	5146	2	N	518	368	1	4	8	280
08	7843	X	6927	-0-	-916	-0-	1426 507	1 9	4994	2	N	461	556	1	4	8	181
09	7290	X	6530	-0-	-760	-0-	1380 502	1 9	4648	2	N	456	530	1	4	8	103
10	7161	X	6858	-0-	-303	-0-	1495 515	1 9	4848	2	N	468	537	1	4	8	30
11	6900	X	5805	-0-	-1095	-0-	1211 415	1 9	4179	2	N	377	193	1	7	8	207
12	7130	X	6186	-0-	-944	-0-	1057 356	1 9	4773	2	N	324	381	1	8	8	142

TOTAL GAS PROD: 82,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,749

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. 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	23095	X	15452	-0-	-7643	-0-	620 767	1 9	14065	2	N	697	734	1	6	8	227
02	20580	X	13624	-0-	-6956	-0-	560 641	1 9	12423	2	N	583	562	1	7	8	241
03	17143	X	14264	-0-	-2879	-0-	620 625	1 9	13019	2	N	568	562	1	6	8	241
04	14940	X	13377	-0-	-1563	-0-	600 607	1 9	12170	2	N	552	555	1	5	8	233
05	15438	X	13758	-0-	-1680	-0-	620 591	1 9	12547	2	N	537	553	1			217
06	14940	X	13016	-0-	-1924	-0-	600 572	1 9	11844	2	N	520	542	1	5	8	190
07	15097	X	13384	-0-	-1713	-0-	620 573	1 9	12191	2	N	521	549	1	5	8	157
08	14260	X	12857	-0-	-1403	-0-	620 558	1 9	11679	2	N	507	548	1	4	8	112
09	13380	X	11850	-0-	-1530	-0-	150 561	1 9	11139	2	N	510	520	1	4	8	98
10	13764	X	12069	-0-	-1695	-0-	155 558	1 9	11356	2	N	507	559	1	4	8	42
11	13020	X	11241	-0-	-1779	-0-	150 527	1 9	10564	2	N	479	370	1	8	8	143
12	13392	X	10920	-0-	-2472	-0-	155 510	1 9	10255	2	N	464	546	1	11	8	50

TOTAL GAS PROD: 155,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,445

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6946	-0-	-308	-0-	6466	2	480	9	N	436	368	1	3	8	249
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6201	2	436	9	N	396	369	1	4	8	272
03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	6994	2	517	9	N	470	553	1	4	8	185
04	6960	X	6450	-0-	-510	-0-	6031	2	419	9	N	381	367	1	5	8	194
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	1054	1	6098	2	N	398	360	1			232
							438	9									
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	1005	1	6824	2	N	302	367	1	4	8	163
							332	9									
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	956	1	7012	2	N	407	371	1	3	8	196
							448	9									
08	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	1012	1	6958	2	N	366	367	1	3	8	192
							403	9									
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	938	1	6272	2	N	342	351	1	3	8	180
							376	9									
10	7471	X	6776	-0-	-695	-0-	959	1	5418	2	N	363	364	1	4	8	175
							399	9									
11	7230	X	6435	-0-	-795	-0-	644	1	5543	2	N	225	359	1	6	8	35
							248	9									
12	7502	X	7118	-0-	-384	-0-	997	1	5557	2	N	513	363	1	8	8	177
							564	9									

TOTAL GAS PROD: 87,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,599

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145700	X	45523	-0-	-100177	-0-	1828	1	33391	2	N	9367	9104	1			1049
							10304	9									
02	131600	X	36346	-0-	-95254	-0-	1542	1	26760	2	N	7313	7760	1			602
							8044	9									
03	145700	X	36149	-0-	-109551	-0-	2005	1	26024	2	N	7382	7356	1			628
							8120	9									
04	141000	X	30770	-0-	-110230	-0-	1334	1	22461	2	N	6341	6083	1			886
							6975	9									
05	30559	X	30559	-0-	-0-	-0-	1754	1	22028	2	N	6161	6388	1			659
							6777	9									
06	44040	X	28486	-0-	-15554	-0-	1872	1	20500	2	N	5558	5671	1			546
							6114	9									
07	40238	X	28857	-0-	-11381	-0-	1934	1	20955	2	N	5425	5130	1			841
							5968	9									
08	36146	X	27590	-0-	-8556	-0-	1932	1	20040	2	N	5107	5491	1			457
							5618	9									
09	30780	X	26749	-0-	-4031	-0-	1865	1	19691	2	N	4721	4751	1			427
							5193	9									
10	30566	X	26053	-0-	-4513	-0-	1960	1	19000	2	N	4630	4600	1			457
							5093	9									
11	28500	X	20639	-0-	-7861	-0-	1938	1	14789	2	N	3556	3821	1			192
							3912	9									
12	28861	X	19340	-0-	-9521	-0-	1966	1	13593	2	N	3437	3272	1			357
							3781	9									

TOTAL GAS PROD: 357,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,998

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	256	1	1537	3	N	22					244
							24	9									
02	1428	N	1301	-0-	-127	-0-	220	1	1056	3	N	23	195	1			72
							25	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	266	1	1375	3	N	24					96
							26	9									
04	1770	N	1390	-0-	-380	-0-	246	1	1118	3	N	24					120
							26	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	280	1	1245	3	N	27					147
							30	9									
06	1620	N	1330	-0-	-290	-0-	266	1	1043	3	N	19					166
							21	9									
07	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	226	1	900	3	N	19					185
							21	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	288	1	1294	3	N	23					208
							25	9									
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	296	1	1322	3	N	24					232
							26	9									
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	306	1	1449	3	N	25					257
							28	9									
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	300	1	1500	3	N	18	192	1			83
							20	9									
12	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	308	1	1345	3	N	21					104
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 18,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5012	3	107	9	N	97					591
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4414	3	113	9	N	103	165	1			529
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4712	3	105	9	N	95	183	1			441
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4515	3	106	9	N	96	180	1			357
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4765	3	101	9	N	92					449
06	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	4391	3	91	9	N	83	172	1			360
07	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4621	3	102	9	N	93					453
08	4743	X	4605	-0-	-138	-0-	4507	3	98	9	N	89	175	1			367
09	4590	X	4158	-0-	-432	-0-	4071	3	87	9	N	79					446
10	4743	X	4428	-0-	-315	-0-	4338	3	90	9	N	82					528
11	4560	X	4498	-0-	-62	-0-	4382	3	116	9	N	105	172	1			461
12	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	4296	3	108	9	N	98	172	1			387

TOTAL GAS PROD: 55,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

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	3007	X	2452	-0-	-555	-0-	2374	3	78	9	N	71					430
02	2548	X	1907	-0-	-641	-0-	1842	3	65	9	N	59					489
03	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1932	3	62	9	N	56	189	1			356
04	2490	X	1434	-0-	-1056	-0-	1388	3	46	9	N	42					398
05	2449	X	1416	-0-	-1033	-0-	1381	3	35	9	N	32					430
06	2370	X	1687	-0-	-683	-0-	1640	3	47	9	N	43					473
07	2108	X	1773	-0-	-335	-0-	1695	3	78	9	N	71					544
08	1984	X	1862	-0-	-122	-0-	1610	3	252	9	N	229	183	1			590
09	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1393	3			N	-0-					590
10	1767	N	1161	-0-	-606	-0-	1161	3			N	-0-					590
11	1800	N	1274	-0-	-526	-0-	1274	3			N	-0-					590
12	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1218	3	8	9	N	7	194	1			403

TOTAL GAS PROD: 19,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

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	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	260 25	1 9	1430	3	N	23					244
02	1652	N	1620	-0-	-32	-0-	226 22	1 9	1372	3	N	20					264
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	276 36	1 9	1659	3	N	33					297
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	270 18	1 9	1734	3	N	16	190	1			123
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	280 48	1 9	1763	3	N	44					167
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	270 36	1 9	1711	3	N	33					200
07	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	236 40	1 9	1571	3	N	36					236
08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	278 34	1 9	1705	3	N	31					267
09	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	296 26	1 9	1409	3	N	24	185	1			106
10	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	306 41	1 9	1413	3	N	37					143
11	1950	N	1657	-0-	-293	-0-	300 48	1 9	1309	3	N	44					187
12	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	308 51	1 9	1217	3	N	46					233

TOTAL GAS PROD: 22,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 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	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1416	3	8	9	N	7					231
02	1540	N	1299	-0-	-241	-0-	1293	3	6	9	N	5					236
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	3	17	9	N	15	193	1			58
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1354	3	10	9	N	9					67
05	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1210	3	11	9	N	10					77
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	3	9	9	N	8					85
07	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1238	3	4	9	N	4					89
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	3	7	9	N	6					95
09	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	1398	3	8	9	N	7					102
10	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1209	3	2	9	N	2					104
11	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1250	3	20	9	N	18					122
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1352	3	20	9	N	18					140

TOTAL GAS PROD: 16,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	363	2	132	9	N	120	181	1			63
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	N	15					78
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	332	2	14	9	N	13					91
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	354	2	3	9	N	3					94
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					94
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					94
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					94
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					94
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					94
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					94
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	3906	X	2878	-0-	-1028	-0-	2716	2	162	9	N	147	190	1			82
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3673	2	9	9	N	8					90
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3762	2	204	9	N	185					275
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3384	2	121	9	N	110	185	1			200
05	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	3650	2	132	9	N	120	126	1			194
06	3960	X	3196	-0-	-764	-0-	3101	2	95	9	N	86					280
07	4092	X	3231	-0-	-861	-0-	3129	2	102	9	N	93					373
08	3968	X	3128	-0-	-840	-0-	3029	2	99	9	N	90	167	1			296
09	3660	X	3225	-0-	-435	-0-	3126	2	99	9	N	90					386
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3830	2	100	9	N	91					477
11	3210	X	2701	-0-	-509	-0-	2562	2	139	9	N	126	167	1			436
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					436

TOTAL GAS PROD: 37,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2499	2	308	9	N	280	186	1			864
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2292	2	316	9	N	287	194	1			957
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2575	2	311	9	N	283	383	1			857
04	2550	X	1938	-0-	-612	-0-	1654	2	284	9	N	258	148	1			967
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2648	2	299	9	N	272	356	1			883
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2530	2	252	9	N	229	189	1			923
07	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2506	2	282	9	N	256	378	1			801
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2466	2	285	9	N	259	195	1			865
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2496	2	267	9	N	243	196	1			912
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2251	2	287	9	N	261	394	1			779
11	2550	N	1815	-0-	-735	-0-	1735	2	80	9	N	73					852
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					852

TOTAL GAS PROD: 28,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	338	2	44	9	N	40					127
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	320	2	14	9	N	13					140
03	341	N	153	-0-	-188	-0-	144	2	9	9	N	8					148
04	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	2			N	-0-					148
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					148
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	24					172
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	38					210
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	N	15	183	1			42
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	N	15					57
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	N	3					60
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	231	2	21	9	N	19					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7326	2	223	9	N	203	191	1			370
02	4704	X	2059	-0-	-2645	-0-	2025	2	34	9	N	31					401
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5843	2	149	9	N	135	190	1			346
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6123	2	92	9	N	84	187	1			243
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6044	2	142	9	N	129					372
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6167	2	129	9	N	117	188	1			301
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6678	2	136	9	N	124	195	1			230
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5905	2	128	9	N	116	193	1			153
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6333	2	128	9	N	116					269
10	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6103	2	213	9	N	194	194	1			269
11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5506	2	124	9	N	113					382
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					382

TOTAL GAS PROD: 65,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	11625	X	10603	-0-	-1022	-0-	10484	2	119	9	N	108	194	1			377
02	10500	X	8439	-0-	-2061	-0-	8341	2	98	9	N	89					466
03	11625	X	6277	-0-	-5348	-0-	6142	2	135	9	N	123	185	1			404
04	10920	X	10015	-0-	-905	-0-	9832	2	183	9	N	166	181	1			389
05	10974	X	10070	-0-	-904	-0-	9990	2	80	9	N	73	48	1			414
06	10260	X	9598	-0-	-662	-0-	9512	2	86	9	N	78					492
07	10354	X	9763	-0-	-591	-0-	9665	2	98	9	N	89	165	1			416
08	10354	X	9918	-0-	-436	-0-	9826	2	92	9	N	84					500
09	10020	X	8947	-0-	-1073	-0-	8890	2	57	9	N	52	181	1			371
10	10075	X	6200	-0-	-3875	-0-	6136	2	64	9	N	58					429
11	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10007	2	105	9	N	95					524
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					524

TOTAL GAS PROD: 99,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	677	2	161	9	N	146	382	1			722
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	656	2	133	9	N	121	184	1			659
03	589	N	273	-0-	-316	-0-	142	2	131	9	N	119					778
04	810	N	141	-0-	-669	-0-	110	2	31	9	N	28	173	1			633
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	507	2	117	9	N	106					739
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	875	2	147	9	N	134	182	1			691
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	853	2	144	9	N	131	187	1			635
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	479	2	80	9	N	73					708
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	882	2	228	9	N	207	188	1			727
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1390	2	179	9	N	163	193	1			697
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1702	2	153	9	N	139	184	1			652
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					652

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6877	-0-	-1059	-0-	6309	2	568	9	N	516	178	1			979
02	6608	X	6162	-0-	-446	-0-	5653	2	509	9	N	463	936	1			506
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6361	2	590	9	N	536	371	1			671
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6447	2	519	9	N	472	524	1			619
05	6882	X	6717	-0-	-165	-0-	6182	2	535	9	N	486	568	1			537
06	6720	X	6045	-0-	-675	-0-	5582	2	463	9	N	421	382	1			576
07	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	5969	2	503	9	N	457	561	1			472
08	7192	X	6161	-0-	-1031	-0-	5685	2	476	9	N	433	387	1			518
09	6960	X	5137	-0-	-1823	-0-	4661	2	476	9	N	433					951
10	6727	X	4421	-0-	-2306	-0-	4189	2	232	9	N	211	189	1			973
11	6270	X	4383	-0-	-1887	-0-	4133	2	250	9	N	227	375	1			825
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					825

TOTAL GAS PROD: 66,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,655

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	1753	2	275	9	N	250	377	1			1341
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1573	2	198	9	N	180					1521
03	2077	N	153	-0-	-1924	-0-	86	2	67	9	N	61	182	1			1400
04	1950	N	267	-0-	-1683	-0-	183	2	84	9	N	76	195	1			1281
05	1953	N	638	-0-	-1315	-0-	494	2	144	9	N	131	179	1			1233
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	173	2	110	9	N	100					1333
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	173	2	222	9	N	202	188	1			1347
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	513	2	177	9	N	161	189	1			1319
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	909	2	122	9	N	111	198	1			1232
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	730	2	245	9	N	223	195	1			1260
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	519	2	191	9	N	174	263	1			1171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1171

TOTAL GAS PROD: 8,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4388	2	265	9	N	241	190	1			603
02	3920	X	3843	-0-	-77	-0-	3608	2	235	9	N	214	187	1			630
03	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	3655	2	243	9	N	221	188	1			663
04	4500	X	4358	-0-	-142	-0-	4130	2	228	9	N	207	381	1			489
05	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	4130	2	217	9	N	197	191	1			495
06	4500	X	3747	-0-	-753	-0-	3546	2	201	9	N	183	189	1			489
07	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	3648	2	206	9	N	187	190	1			486
08	4495	X	3805	-0-	-690	-0-	3610	2	195	9	N	177	190	1			473
09	4350	X	3580	-0-	-770	-0-	3401	2	179	9	N	163					636
10	4340	X	3103	-0-	-1237	-0-	3001	2	102	9	N	93	176	1			553
11	3750	X	3352	-0-	-398	-0-	3207	2	145	9	N	132					685
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					685

TOTAL GAS PROD: 42,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,015

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6820	X	6157	-0-	-663	-0-	6067	2	90	9	N	82	190	1			424
02	6160	X	5207	-0-	-953	-0-	5117	2	90	9	N	82	190	1			316
03	6758	X	6426	-0-	-332	-0-	6284	2	142	9	N	129	191	1			254
04	6480	X	6208	-0-	-272	-0-	6076	2	132	9	N	120	187	1			187
05	6355	X	6263	-0-	-92	-0-	6138	2	125	9	N	114					301
06	6210	X	6038	-0-	-172	-0-	5922	2	116	9	N	105	86	1			320
07	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	6028	2	105	9	N	95	185	1			230
08	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	5915	2	112	9	N	102					332
09	6210	X	4598	-0-	-1612	-0-	4486	2	112	9	N	102					434
10	6262	X	6024	-0-	-238	-0-	5890	2	134	9	N	122					556
11	6030	X	5338	-0-	-692	-0-	5231	2	107	9	N	97	182	1			471
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					471

TOTAL GAS PROD: 64,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7522	2	396	9	N	360	375	1			691
02	7140	X	7078	-0-	-62	-0-	6691	2	387	9	N	352	384	1			659
03	7905	X	7699	-0-	-206	-0-	7307	2	392	9	N	356	381	1			634
04	7650	X	7190	-0-	-460	-0-	6818	2	372	9	N	338	385	1			587
05	7905	X	7433	-0-	-472	-0-	7069	2	364	9	N	331	177	1			741
06	7650	X	6913	-0-	-737	-0-	6590	2	323	9	N	294	379	1			656
07	7843	X	7372	-0-	-471	-0-	7014	2	358	9	N	325	383	1			598
08	7688	X	7146	-0-	-542	-0-	6793	2	353	9	N	321	190	1			729
09	7200	X	4038	-0-	-3162	-0-	3685	2	353	9	N	321					1050
10	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7229	2	273	9	N	248	194	1			1104
11	7140	X	7077	-0-	-63	-0-	6697	2	380	9	N	345	382	1			1067
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					1067

TOTAL GAS PROD: 77,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,591

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6360	-0-	-708	-0-	6228	2	132	9	N	120	187	1			270
02	6356	X	5488	-0-	-868	-0-	5301	2	187	9	N	170	195	1			245
03	7285	X	6625	-0-	-660	-0-	6500	2	125	9	N	114					359
04	7050	X	6330	-0-	-720	-0-	6179	2	151	9	N	137	376	1			120
05	7285	X	6608	-0-	-677	-0-	6332	2	276	9	N	251	143	1			228
06	6420	X	6163	-0-	-257	-0-	6076	2	87	9	N	79	78	1			229
07	6634	X	6323	-0-	-311	-0-	6196	2	127	9	N	115	193	1			151
08	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6162	2	292	9	N	265					416
09	6390	X	6133	-0-	-257	-0-	6000	2	133	9	N	121	403	1			134
10	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	6007	2	133	9	N	121					255
11	6240	X	5701	-0-	-539	-0-	5574	2	127	9	N	115					370
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					370

TOTAL GAS PROD: 68,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12191	2	552	9	N	502	568	1			1236
02	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11169	2	552	9	N	502	568	1			1170
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12214	2	496	9	N	451	380	1			1241
04	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12214	2	509	9	N	463	551	1			1153
05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12296	2	471	9	N	428	362	1			1219
06	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11295	2	402	9	N	365	377	1			1207
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8013	2	224	9	N	204	367	1			1044
08	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9391	2	432	9	N	393	194	1			1243
09	2850	X	1049	-0-	-1801	-0-	617	2	432	9	N	393					1636
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					1636
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					1636
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					1636

TOTAL GAS PROD: 93,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,701

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7949	-0-	-1382	-0-	7687	2	262	9	N	238	370	1			308
02	8176	X	7900	-0-	-276	-0-	7687	2	213	9	N	194	187	1			315
03	8897	X	8324	-0-	-573	-0-	8094	2	230	9	N	209	196	1			328
04	8460	X	7958	-0-	-502	-0-	7740	2	218	9	N	198	190	1			336
05	8742	X	8229	-0-	-513	-0-	8020	2	209	9	N	190	191	1			335
06	8460	X	7898	-0-	-562	-0-	7661	2	237	9	N	215	184	1			366
07	8742	X	7979	-0-	-763	-0-	7756	2	223	9	N	203	191	1			378
08	8339	X	7856	-0-	-483	-0-	7649	2	207	9	N	188	180	1			386
09	7950	X	7377	-0-	-573	-0-	7202	2	175	9	N	159	194	1			351
10	8215	X	7522	-0-	-693	-0-	7335	2	187	9	N	170					521
11	7890	X	6917	-0-	-973	-0-	6740	2	177	9	N	161	193	1			489
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					489

TOTAL GAS PROD: 85,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

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	11594	X	9718	-0-	-1876	-0-	9464	2	254	9	N	231	377	1			539
02	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9464	2	186	9	N	169	185	1			523
03	10230	X	9892	-0-	-338	-0-	9632	2	260	9	N	236	190	1			569
04	9900	X	8993	-0-	-907	-0-	8749	2	244	9	N	222	190	1			601
05	10695	X	9143	-0-	-1552	-0-	8898	2	245	9	N	223	191	1			633
06	10350	X	8506	-0-	-1844	-0-	8305	2	201	9	N	183	184	1			632
07	10695	X	7772	-0-	-2923	-0-	7600	2	172	9	N	156	191	1			597
08	9889	X	8034	-0-	-1855	-0-	7819	2	215	9	N	195	190	1			602
09	9000	X	7702	-0-	-1298	-0-	7511	2	191	9	N	174	189	1			587
10	9145	X	7359	-0-	-1786	-0-	7154	2	205	9	N	186	193	1			580
11	8520	X	5657	-0-	-2863	-0-	5462	2	195	9	N	177	184	1			573
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					573

TOTAL GAS PROD: 92,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,152

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	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2078	2	162	9	N	147	190	1			259
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2078	2	194	9	N	176	195	1			240
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	3919	2	281	9	N	255	195	1			300
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3802	2	204	9	N	185	191	1			294
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3520	2	182	9	N	165	189	1			270
06	1890	X	1529	-0-	-361	-0-	1448	2	81	9	N	74	189	1			155
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2380	2	177	9	N	161					316
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3686	2	146	9	N	133	181	1			268
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3779	2	161	9	N	146	188	1			226
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2486	2	133	9	N	121					347
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1913	2	162	9	N	147	192	1			302
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 32,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9378	2	561	9	N	510	584	1			580
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8145	2	505	9	N	459	377	1			662
03	9424	X	7540	-0-	-1884	-0-	7102	2	438	9	N	398	371	1			689
04	9630	X	8293	-0-	-1337	-0-	7856	2	437	9	N	397	541	1			545
05	9951	X	8620	-0-	-1331	-0-	8188	2	432	9	N	393	181	1			757
06	9630	X	7939	-0-	-1691	-0-	7562	2	377	9	N	343	562	1			538
07	9579	X	8422	-0-	-1157	-0-	8044	2	378	9	N	344	380	1			502
08	8618	X	8268	-0-	-350	-0-	7937	2	331	9	N	301	198	1			605
09	8340	X	7666	-0-	-674	-0-	7319	2	347	9	N	315	321	1			599
10	8618	X	7917	-0-	-701	-0-	7533	2	384	9	N	349	385	1			563
11	8160	X	7914	-0-	-246	-0-	7489	2	425	9	N	386	192	1			757
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					757

TOTAL GAS PROD: 91,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,195

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	6789	X	2245	-0-	-4544	-0-	2044	2	201	9	N	183					389
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6368	2	307	9	N	279	374	1			294
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7131	2	285	9	N	259	376	1			177
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6106	2	256	9	N	233	238	1			172
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6443	2	263	9	N	239	193	1			218
06	7170	X	6010	-0-	-1160	-0-	5778	2	232	9	N	211	371	1			58
07	7409	X	5514	-0-	-1895	-0-	5301	2	213	9	N	194					252
08	7409	X	5163	-0-	-2246	-0-	4930	2	233	9	N	212	370	1			94
09	6480	X	5391	-0-	-1089	-0-	5158	2	233	9	N	212					306
10	6696	X	4972	-0-	-1724	-0-	4759	2	213	9	N	194	194	1			306
11	6000	X	2613	-0-	-3387	-0-	2502	2	111	9	N	101					407
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 59,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

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	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	2238	2	287	9	N	261	195	1			374
02	2576	X	2475	-0-	-101	-0-	2215	2	260	9	N	236	194	1			416
03	2697	N	1377	-0-	-1320	-0-	1257	2	120	9	N	109	188	1			337
04	2430	N	1047	-0-	-1383	-0-	1002	2	45	9	N	41					378
05	2728	N	939	-0-	-1789	-0-	859	2	80	9	N	73					451
06	1320	N	695	-0-	-625	-0-	611	2	84	9	N	76	172	1			355
07	3100	N	3460	-0-	360	360	2934	2	526	9	N	478	387	1			446
08	3100	N	2749	-0-	-351	9	2300	2	449	9	N	408	563	1			291
09	2407	N	2398	-0-	-9	-0-	1949	2	449	9	N	408					699
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2002	2	282	9	N	256	195	1			760
11	2760	X	2041	-0-	-719	-0-	1791	2	250	9	N	227	191	1			796
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					796

TOTAL GAS PROD: 21,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

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	3354	-0-	-5109	-0-	3296	2	58	9	N	53	195	1			609
02	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8892	2	177	9	N	161					770
03	8804	X	7532	-0-	-1272	-0-	7301	2	231	9	N	210	385	1			595
04	8520	X	6799	-0-	-1721	-0-	6592	2	207	9	N	188	190	1			593
05	9207	X	7011	-0-	-2196	-0-	6804	2	207	9	N	188	190	1			591
06	8910	X	6655	-0-	-2255	-0-	6460	2	195	9	N	177	176	1			592
07	9207	X	7645	-0-	-1562	-0-	7427	2	218	9	N	198	189	1			601
08	7533	X	6628	-0-	-905	-0-	6451	2	177	9	N	161	189	1			573
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	6999	2	183	9	N	166	190	1			549
10	7006	X	6417	-0-	-589	-0-	6224	2	193	9	N	175	192	1			532
11	7410	X	5974	-0-	-1436	-0-	5795	2	179	9	N	163					695
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					695

TOTAL GAS PROD: 74,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,840

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

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	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5373	2	314	9	N	285	371	1			505
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5373	2	293	9	N	266	192	1			579
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6950	2	298	9	N	271	365	1			485
04	5460	X	5200	-0-	-260	-0-	4900	2	300	9	N	273	190	1			568
05	5642	X	5198	-0-	-444	-0-	4881	2	317	9	N	288	191	1			665
06	5460	X	5017	-0-	-443	-0-	4773	2	244	9	N	222	184	1			703
07	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	4892	2	293	9	N	266	368	1			601
08	5642	X	5165	-0-	-477	-0-	4881	2	284	9	N	258	187	1			672
09	5190	X	5000	-0-	-190	-0-	4705	2	295	9	N	268	197	1			743
10	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	4791	2	261	9	N	237	193	1			787
11	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	4413	2	245	9	N	223	381	1			629
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					629

TOTAL GAS PROD: 59,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,857

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1808	2	350	9	N	318	176	1			650
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1654	2	354	9	N	322	382	1			590
03	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1517	2	376	9	N	342	377	1			555
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	1545	2	327	9	N	297	189	1			663
05	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	1877	2	350	9	N	318	381	1			600
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1667	2	325	9	N	295	189	1			706
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	1895	2	303	9	N	275	376	1			605
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2033	2	354	9	N	322	366	1			561
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2015	2	295	9	N	268	188	1			641
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1751	2	305	9	N	277					918
11	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	1751	2	356	9	N	324	570	1			672
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					672

TOTAL GAS PROD: 23,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,358

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	3852	2	77	9	N	70					138
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3852	2	47	9	N	43					181
03	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	3703	2	108	9	N	98	189	1			90
04	3900	X	3720	-0-	-180	-0-	3645	2	75	9	N	68					158
05	4309	X	3822	-0-	-487	-0-	3749	2	73	9	N	66	191	1			33
06	4170	X	3600	-0-	-570	-0-	3530	2	70	9	N	64					97
07	4309	X	3683	-0-	-626	-0-	3610	2	73	9	N	66					163
08	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3604	2	85	9	N	77	182	1			58
09	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3353	2	72	9	N	65					123
10	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3289	2	77	9	N	70					193
11	3600	X	2939	-0-	-661	-0-	2851	2	88	9	N	80	198	1			75
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 39,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

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	9548	X	5994	-0-	-3554	-0-	5284	2	710	9	N	645	566	1			1755
02	7420	X	7339	-0-	-81	-0-	6530	2	809	9	N	735	765	1			1725
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	7647	2	1001	9	N	910	958	1			1677
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	7331	2	866	9	N	787	548	1			1916
05	8122	X	6756	-0-	-1366	-0-	6002	2	754	9	N	685	929	1			1672
06	8370	X	5882	-0-	-2488	-0-	5159	2	723	9	N	657	552	1			1777
07	8649	X	6433	-0-	-2216	-0-	5709	2	724	9	N	658	754	1			1681
08	8649	X	5058	-0-	-3591	-0-	4427	2	631	9	N	574	572	1			1683
09	8190	X	4517	-0-	-3673	-0-	3904	2	613	9	N	557	578	1			1662
10	6758	X	6323	-0-	-435	-0-	5560	2	763	9	N	694	780	1			1576
11	6240	X	5793	-0-	-447	-0-	5101	2	692	9	N	629	578	1			1627
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					1627

TOTAL GAS PROD: 70,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,531

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	11935	X	9977	-0-	-1958	-0-	9849	2	128	9	N	116					163
02	10556	X	9361	-0-	-1195	-0-	9226	2	135	9	N	123	192	1			94
03	11687	X	10063	-0-	-1624	-0-	9894	2	169	9	N	154					248
04	10770	X	7988	-0-	-2782	-0-	7936	2	52	9	N	47	190	1			105
05	10354	X	9724	-0-	-630	-0-	9585	2	139	9	N	126	98	1			133
06	10020	X	5029	-0-	-4991	-0-	4963	2	66	9	N	60					193
07	10354	X	5097	-0-	-5257	-0-	4963	2	134	9	N	122	179	1			136
08	10075	X	1726	-0-	-8349	-0-	1706	2	20	9	N	18					154
09	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9933	2	20	9	N	18					172
10	9734	X	9611	-0-	-123	-0-	9470	2	141	9	N	128	194	1			106
11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8426	2	144	9	N	131					237
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 87,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4201	-0-	-759	-0-	4139	2	62	9	N	56					168
02	4060	X	3344	-0-	-716	-0-	3344	2			N	-0-					168
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4510	2	89	9	N	81					249
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4373	2	109	9	N	99	195	1			153
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4438	2	85	9	N	77	173	1			57
06	4440	X	4355	-0-	-85	-0-	4260	2	95	9	N	86					143
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7013	2	73	9	N	66					209
08	4619	X	3911	-0-	-708	-0-	3846	2	65	9	N	59	177	1			91
09	4470	X	3753	-0-	-717	-0-	3688	2	65	9	N	59					150
10	4526	X	3878	-0-	-648	-0-	3787	2	91	9	N	83					233
11	4800	X	3668	-0-	-1132	-0-	3590	2	78	9	N	71	192	1			112
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 47,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2601	2	202	9	N	184	190	1			494
02	2800	N	2803	-0-	3	3	2601	2	202	9	N	184					678
03	2660	N	2657	-0-	-3	-0-	2408	2	249	9	N	226	376	1			528
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2402	2	242	9	N	220	194	1			554
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2523	2	218	9	N	198	191	1			561
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2470	2	220	9	N	200	190	1			571
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2494	2	208	9	N	189	196	1			564
08	2542	N	1669	-0-	-873	-0-	1638	2	31	9	N	28					592
09	2460	N	1362	-0-	-1098	-0-	1279	2	83	9	N	75	197	1			470
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					470
11	1620	N	544	-0-	-1076	-0-	544	2			N	-0-					470
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					470

TOTAL GAS PROD: 23,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8082	-0-	-2334	-0-	7557	2	525	9	N	477	564	1			463
02	9380	X	8170	-0-	-1210	-0-	7643	2	527	9	N	479	393	1			549
03	10075	X	8737	-0-	-1338	-0-	8190	2	547	9	N	497	578	1			468
04	9540	X	8620	-0-	-920	-0-	8056	2	564	9	N	513	383	1			598
05	9641	X	8681	-0-	-960	-0-	8064	2	617	9	N	561	543	1			616
06	8760	X	8599	-0-	-161	-0-	8013	2	586	9	N	533	756	1			393
07	9052	X	8760	-0-	-292	-0-	8159	2	601	9	N	546	581	1			358
08	8897	X	8663	-0-	-234	-0-	8063	2	600	9	N	545	378	1			525
09	8610	X	8425	-0-	-185	-0-	7825	2	600	9	N	545					1070
10	8897	X	8350	-0-	-547	-0-	7778	2	572	9	N	520	570	1			1020
11	8610	X	7932	-0-	-678	-0-	7379	2	553	9	N	503	191	1			1332
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					1332

TOTAL GAS PROD: 93,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,719

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	23467	X	19396	-0-	-4071	-0-	18979	2	417	9	N	379	395	1			485
02	21196	X	16988	-0-	-4208	-0-	16638	2	350	9	N	318	381	1			422
03	23467	X	21428	-0-	-2039	-0-	20918	2	510	9	N	464	387	1			499
04	21720	X	19606	-0-	-2114	-0-	19163	2	443	9	N	403	581	1			321
05	20832	X	19048	-0-	-1784	-0-	18607	2	441	9	N	401	366	1			356
06	20730	X	18913	-0-	-1817	-0-	18429	2	484	9	N	440	363	1			433
07	21421	X	18809	-0-	-2612	-0-	18355	2	454	9	N	413	380	1			466
08	21421	X	18486	-0-	-2935	-0-	18058	2	428	9	N	389	393	1			462
09	19620	X	17611	-0-	-2009	-0-	17250	2	361	9	N	328	388	1			402
10	19530	X	18206	-0-	-1324	-0-	17736	2	470	9	N	427	376	1			453
11	18900	X	16171	-0-	-2729	-0-	15746	2	425	9	N	386	189	1			650
12	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT					650

TOTAL GAS PROD: 204,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,348

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1349	-0-	-108	-0-	1214	2	135	9	N	123	185	1			187
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1214	2	36	9	N	33					220
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1294	2	109	9	N	99	192	1			127
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1919	2	32	9	N	29					156
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2048	2	119	9	N	108					264
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2066	2	78	9	N	71					335
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2071	2	86	9	N	78					413
08	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	1946	2	84	9	N	76	190	1			299
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2026	2	75	9	N	68					367
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1769	2	80	9	N	73	194	1			246
11	1950	N	1686	-0-	-264	-0-	1602	2	84	9	N	76					322
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 20,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2616	-0-	-2654	-0-	2528	2	88	9	N	80	194	1			763
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	3651	2	611	9	N	555	565	1			753
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	5574	2	671	9	N	610	563	1			800
04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	7420	2	586	9	N	533	547	1			786
05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7462	2	455	9	N	414	570	1			630
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6522	2	403	9	N	366	190	1			806
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7182	2	387	9	N	352	540	1			618
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7229	2	405	9	N	368	380	1			606
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	6891	2	351	9	N	319	198	1			727
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7039	2	366	9	N	333	386	1			674
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7039	2	263	9	N	239	193	1			720
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					720

TOTAL GAS PROD: 73,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,169

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	6665	X	6434	-0-	-231	-0-	6289	2	145	9	N	132	194	1			368
02	5880	X	5566	-0-	-314	-0-	5416	2	150	9	N	136	193	1			311
03	6510	X	6063	-0-	-447	-0-	5929	2	134	9	N	122					433
04	6240	X	5879	-0-	-361	-0-	5750	2	129	9	N	117	190	1			360
05	6448	X	5724	-0-	-724	-0-	5613	2	111	9	N	101	65	1			396
06	6240	X	5700	-0-	-540	-0-	5589	2	111	9	N	101					497
07	6169	X	5714	-0-	-455	-0-	5589	2	125	9	N	114	178	1			433
08	6076	X	5703	-0-	-373	-0-	5593	2	110	9	N	100	190	1			343
09	5880	X	5328	-0-	-552	-0-	5218	2	110	9	N	100					443
10	0	W	5489	-0-	5489	5489	5375	2	114	9	N	104	191	1			356
11	0	W	5130	-0-	5130	10619	5013	2	117	9	N	106					462
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10619					N	NO RPT					462

TOTAL GAS PROD: 62,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

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	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3559	2	145	9	N	132	194	1			428
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2675	2	73	9	N	66					494
03	2480	X	740	-0-	-1740	-0-	740	2			N	-0-					494
04	2400	X	178	-0-	-2222	-0-	178	2			N	-0-					494
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	4941	2	286	9	N	260	191	1			563
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3699	2	123	9	N	112	173	1			502
07	2480	X	993	-0-	-1487	-0-	975	2	18	9	N	16					518
08	2480	X	917	-0-	-1563	-0-	847	2	70	9	N	64					582
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3389	2	130	9	N	118	169	1			531
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2538	2	84	9	N	76					607
11	2400	X	2219	-0-	-181	-0-	2210	2	9	9	N	8					615
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					615

TOTAL GAS PROD: 26,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

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	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6429	2	264	9	N	240	394	1			522
02	5600	X	5505	-0-	-95	-0-	5332	2	173	9	N	157	194	1			485
03	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11387	2	201	9	N	183	186	1			482
04	6000	X	5748	-0-	-252	-0-	5535	2	213	9	N	194	181	1			495
05	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	5595	2	195	9	N	177					672
06	6000	X	5615	-0-	-385	-0-	5446	2	169	9	N	154	181	1			645
07	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5511	2	173	9	N	157	192	1			610
08	6200	X	5547	-0-	-653	-0-	5360	2	187	9	N	170	196	1			584
09	5760	X	5556	-0-	-204	-0-	5383	2	173	9	N	157	190	1			551
10	5797	X	5361	-0-	-436	-0-	5176	2	185	9	N	168	190	1			529
11	5610	X	5052	-0-	-558	-0-	4864	2	188	9	N	171	193	1			507
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					507

TOTAL GAS PROD: 68,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,928

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					941
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	4988	2	1612	9	N	1465	1151	1			1255
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	6586	2	2972	9	N	2702	2783	1			1174
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4312	2	528	9	N	480	574	1			1080
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	3730	2	829	9	N	754	561	1			1273
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4546	2	381	9	N	346	575	1			1044
07	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	10854	2	763	9	N	694	575	1			1163
08	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	12210	2	883	9	N	803	918	1			1048
09	4200	X	2259	-0-	-1941	-0-	1355	2	904	9	N	822	784	1			1086
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4206	2	937	9	N	852	938	1			1000
11	4200	X	2371	-0-	-1829	-0-	1489	2	882	9	N	802	936	1			866
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					866

TOTAL GAS PROD: 64,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,720

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-					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	14B DENY		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	479	-0-	-203	B	-5871	62	1	417	2	N	-0-					7
02	504	N	330	-0-	-174	B	-5871	56	1	274	2	N	-0-					7
03	527	N	505	-0-	-22	B	-5871	62	1	443	2	N	-0-					7
04	450	N	590	-0-	140	B	-5731	60	1	530	2	N	-0-					7
05	372	N	732	-0-	360	B	-5371	62	1	670	2	N	-0-					7
06	480	N	676	-0-	196	B	-5175	60	1	616	2	N	-0-					7
07	620	N	469	-0-	-151	B	-5175	50	1	419	2	N	-0-					7
08	682	N	690	-0-	8	B	-5167	62	1	628	2	N	-0-					7
09	660	N	656	-0-	-4	B	-5167	60	1	596	2	N	-0-					7
10	465	N	666	-0-	201	B	-4966	60	1	606	2	N	-0-					7
11	660	N	638	-0-	-22	B	-4966	60	1	578	2	N	-0-					7
12	682	N	665	-0-	-17	B	-4966	62	1	603	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WICHITA WATER LLC 921665
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
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	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	1044	1	1713	2	N	168	182	1			175
							185	9									
02	3192	X	2951	-0-	-241	-0-	974	1	1922	2	N	50					225
							55	9									
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	1079	1	2293	2	N	175	375	1			25
							193	9									
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1044	1	2238	2	N	193					218
							212	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	895	1	2398	2	N	148	177	1			189
							163	9									
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1044	1	2511	2	N	128	177	1			140
							141	9									
07	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	945	1	2482	2	N	135	187	1			88
							149	9									
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1038	1	2525	2	N	147	177	1			58
							162	9									
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	1044	1	2667	2	N	146					204
							161	9									
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	1079	1	2607	2	N	153	189	1			168
							168	9									
11	3510	X	2410	-0-	-1100	-0-	912	1	1366	2	N	120	143	1			145
							132	9									
12	3627	X	3224	-0-	-403	-0-	1061	1	2002	2	N	146	180	1			111
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 40,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

01	3906	X	1164	-0-	-2742	-0-	1055	2	109	9	N	99	186	1			108
02	3528	X	1297	-0-	-2231	-0-	872	2	425	9	N	386	383	1			111
03	3317	X	996	-0-	-2321	-0-	932	2	64	9	N	58					169
04	2340	X	300	-0-	-2040	-0-	265	2	35	9	N	32	81	1			120
05	1550	X	83	-0-	-1467	-0-	83	2			N	-0-					120
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2479	2	322	9	N	293	184	1			229
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3315	2	438	9	N	398	373	1			254
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	5463	2	1625	9	N	1477	1689	1			42
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	4657	2	2030	9	N	1845	1515	1			372
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	4946	2	1509	9	N	1372	1510	1			234
11	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	7696	2	1030	9	N	936	945	1			225
*12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6327	2	712	9	N	647	571	1			301

TOTAL GAS PROD: 46,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,543

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

01	3658	X	2955	-0-	-703	-0-	2674	2	281	9	N	255	188	1			164
02	3612	X	2971	-0-	-641	-0-	2760	2	211	9	N	192	191	1			165
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4035	2	208	9	N	189	190	1			164
04	3870	X	3257	-0-	-613	-0-	2972	2	285	9	N	259	193	1			230
05	3565	X	1697	-0-	-1868	-0-	1587	2	110	9	N	100	187	1			143
06	4110	X	3126	-0-	-984	-0-	2976	2	150	9	N	136					279
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7121	2	452	9	N	411	583	1			107
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	6942	2	460	9	N	418	378	1			147
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6289	2	320	9	N	291	191	1			247
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7090	2	378	9	N	344	554	1			37
11	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6502	2	373	9	N	339	186	1			190
12	4247	X	2805	-0-	-1442	-0-	2704	2	101	9	N	92					282

TOTAL GAS PROD: 56,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3655	-0-	-1615	-0-	3442	2	213	9	N	194	378	1			519
02	4648	X	2580	-0-	-2068	-0-	2379	2	201	9	N	183	193	1			509
03	4588	X	3322	-0-	-1266	-0-	3019	2	303	9	N	275	194	1			590
04	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	3292	2	303	9	N	275	553	1			312
05	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3444	2	268	9	N	244	177	1			379
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3252	2	296	9	N	269	194	1			454
07	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	3288	2	139	9	N	126	363	1			217
08	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	3266	2	152	9	N	138					355
09	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	2995	2	242	9	N	220	190	1			385
10	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3077	2	325	9	N	295	184	1			496
11	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3040	2	273	9	N	248	382	1			362
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3218	2	252	9	N	229	193	1			398

TOTAL GAS PROD: 40,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2895	-0-	-1507	-0-	2800	2	95	9	N	86	185	1			130
02	3360	X	2090	-0-	-1270	-0-	1906	2	184	9	N	167					297
03	3720	X	1826	-0-	-1894	-0-	1743	2	83	9	N	75	188	1			184
04	3600	X	3168	-0-	-432	-0-	3037	2	131	9	N	119	225	1			78
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3055	2	210	9	N	191					269
06	2790	X	472	-0-	-2318	-0-	418	2	54	9	N	49	181	1			137
07	3286	X	995	-0-	-2291	-0-	898	2	97	9	N	88					225
08	3286	X	850	-0-	-2436	-0-	755	2	95	9	N	86	173	1			138
09	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	2937	2	121	9	N	110					248
10	3255	X	1663	-0-	-1592	-0-	1529	2	134	9	N	122	183	1			187
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3684	2	160	9	N	145					332
12	3162	X	1154	-0-	-2008	-0-	1019	2	135	9	N	123	190	1			265

TOTAL GAS PROD: 25,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	2937	-0-	-4875	-0-	2923	2	14	9	N	13					317
02	6972	X	5023	-0-	-1949	-0-	4892	2	131	9	N	119	161	1			275
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7500	2	149	9	N	135	193	1			217
04	6870	X	6794	-0-	-76	-0-	6689	2	105	9	N	95	155	1			157
05	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7141	2	117	9	N	106	186	1			77
06	7410	X	7192	-0-	-218	-0-	7037	2	155	9	N	141					218
07	7657	X	7337	-0-	-320	-0-	7212	2	125	9	N	114	188	1			144
08	7657	X	7235	-0-	-422	-0-	7073	2	162	9	N	147	189	1			102
09	7200	X	6722	-0-	-478	-0-	6609	2	113	9	N	103	180	1			25
10	7440	X	6754	-0-	-686	-0-	6616	2	138	9	N	125					150
11	7200	X	6351	-0-	-849	-0-	6220	2	131	9	N	119	194	1			75
12	7347	X	6435	-0-	-912	-0-	6297	2	138	9	N	125					200

TOTAL GAS PROD: 77,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

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-					41
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-	10	1			31
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					31
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					31
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					31
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					31
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					31
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					31
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					31
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					31
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					31
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	256	1	1503	3	N	30					212
							33	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	232	1	1263	3	N	259	322	1			149
							285	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	256	1	1502	3	N	11	74	1			86
							12	9									
04	1740	N	1182	-0-	-558	-0-	248	1	925	3	N	8					94
							9	9									
05	1984	N	1517	-0-	-467	-0-	256	1	1239	3	N	20					114
							22	9									
06	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	248	1	1285	3	N	32					146
							35	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	256	1	1380	3	N	48					194
							53	9									
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	256	1	2291	3	N	70					264
							77	9									
09	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	248	1	1236	3	N	-0-	48	1			216
10	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	256	1	1159	3	N	10					226
							11	9									
11	1920	N	1177	-0-	-743	-0-	248	1	904	3	N	23					249
							25	9									
12	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	256	1	1085	3	N	54	184	1			119
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 19,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

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-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT	496	-0-	496	496	384	1	112	9	N	102	102	1			136

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	1	1	9	N	1	21	1			120
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					120
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	384	1	41	9	N	37	103	1			54

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	91	91	1			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-	101	1			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1345	-0-	-81	-0-	384	1	961	3	N	-0-					38
02	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	347	1	753	3	N	-0-					38
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	384	1	962	3	N	-0-					38
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	372	1	809	3	N	-0-					38
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	384	1	823	3	N	-0-					38
06	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	372	1	776	3	N	-0-					38
07	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	384	1	808	3	N	-0-					38
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	384	1	1291	3	N	-0-					38
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	372	1	801	3	N	-0-					38
10	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	384	1	664	3	N	-0-					38
11	1530	N	968	-0-	-562	-0-	372	1	596	3	N	-0-					38
12	1209	N	999	-0-	-210	-0-	384	1	615	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 14,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1			120
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	384	1	95	9	N	86	87	1			119

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
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	1705	X	1491	-0-	-214	-0-	384	1	1107	3	N	-0-					21
02	1484	X	1323	-0-	-161	-0-	347	1	976	3	N	-0-					21
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	384	1	1154	3	N	-0-					21
04	1440	X	1329	-0-	-111	-0-	372	1	957	3	N	-0-					21
05	1488	X	1378	-0-	-110	-0-	384	1	994	3	N	-0-					21
06	1500	N	1321	-0-	-179	-0-	372	1	949	3	N	-0-					21
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	384	1	928	3	N	-0-					21
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	384	1	1508	3	N	-0-					21
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	372	1	1008	3	N	-0-					21
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	384	1	1247	3	N	-0-					21
11	1830	N	1366	-0-	-464	-0-	372	1	994	3	N	-0-					21
12	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	384	1	960	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 17,305 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	1054	N	394	-0-	-660	-0-	384	1	10	9	N	9					175
02	980	N	347	-0-	-633	-0-	347	1			N	-0-					175
03	961	N	384	-0-	-577	-0-	384	1			N	-0-					175
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	372	1	561	3	N	-0-					175
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	384	1	540	3	N	-0-					175
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	372	1	478	3	N	-0-					175
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	384	1	567	3	N	-0-					175
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	384	1	939	3	N	-0-					175
09	840	N	440	-0-	-400	-0-	372	1	68	3	N	-0-					175
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	384	1	519	3	N	-0-					175
11	1290	N	747	-0-	-543	-0-	372	1	375	3	N	-0-					175
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	384	1	512	3	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	384	1	2505	3	N	18	178	1			146
							20	9									
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	347	1	2164	3	N	122	74	1			194
							134	9									
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	384	1	2843	3	N	23	39	1			178
							25	9									
04	2820	X	2819	-0-	-1	-0-	372	1	2426	3	N	19					197
							21	9									
05	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	384	1	2483	3	N	1					198
							1	9									
06	3090	X	2779	-0-	-311	-0-	372	1	2403	3	N	4					202
							4	9									
07	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	384	1	2491	3	N	13					215
							14	9									
08	3193	X	408	-0-	-2785	-0-	384	1	24	9	N	22					237
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	372	1	2497	3	N	16					253
							18	9									
10	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	384	1	2115	3	N	4					257
							4	9									
11	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	372	1	1999	3	N	10	181	1			86
							11	9									
12	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	384	1	2271	3	N	17					103
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 31,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					183
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					183
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					183
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					183
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					183
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

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	14B	DENY	-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-

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

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					13
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-					13
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					13
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					13
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					13
07	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	3			N	-0-					13
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					13
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	3			N	-0-					13
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					13
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					13
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,906 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
APACHE CORPORATION 027200
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

01	186 N	159	-0-	-27	-0-	155	3	4	9	N	4					12
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	152	3	15	9	N	14					26
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	169	3	12	9	N	11	24	1			13
04	150 N	176	-0-	26	-0-	165	3	11	9	N	10					23
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	171	3	11	9	N	10	23	1			10
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	150	3	22	9	N	20	23	1			7
07	186 N	66	-0-	-120	-0-	42	3	24	9	N	22					29
08	186 N	68	-0-	-118	-0-	29	3	39	9	N	35	49	1			15
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	114	3	40	9	N	36	26	1			25
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	41	3	35	9	N	32	27	1			30
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	69	3	32	9	N	29	25	1			34
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	258	3	32	9	N	29	27	1			36

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-					198
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	28	1	14	2	N	-0-					198
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	N	-0-					198
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	30	1	16	2	N	-0-					198
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	2	N	-0-					198
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	-0-					198
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	31	1	19	2	N	-0-					198
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	22	1	13	2	N	-0-					198
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	23	1	10	2	N	-0-					198
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	31	1	16	2	N	-0-					198
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-					198
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	N	1					199
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	3658	X	2081	-0-	-1577	-0-	62	1	2019	2	N	-0-					27
02	3220	X	1265	-0-	-1955	-0-	56	1	1209	2	N	-0-					27
03	3472	X	1236	-0-	-2236	-0-	62	1	1174	2	N	-0-					27
04	3120	X	1050	-0-	-2070	-0-	58	1	992	2	N	-0-					27
05	3007	X	1113	-0-	-1894	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					27
06	2010	X	846	-0-	-1164	-0-	60	1	786	2	N	-0-					27
07	1395	X	791	-0-	-604	-0-	62	1	729	2	N	-0-					27
08	1240	X	750	-0-	-490	-0-	62	1	688	2	N	-0-					27
09	1080	X	711	-0-	-369	-0-	60	1	651	2	N	-0-					27
10	1116	X	595	-0-	-521	-0-	62	1	533	2	N	-0-					27
11	840	X	674	-0-	-166	-0-	52	1	622	2	N	-0-					27
*12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					114
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					114
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					114
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					114
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	518	2	66	9	N	60	172	1			2
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	463	2	18	9	N	16					18
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	478	2	14	9	N	13					31
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	N	6					37
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2					39
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	469	2	11	9	N	10					49
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	459	2	19	9	N	17					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1803	2	45	9	N	41	6	8			142
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	1450	2	53	9	N	48	8	8			182
03	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	1420	2	62	9	N	56	9	8			229
04	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	1439	2	50	9	N	45	197	1			77
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1457	2	58	9	N	53	5	8			125
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1398	2	44	9	N	40	6	8			159
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1516	2	46	9	N	42	4	8			197
08	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1461	2	37	9	N	34	2	8			229
09	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1366	2	30	9	N	27	194	1			62
10	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1362	2	58	9	N	53	6	8			109
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1614	2	83	9	N	75	14	8			170
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1595	2	59	9	N	54	7	8			217

TOTAL GAS PROD: 18,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2185	2	138	9	N	125	28	8			128
02	2324	N	2033	-0-	-291	-0-	1916	2	117	9	N	106	28	8			206
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2193	2	163	9	N	148	190	1	42	8	122
04	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2049	2	113	9	N	103					225
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2030	2	168	9	N	153	192	1	22	8	164
06	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2019	2	131	9	N	119	191	1	20	8	72
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2145	2	110	9	N	100					172
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2183	2	122	9	N	111	196	1	9	8	78
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2050	2	100	9	N	91					169
10	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	2030	2	121	9	N	110	12	8			267
11	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	1913	2	120	9	N	109	199	1	16	8	161
12	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	1966	2	125	9	N	114	14	8			261

TOTAL GAS PROD: 26,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

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	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5937	2	90	9	N	82	6	8			147
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5971	2	118	9	N	107	197	1	4	8	53
03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6707	2	142	9	N	129	6	8			176
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5962	2	92	9	N	84	196	1			64
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5269	2	31	9	N	28	2	8			90
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4403	2	68	9	N	62	3	8			149
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4508	2	24	9	N	22					171
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4516	2	48	9	N	44	3	8			212
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3920	2	19	9	N	17	198	1			31
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4148	2	100	9	N	91	2	8			120
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4383	2	113	9	N	103	4	8			219
*12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4776	2	125	9	N	114	185	1	2	8	146

TOTAL GAS PROD: 61,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

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	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	12978	2	139	9	N	126	197	1	12	8	49
02	11592	X	11416	-0-	-176	-0-	11271	2	145	9	N	132	8	8			173
03	12648	X	11940	-0-	-708	-0-	11761	2	179	9	N	163	193	1	18	8	125
04	12690	X	11133	-0-	-1557	-0-	11028	2	105	9	N	95					220
05	13113	X	11442	-0-	-1671	-0-	11317	2	125	9	N	114	201	1	8	8	125
06	12690	X	10934	-0-	-1756	-0-	10825	2	109	9	N	99	194	1	6	8	24
07	12648	X	11169	-0-	-1479	-0-	11031	2	138	9	N	125					149
08	11935	X	10582	-0-	-1353	-0-	10437	2	145	9	N	132	193	1	3	8	85
09	11130	X	10288	-0-	-842	-0-	10146	2	142	9	N	129					214
10	11439	X	10672	-0-	-767	-0-	10511	2	161	9	N	146	195	1	5	8	160
11	10920	X	9464	-0-	-1456	-0-	9364	2	100	9	N	91	195	1	6	8	50
12	11160	X	9542	-0-	-1618	-0-	9396	2	146	9	N	133	6	8			177

TOTAL GAS PROD: 131,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6710	-0-	-1412	-0-	6220	2	490	9	N	445	387	1	111	8	94
02	7336	X	6769	-0-	-567	-0-	6222	2	547	9	N	497	395	1	132	8	64
03	8122	X	7235	-0-	-887	-0-	6606	2	629	9	N	572	200	1	203	8	233
04	7860	X	5525	-0-	-2335	-0-	5147	2	378	9	N	344	396	1			181
05	8091	X	4532	-0-	-3559	-0-	4094	2	438	9	N	398	192	1	70	8	317
06	7260	X	1436	-0-	-5824	-0-	1298	2	138	9	N	125	381	1	17	8	44
07	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	9633	2	531	9	N	483	380	1			147
08	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8044	2	494	9	N	449	382	1	53	8	161
09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	7821	2	414	9	N	376	373	1			164
10	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	7810	2	510	9	N	464	388	1	84	8	156
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8005	2	552	9	N	502	382	1	118	8	158
*12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8440	2	514	9	N	467	196	1	115	8	314

TOTAL GAS PROD: 84,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,122

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2689	-0-	-0-	-0-	2537	2	152	9	N	138	16	8			270
02	2408	X	1918	-0-	-490	-0-	1799	2	119	9	N	108	192	1	10	8	176
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2638	2	178	9	N	162	198	1	15	8	125
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3421	2	175	9	N	159					284
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3312	2	124	9	N	113	194	1	8	8	195
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3344	2	62	9	N	56	6	8			245
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6000	2	205	9	N	186	189	1			242
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5569	2	224	9	N	204	190	1	5	8	251
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6121	2	215	9	N	195	192	1			254
10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	6823	2	274	9	N	249	199	1	14	8	290
11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5837	2	219	9	N	199	382	1	12	8	95
*12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7214	2	296	9	N	269	186	1	16	8	162

TOTAL GAS PROD: 56,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,038

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1027	-0-	-1112	-0-	889	1	138	9	Y	125	350	1			216
02	1932	X	1575	-0-	-357	-0-	926	1	568	2	Y	74	4	8			286
							81	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1037	1	2317	2	Y	133	168	1			251
							146	9									
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	860	1	1468	2	Y	263	343	1			171
							289	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	1003	1	2280	2	Y	301	177	1	8	8	287
							331	9									
06	3390	X	1689	-0-	-1701	-0-	996	1	521	2	Y	156	346	1			97
							172	9									
07	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	1053	1	1557	2	Y	211	5	8			303
							232	9									
08	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	1145	1	1706	2	Y	119	184	1	6	8	232
							131	9									
09	3510	X	2896	-0-	-614	-0-	1288	1	1492	2	Y	105	176	1			161
							116	9									
10	3627	X	2197	-0-	-1430	-0-	1392	1	607	2	Y	180	180	1			161
							198	9									
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	1287	1	1287	2	Y	134	181	1			114
							147	9									
12	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	1472	1	1249	2	Y	153					267
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 30,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	3193	X	2081	-0-	-1112	-0-	903	1	1092	2	Y	78	180	1			84
							86	9									
02	2716	X	1452	-0-	-1264	-0-	514	1	855	2	Y	75					159
							83	9									
03	2387	X	2141	-0-	-246	-0-	739	1	1358	2	Y	40					199
							44	9									
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1082	1	2189	2	Y	143	178	1			164
							157	9									
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1045	1	1786	2	Y	111	173	1	5	8	97
							122	9									
06	2070	X	1232	-0-	-838	-0-	1163	1	69	9	Y	63					160
07	3534	X	1075	-0-	-2459	-0-	943	1	132	9	Y	120	176	1	2	8	102
08	3534	X	1168	-0-	-2366	-0-	1054	1	114	9	Y	104	54	1			152
09	3420	X	812	-0-	-2608	-0-	777	1	35	9	Y	32					184
10	2945	X	1340	-0-	-1605	-0-	771	1	552	2	Y	15	176	1			23
							17	9									
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	645	1	1394	2	Y	97					120
							107	9									
*12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	891	1	978	2	Y	73	175	1			18
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

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	372	N	174	-0-	-198	-0-	171	2	3	9	N	3					125
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	161	2	26	9	N	24					149
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	83	2	4	9	N	4					153
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					153
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					153
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					153
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5451	2	178	9	N	162	195	1			588
02	4900	X	3816	-0-	-1084	-0-	3629	2	187	9	N	170	195	1			563
03	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	4750	2	260	9	N	236	192	1			607
04	5460	X	4845	-0-	-615	-0-	4616	2	229	9	N	208	188	1			627
05	5642	X	4859	-0-	-783	-0-	4624	2	235	9	N	214	191	1			650
06	5460	X	4401	-0-	-1059	-0-	4243	2	158	9	N	144	381	1			413
07	5022	X	4454	-0-	-568	-0-	4318	2	136	9	N	124					537
08	5022	X	4979	-0-	-43	-0-	4849	2	130	9	N	118					655
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4990	2	130	9	N	118					773
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4839	2	193	9	N	175	194	1			754
11	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	4305	2	179	9	N	163	192	1			725
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					725

TOTAL GAS PROD: 52,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6967	-0-	-907	-0-	6836	2	131	9	N	119	194	1			564
02	7112	X	4346	-0-	-2766	-0-	4217	2	129	9	N	117					681
03	8184	X	6887	-0-	-1297	-0-	6754	2	133	9	N	121	195	1			607
04	7920	X	6445	-0-	-1475	-0-	6323	2	122	9	N	111	198	1			520
05	8184	X	6141	-0-	-2043	-0-	6025	2	116	9	N	105	193	1			432
06	6750	X	5481	-0-	-1269	-0-	5411	2	70	9	N	64					496
07	6882	X	6196	-0-	-686	-0-	6025	2	171	9	N	155					651
08	6882	X	5409	-0-	-1473	-0-	5330	2	79	9	N	72					723
09	6450	X	6091	-0-	-359	-0-	6012	2	79	9	N	72					795
10	6138	X	5140	-0-	-998	-0-	5052	2	88	9	N	80					875
11	6000	X	3511	-0-	-2489	-0-	3452	2	59	9	N	54	189	1			740
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					740

TOTAL GAS PROD: 62,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

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	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					411
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					411
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					411
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					411
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					411
06	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					411
07	1085	N	511	-0-	-574	-0-	511	2			N	-0-					411
08	1085	N	6	-0-	-1079	-0-	6	2			N	-0-					411
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					411
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	405	2	35	9	N	32					443
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1305	2	217	9	N	197					640
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					640

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	10447	X	9646	-0-	-801	-0-	9229	2	417	9	N	379	385	1			1116
02	8904	X	8191	-0-	-713	-0-	7803	2	388	9	N	353	391	1			1078
03	9641	X	8901	-0-	-740	-0-	8484	2	417	9	N	379	192	1			1265
04	9330	X	8641	-0-	-689	-0-	8215	2	426	9	N	387	573	1			1079
05	9641	X	8893	-0-	-748	-0-	8464	2	429	9	N	390	381	1			1088
06	9330	X	8407	-0-	-923	-0-	8191	2	216	9	N	196	381	1			903
07	9083	X	8821	-0-	-262	-0-	8125	2	696	9	N	633	528	1			1008
08	8928	X	8839	-0-	-89	-0-	8426	2	413	9	N	375	189	1			1194
09	8640	X	8434	-0-	-206	-0-	8021	2	413	9	N	375					1569
10	8897	X	8497	-0-	-400	-0-	8057	2	440	9	N	400	538	1			1431
11	8550	X	8237	-0-	-313	-0-	7861	2	376	9	N	342	193	1			1580
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					1580

TOTAL GAS PROD: 95,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,209

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					544
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					544
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			406
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	406	2	78	9	N	71					477
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1053	2	165	9	N	150					627
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1882	2	160	9	N	145	180	1			592
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					592

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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

01	2294	N	1228	-0-	-1066	-0-	21	1	1207	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1524	-0-	-408	-0-	27	1	1497	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	871	-0-	-617	-0-	14	1	857	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	640	-0-	-560	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	777	-0-	-453	-0-	13	1	764	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	17	1	990	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	39	1	2635	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1818	-0-	-170	-0-	27	1	1791	3	N	-0-					-0-
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	47	1	2881	3	N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2565	-0-	-45	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	45	1	2453	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	47	1	2436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-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
GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3122	2	14	9	N	13					103
02	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	2535	2	21	9	N	19					122
03	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2833	2	32	9	N	29					151
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3043	2	17	9	N	15					166
05	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	3012	2	17	9	N	15					181
06	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	2927	2	20	9	N	18	178	1			21
07	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2930	2	7	9	N	6					27
08	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	2836	2	9	9	N	8					35
09	3030	X	2690	-0-	-340	-0-	2667	2	23	9	N	21					56
10	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	2624	2	21	9	N	19					75
11	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2609	2	20	9	N	18					93
12	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2919	2	14	9	N	13					106

TOTAL GAS PROD: 34,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6115	2	2	9	N	2					230
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5349	2	13	9	N	12					242
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6165	2	47	9	N	43	198	1			87
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5881	2	36	9	N	33					120
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					120
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					120
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					120
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					120
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5693	2	31	9	N	28					148
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6033	2	28	9	N	25	1	8			172
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					172
*12	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 70,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6020	2	48	9	N	44	2	8			165
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5372	2	37	9	N	34	176	1			23
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5998	2	47	9	N	43					66
04	5880	X	5740	-0-	-140	-0-	5715	2	25	9	N	23					89
05	6076	X	5933	-0-	-143	-0-	5886	2	47	9	N	43					132
06	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	5643	2	35	9	N	32					164
07	6045	X	5915	-0-	-130	-0-	5876	2	39	9	N	35					199
08	6045	X	5883	-0-	-162	-0-	5849	2	34	9	N	31	178	1			52
09	5730	X	5621	-0-	-109	-0-	5584	2	37	9	N	34					86
10	5921	X	5688	-0-	-233	-0-	5655	2	33	9	N	30					116
11	5730	X	3859	-0-	-1871	-0-	3830	2	29	9	N	26					142
12	5921	X	5852	-0-	-69	-0-	5808	2	44	9	N	40	1	8			181

TOTAL GAS PROD: 67,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	-0-	167	2			N	-0-					66
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					66
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					66
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					66
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					66
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					66
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					66
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					66
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					66
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					66
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					66
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					95
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	992	2			N	-0-					95
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					95
04	2370	N	1102	-0-	-1268	-0-	1102	2			N	-0-					95
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					95
06	2370	N	982	-0-	-1388	-0-	982	2			N	-0-					95
07	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					95
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					95
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					95
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					95
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					95
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 15,436 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	N	8					111
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					111
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					111
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					111
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					111
06	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	2			N	-0-					111
07	682	N	20	-0-	-662	-0-	20	2			N	-0-					111
08	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	2			N	-0-					111
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					130
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					130
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					130
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					130
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					130
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					130
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					130
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					130
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					130
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					130
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					130
*12	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,323 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	24459	#	21384	-0-	-3075	-0-	21384	3			N	-0-					-0-
02	23436	#	22150	-0-	-1286	-0-	22150	3			N	-0-					-0-
03	25947	#	23825	-0-	-2122	-0-	23825	3			N	-0-					-0-
04	22396	R	22396	-0-	-0-	-0-	22396	3			N	-0-					-0-
05	24521	#	22595	-0-	-1926	-0-	22595	3			N	-0-					-0-
06	23730	#	21833	-0-	-1897	-0-	21833	3			N	-0-					-0-
07	24521	#	22401	-0-	-2120	-0-	22401	3			N	-0-					-0-
08	23839	#	22203	-0-	-1636	-0-	22203	3			N	-0-					-0-
09	22410	#	21682	-0-	-728	-0-	21682	3			N	-0-					-0-
10	23297	R	23297	-0-	-0-	-0-	23297	3			N	-0-					-0-
11	22434	R	22434	-0-	-0-	-0-	22434	3			N	-0-					-0-
12	22413	#	22187	-0-	-226	-0-	22187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,387 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-

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 150868 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2018 - P/A 03/07/18

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

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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-

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	1					163
							1	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	28	1	890	2	N	-0-					163
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	N	2					165
							2	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	954	2	N	2					167
							2	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	N	-0-					167
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	-0-					167
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	N	1					168
							1	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	31	1	966	2	N	-0-					168
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	N	-0-					168
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	865	2	N	-0-					168
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	940	2	N	4					172
							4	9									
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	N	8					180
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

01	775	N	626	-0-	-149	-0-	613	2	13	9	N	12					42
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					44
03	1116	N	780	-0-	-336	-0-	776	2	4	9	N	4					48
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	N	3					51
05	806	N	586	-0-	-220	-0-	582	2	4	9	N	4					55
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	N	5					60
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					60
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					60
09	750	N	569	-0-	-181	-0-	569	2			N	-0-					60
10	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					60
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					60
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
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	2077	N	1017	-0-	-1060	-0-	1017	2			N	-0-					80
02	1876	N	1584	-0-	-292	-0-	1584	2			N	-0-					80
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					80
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					80
05	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1529	2			N	-0-					80
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					80
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					80
08	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			N	-0-					80
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					80
10	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			N	-0-					80
11	2668	N	2559	-0-	-109	-0-	2559	2			N	-0-					80
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 22,015 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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					54
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					54
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	46	1	2357	2	N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	N	-0-					54
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	44	1	84	2	N	-0-					54
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	62	1	65	2	N	-0-					54
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	16	1	30	2	N	-0-					54
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	30	1	32	2	N	1					55
							1	9									
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	60	1	40	2	N	-0-					55
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	62	1	39	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12070	R	1672	-0-	-10398	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
02	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	Y	12					12
03	1705	#	1253	-0-	-452	-0-	1225	3	28	9	Y	25					37
04	1650	#	1467	-0-	-183	-0-	1416	3	51	9	Y	46					83
05	1871	R	1871	-0-	-0-	-0-	1826	3	45	9	Y	41					124
06	1710	#	1635	-0-	-75	-0-	1626	3	9	9	Y	8					132
07	1767	#	1189	-0-	-578	-0-	1175	3	14	9	Y	13					145
08	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	1424	3	15	9	Y	14					159
09	DLQ G-10		1756	-0-	1756	3195	1733	3	23	9	Y	21					180
10	DLQ G-10		1474	-0-	1474	4669	1464	3	10	9	Y	9					189
11	6386	R	1717	-0-	-4669	-0-	1706	3	11	9	Y	10					199
*12	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	1896	3	14	9	Y	13					212

TOTAL GAS PROD: 18,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

01	74	R	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					60
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					99
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

01	310	#	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	252	#	17	-0-	-235	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-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: 87 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1970	3	12	9	N	11					63
02	2072	N	666	-0-	-1406	-0-	664	3	2	9	N	2					65
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					65
04	1920	N	1426	-0-	-494	-0-	1418	3	8	9	N	7					72
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2196	3	7	9	N	6					78
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1511	3	2	9	N	2					80
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1592	3	24	9	N	22					102
08	2201	N	1254	-0-	-947	-0-	1252	3	2	9	N	2					104
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	3	3	9	N	3					107
10	2294	N	1822	-0-	-472	-0-	1819	3	3	9	N	3					110
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1855	3	8	9	N	7					117
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2002	3	11	9	N	10					127

TOTAL GAS PROD: 18,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					43
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					43
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					43
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					43
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					43
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					43
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					43
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					43
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					43
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					43
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					43
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 987 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					74
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					74
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					74
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					74
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					74
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					74
07	682	N	432	-0-	-250	-0-	432	2			N	-0-					74
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					74
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					74
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					74
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1256	2	86	9	N	78	196	1			176
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					176
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					176
04	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			N	-0-					176
05	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					176
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					176
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	982	2	3	9	N	3					179
08	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					179
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	989	2			N	-0-					179
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					179
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	904	2			N	-0-					35
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					35
03	1178	N	889	-0-	-289	-0-	889	2			N	-0-					35
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					35
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					35
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					35
07	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					35
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					35
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					35
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					35
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-					245
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					245
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-					245
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1109	2	2	9	N	2					247
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1107	2	2	9	N	2					249
06	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			N	-0-					249
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					249
08	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1026	2	2	9	N	2					251
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	991	2	7	9	N	6					257
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2					259
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	N	8					267
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					194
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B DENY		690	-0-	690	690	690	2			N	-0-					194
10	14B2 EXT		93	-0-	93	783	93	2			N	-0-					194
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	783					N	-0-					194
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					112
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					112
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					112
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					112
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					112
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					112
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					112
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					112
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					112
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					112
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					112
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2					95

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	21566	-0-	-661	-0-	20983	2	583	9	N	530	597	1			182
02	18508	X	4621	-0-	-13887	-0-	4540	2	81	9	N	74	193	1			63
03	31806	X	31806	-0-	-0-	-0-	31012	2	794	9	N	722	582	1			203
04	25638	X	25638	-0-	-0-	-0-	24982	2	656	9	N	596	581	1			218
05	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	22857	2	535	9	N	486	583	1			121
06	30780	X	22616	-0-	-8164	-0-	22109	2	507	9	N	461	379	1			203
07	31806	X	22731	-0-	-9075	-0-	22255	2	476	9	N	433	387	1			249
08	31806	X	22094	-0-	-9712	-0-	21613	2	481	9	N	437	558	1			128
09	25650	X	18952	-0-	-6698	-0-	18572	2	380	9	N	345	183	1			290
10	23405	X	20920	-0-	-2485	-0-	20460	2	460	9	N	418	381	1			327
11	22620	X	19137	-0-	-3483	-0-	18645	2	492	9	N	447	585	1			189
12	22723	X	19290	-0-	-3433	-0-	18792	2	498	9	N	453	392	1			250

TOTAL GAS PROD: 252,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,402

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	7582	-0-	-5097	-0-	7454	2	128	9	N	116					275
02	10248	X	7560	-0-	-2688	-0-	7347	2	213	9	N	194	193	1			276
03	10974	X	8845	-0-	-2129	-0-	8713	2	132	9	N	120	193	1			203
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10495	2	157	9	N	143	198	1	1	8	147
05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9771	2	128	9	N	116					263
06	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10118	2	84	9	N	76	193	1			146
07	11005	X	10622	-0-	-383	-0-	10517	2	105	9	N	95					241
08	11005	X	10325	-0-	-680	-0-	10214	2	111	9	N	101	193	1			149
09	10650	X	8875	-0-	-1775	-0-	8777	2	98	9	N	89					238
10	10633	X	9778	-0-	-855	-0-	9669	2	109	9	N	99	191	1			146
11	13470	X	8910	-0-	-4560	-0-	8812	2	98	9	N	89					235
12	10633	X	8981	-0-	-1652	-0-	8881	2	100	9	N	91	199	1			127

TOTAL GAS PROD: 112,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

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	19189	X	15358	-0-	-3831	-0-	15101	2	257	9	N	234	199	1			199
02	17332	X	11229	-0-	-6103	-0-	10899	2	330	9	N	300	195	1			304
03	19189	X	17262	-0-	-1927	-0-	17002	2	260	9	N	236	390	1			150
04	18300	X	16134	-0-	-2166	-0-	15885	2	249	9	N	226	194	1			182
05	17701	X	15854	-0-	-1847	-0-	15616	2	238	9	N	216	189	1			209
06	16710	X	15051	-0-	-1659	-0-	14846	2	205	9	N	186	191	1			204
07	17267	X	15270	-0-	-1997	-0-	15055	2	215	9	N	195	191	1			208
08	17267	X	14821	-0-	-2446	-0-	14621	2	200	9	N	182	195	1			195
09	16140	X	12761	-0-	-3379	-0-	12564	2	197	9	N	179	197	1			177
10	15841	X	14053	-0-	-1788	-0-	13841	2	212	9	N	193	193	1			177
11	15060	X	12802	-0-	-2258	-0-	12613	2	189	9	N	172	197	1			152
12	15283	X	12935	-0-	-2348	-0-	12713	2	222	9	N	202	197	1			157

TOTAL GAS PROD: 173,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,521

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 056623 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 17665 PERF.10153 - 10251

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - P/A 08/15/18

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					45
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6 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	558	X	484	-0-	-74	-0-	476	2	8	9	Y	7					12
02	504	X	383	-0-	-121	-0-	380	2	3	9	Y	3					15
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5					20
04	510	X	504	-0-	-6	-0-	498	2	6	9	Y	5					25
05	496	X	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					25
06	510	X	306	-0-	-204	-0-	304	2	2	9	Y	2					27
07	527	X	502	-0-	-25	-0-	501	2	1	9	Y	1					28
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	551	2	10	9	Y	9					37
09	713	X	713	-0-	-0-	-0-	698	2	15	9	Y	14					51
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	Y	4					55
11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					55
*12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1042	2	23	9	Y	21					76

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					120
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	Y	5					125
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					125
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					125
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1	116	1			10
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			Y	-0-					10
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					10
08	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					10
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					10
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			Y	-0-					10
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					10
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					40
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	233	2	31	9	Y	28					68
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	157	2	14	9	Y	13					81
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					81
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	251	2	19	9	Y	17	73	1			25
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	2	9	9	Y	8					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			24
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	244	2	2	9	Y	2	3	1			23
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					23
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2					25
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. GAS LIFT (I)(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	5192	-0-	-171	-0-	5109	2	83	9	Y	75					147
02	4816	X	4572	-0-	-244	-0-	4503	2	69	9	Y	63					210
03	5239	X	5083	-0-	-156	-0-	5003	2	80	9	Y	73	180	1			103
04	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	4834	2	76	9	Y	69					172
05	5177	X	5052	-0-	-125	-0-	4983	2	69	9	Y	63	183	1			52
06	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	4857	2	59	9	Y	54					106
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5001	2	90	9	Y	82					188
08	5084	X	5019	-0-	-65	-0-	4954	2	65	9	Y	59	178	1	1	8	68
09	4920	X	4764	-0-	-156	-0-	2	1	4693	2	Y	63	1	8			130
							69	9									
10	5084	X	4851	-0-	-233	-0-	74	1	4710	2	Y	61	163	1	1	8	27
							67	9									
11	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	72	1	4495	2	Y	62	1	8			88
							68	9									
12	5084	X	4766	-0-	-318	-0-	74	1	4614	2	Y	71	1	8			158
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 58,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

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	14167	X	10923	-0-	-3244	-0-	155	1	10567	2	Y	183	181	1	1	8	40
							201	9									
02	12516	X	10204	-0-	-2312	-0-	140	1	9869	2	Y	177	187	1			30
							195	9									
03	13640	X	11842	-0-	-1798	-0-	155	1	11459	2	Y	207	187	1	1	8	49
							228	9									
04	12870	X	11242	-0-	-1628	-0-	40	1	10968	2	Y	213	179	1	1	8	82
							234	9									
05	12648	X	11401	-0-	-1247	-0-	11191	2	210	9	Y	191	188	1			85
06	11460	X	11199	-0-	-261	-0-	11021	2	178	9	Y	162	177	1	1	8	69
07	11842	X	10985	-0-	-857	-0-	10772	2	213	9	Y	194	187	1	1	8	75
08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	11907	2	199	9	Y	181	176	1	1	8	79
09	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11337	2	202	9	Y	184	185	1	1	8	77
10	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	100	1	11659	2	Y	193	190	1	1	8	79
							212	9									
11	11730	X	11235	-0-	-495	-0-	150	1	10919	2	Y	151	188	1	2	8	40
							166	9									
12	12121	X	11178	-0-	-943	-0-	155	1	10880	2	Y	130	3	8			167
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 135,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,166

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

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	10726	X	9699	-0-	-1027	-0-	155	1	9386	2	Y	144	1	8			150
							158	9									
02	9212	X	8644	-0-	-568	-0-	140	1	8363	2	Y	128	185	1	1	8	92
							141	9									
03	10199	X	9201	-0-	-998	-0-	155	1	8907	2	Y	126	172	1	1	8	45
							139	9									
04	9690	X	8672	-0-	-1018	-0-	40	1	8491	2	Y	128	1	8			172
							141	9									
05	9703	X	8772	-0-	-931	-0-	8660	2	112	9	Y	102	177	1			97
06	9390	X	8379	-0-	-1011	-0-	8290	2	89	9	Y	81	170	1	1	8	7
07	9579	X	8541	-0-	-1038	-0-	8412	2	129	9	Y	117	1	8			123
08	9207	X	8381	-0-	-826	-0-	8331	2	50	9	Y	45	1	8			167
09	8670	X	7726	-0-	-944	-0-	7636	2	90	9	Y	82	186	1	1	8	62
10	8773	X	7973	-0-	-800	-0-	7841	2	132	9	Y	120	1	8			181
11	8370	X	7005	-0-	-1365	-0-	71	1	6807	2	Y	115	187	1	1	8	108
							127	9									
12	8556	X	7177	-0-	-1379	-0-	136	1	6911	2	Y	118	2	8			224
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 100,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

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	9672	X	8850	-0-	-822	-0-	155	1	8546	2	Y	135					183
							149	9									
02	8652	X	8121	-0-	-531	-0-	140	1	7854	2	Y	115	189	1	4	8	105
							127	9									
03	9455	X	8295	-0-	-1160	-0-	155	1	8013	2	Y	115	186	1	4	8	30
							127	9									
04	9090	X	8225	-0-	-865	-0-	150	1	7945	2	Y	118					148
							130	9									
05	9021	X	8335	-0-	-686	-0-	155	1	8055	2	Y	114	188	1	6	8	68
							125	9									
06	8730	X	7821	-0-	-909	-0-	150	1	7558	2	Y	103					171
							113	9									
07	8990	X	7858	-0-	-1132	-0-	155	1	7594	2	Y	99	185	1			85
							109	9									
08	8494	X	7783	-0-	-711	-0-	155	1	7543	2	Y	77	5	8			157
							85	9									
09	8220	X	6737	-0-	-1483	-0-	4	1	6614	2	Y	108	188	1			77
							119	9									
10	8339	X	7454	-0-	-885	-0-	112	1	7264	2	Y	71					148
							78	9									
11	7830	X	6856	-0-	-974	-0-	106	1	6674	2	Y	69	189	1	3	8	25
							76	9									
12	7843	X	6909	-0-	-934	-0-	112	1	6711	2	Y	78					103
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 93,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

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	12028	X	10388	-0-	-1640	-0-	155	1	10020	2	Y	194	174	1	1	8	32
							213	9									
02	10360	X	9751	-0-	-609	-0-	140	1	9413	2	Y	180	191	1	1	8	20
							198	9									
03	11408	X	10462	-0-	-946	-0-	155	1	10102	2	Y	186	187	1	1	8	18
							205	9									
04	10920	X	9854	-0-	-1066	-0-	40	1	9621	2	Y	175	184	1	1	8	8
							193	9									
05	10788	X	10037	-0-	-751	-0-	9857	2	180	9	Y	164					172
06	10440	X	9266	-0-	-1174	-0-	9132	2	134	9	Y	122	183	1	1	8	110
07	10788	X	7785	-0-	-3003	-0-	7652	2	133	9	Y	121	172	1	1	8	58
08	10447	X	8731	-0-	-1716	-0-	8588	2	143	9	Y	130	1	8			187
09	9840	X	8349	-0-	-1491	-0-	8213	2	136	9	Y	124	185	1	1	8	125
10	10044	X	7863	-0-	-2181	-0-	7736	2	127	9	Y	115	181	1	1	8	58
11	9270	X	8281	-0-	-989	-0-	143	1	7994	2	Y	131	2	8			187
							144	9									
12	8742	X	7506	-0-	-1236	-0-	146	1	7198	2	Y	147	183	1	3	8	148
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 108,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,789

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	9083	X	8492	-0-	-591	-0-	155	1	8087	2	N	227	365	1	2	8	124
							250	9									
02	8120	X	7727	-0-	-393	-0-	140	1	7378	2	N	190	185	1	2	8	127
							209	9									
03	8928	X	8326	-0-	-602	-0-	155	1	7936	2	N	214	187	1	2	8	152
							235	9									
04	8490	X	8046	-0-	-444	-0-	150	1	7652	2	N	222	183	1	2	8	189
							244	9									
05	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	145	1	7808	2	N	191	368	1			12
							210	9									
06	8280	X	7882	-0-	-398	-0-	150	1	7519	2	N	194	179	1	2	8	25
							213	9									
07	8556	X	7998	-0-	-558	-0-	155	1	7634	2	N	190	185	1	2	8	28
							209	9									
08	8339	X	7834	-0-	-505	-0-	155	1	7480	2	N	181	169	1	2	8	38
							199	9									
09	8040	X	7481	-0-	-559	-0-	120	1	7182	2	N	163	2	8			199
							179	9									
10	8153	X	7802	-0-	-351	-0-	100	1	7462	2	N	218	376	1	2	8	39
							240	9									
11	7890	X	7372	-0-	-518	-0-	150	1	7082	2	N	127	4	8			162
							140	9									
12	7998	X	7790	-0-	-208	-0-	155	1	7338	2	N	270	187	1	6	8	239
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 94,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

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	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	74 94	1 9	3052	2	Y	85	1	8			162
02	3164	X	2823	-0-	-341	-0-	67 74	1 9	2682	2	Y	67	175	1	1	8	53
03	3503	X	3049	-0-	-454	-0-	74 80	1 9	2895	2	Y	73	1	8			125
04	3390	X	2674	-0-	-716	-0-	19 61	1 9	2594	2	Y	55	176	1	1	8	3
05	3503	X	2695	-0-	-808	-0-	2630	2	65	9	Y	59					62
06	3120	X	2440	-0-	-680	-0-	2388	2	52	9	Y	47	1	8			108
07	3131	X	2562	-0-	-569	-0-	2506	2	56	9	Y	51	1	8			158
08	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	2131	2	55	9	Y	50	177	1	1	8	30
09	2670	X	2168	-0-	-502	-0-	2127	2	41	9	Y	37					67
10	2697	X	2484	-0-	-213	-0-	2395	2	89	9	Y	81	1	8			147
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	60 25	1 9	2225	2	Y	23	1	8			169
12	2573	X	2463	-0-	-110	-0-	74 89	1 9	2300	2	Y	81	2	8			248

TOTAL GAS PROD: 31,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

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	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	67 366	1 9	8395	2	Y	333	185	1			153
02	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	67 293	1 9	8014	2	Y	266	363	1	3	8	53
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	74 286	1 9	8496	2	Y	260	185	1	3	8	125
04	8550	X	8273	-0-	-277	-0-	19 275	1 9	7979	2	Y	250	185	1	3	8	187
05	9269	X	8335	-0-	-934	-0-	8080	2	255	9	Y	232	366	1			53
06	8970	X	7834	-0-	-1136	-0-	7676	2	158	9	Y	144	183	1	2	8	12
07	9269	X	8149	-0-	-1120	-0-	7811	2	338	9	Y	307	170	1	2	8	147
08	8866	X	7951	-0-	-915	-0-	7702	2	249	9	Y	226	187	1	2	8	184
09	8280	X	7845	-0-	-435	-0-	7604	2	241	9	Y	219	188	1	2	8	213
10	8339	X	8053	-0-	-286	-0-	7813	2	240	9	Y	218	372	1	2	8	57
11	7890	X	7823	-0-	-67	-0-	60 222	1 9	7541	2	Y	202	191	1	3	8	65
12	8153	X	8095	-0-	-58	-0-	74 300	1 9	7721	2	Y	273	186	1	4	8	148

TOTAL GAS PROD: 98,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,930

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7370	-0-	-225	-0-	155	1	7013	2	Y	184	178	1	1	8	178
							202	9									
02	6888	X	6507	-0-	-381	-0-	140	1	6195	2	Y	156	185	1	1	8	148
							172	9									
03	7626	X	6900	-0-	-726	-0-	155	1	6568	2	Y	161	190	1	1	8	118
							177	9									
04	7380	X	6613	-0-	-767	-0-	150	1	6294	2	Y	154	168	1	1	8	103
							169	9									
05	7378	X	6736	-0-	-642	-0-	155	1	6418	2	Y	148	181	1			70
							163	9									
06	7140	X	6204	-0-	-936	-0-	10	1	6075	2	Y	108	174	1	1	8	3
							119	9									
07	7192	X	6388	-0-	-804	-0-	6216	2	172	9	Y	156	1	8			158
08	6913	X	6162	-0-	-751	-0-	6029	2	133	9	Y	121	186	1	1	8	92
09	6600	X	6034	-0-	-566	-0-	5876	2	158	9	Y	144	188	1	1	8	47
10	6727	X	6378	-0-	-349	-0-	65	1	6155	2	Y	144					191
							158	9									
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	150	1	5914	2	Y	135	188	1	2	8	136
							149	9									
12	6386	X	5190	-0-	-1196	-0-	131	1	4926	2	Y	121	90	1	1	8	166
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 76,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6379	-0-	-813	-0-	74	1	6195	2	N	100	180	1			30
							110	9									
02	6216	X	5699	-0-	-517	-0-	65	1	5544	2	N	82					112
							90	9									
03	6696	X	6179	-0-	-517	-0-	74	1	6010	2	N	86	178	1			20
							95	9									
04	6360	X	5872	-0-	-488	-0-	19	1	5754	2	N	90					110
							99	9									
05	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	5655	2	89	9	N	81	168	1			23
06	6180	X	5594	-0-	-586	-0-	5530	2	64	9	N	58	1	8			80
07	6324	X	5695	-0-	-629	-0-	5632	2	63	9	N	57					137
08	6169	X	5575	-0-	-594	-0-	5517	2	58	9	N	53	167	1			23
09	5880	X	5163	-0-	-717	-0-	5098	2	65	9	N	59					82
10	5766	X	5417	-0-	-349	-0-	17	1	5321	2	N	72					154
							79	9									
11	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	60	1	5074	2	N	66	170	1	1	8	49
							73	9									
12	5704	X	5402	-0-	-302	-0-	74	1	5222	2	N	96	1	8			144
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 67,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			Y	-0-					125
02	308	N	145	-0-	-163	-0-	144	2	1	9	Y	1					126
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	2					128
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					128
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-	106	1			22
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			Y	-0-					22
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	69	2	1	9	Y	1	5	1			18
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	3	1			15
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					15
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	51	2	3	9	Y	3					18
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					18
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	21731	X	20556	-0-	-1175	-0-	74	1	20034	2	N	407	377	1	2	8	230
							448	9									
02	19376	X	17920	-0-	-1456	-0-	67	1	17510	2	N	312	382	1	2	8	158
							343	9									
03	21452	X	17358	-0-	-4094	-0-	74	1	16873	2	N	374	368	1	2	8	162
							411	9									
04	20490	X	17412	-0-	-3078	-0-	72	1	16946	2	N	358	375	1	3	8	142
							394	9									
05	20708	X	18313	-0-	-2395	-0-	74	1	17888	2	N	319	359	1			102
							351	9									
06	19890	X	17953	-0-	-1937	-0-	72	1	17520	2	N	328	366	1	2	8	62
							361	9									
07	19840	X	18133	-0-	-1707	-0-	74	1	17719	2	N	309	183	1	3	8	185
							340	9									
08	18321	X	16866	-0-	-1455	-0-	74	1	16527	2	N	241	365	1	2	8	59
							265	9									
09	17940	X	16664	-0-	-1276	-0-	72	1	16269	2	N	294	187	1	1	8	165
							323	9									
10	18538	X	18410	-0-	-128	-0-	74	1	17977	2	N	326	369	1	2	8	120
							359	9									
11	17940	X	16849	-0-	-1091	-0-	72	1	16436	2	N	310	377	1	5	8	48
							341	9									
12	18135	X	16836	-0-	-1299	-0-	74	1	16380	2	N	347	184	1	6	8	205
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 213,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,925

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	21762	X	21372	-0-	-390	-0-	74	1	20950	2	N	316	380	1	2	8	79
							348	9									
02	20020	X	19130	-0-	-890	-0-	67	1	18776	2	N	261	181	1	2	8	157
							287	9									
03	22165	X	20655	-0-	-1510	-0-	74	1	20276	2	N	277	371	1	2	8	61
							305	9									
04	21450	X	19545	-0-	-1905	-0-	19	1	19236	2	N	264	187	1	2	8	136
							290	9									
05	21886	X	19880	-0-	-2006	-0-	19614	2	266	9	N	242	182	1			196
06	20670	X	18771	-0-	-1899	-0-	18529	2	242	9	N	220	366	1	2	8	48
07	21173	X	18204	-0-	-2969	-0-	17966	2	238	9	N	216	172	1	2	8	90
08	20646	X	17214	-0-	-3432	-0-	16998	2	216	9	N	196	178	1	1	8	107
09	19560	X	17439	-0-	-2121	-0-	17204	2	235	9	N	214	188	1	1	8	132
10	19871	X	18011	-0-	-1860	-0-	43	1	17714	2	N	231	186	1	2	8	175
							254	9									
11	18780	X	17109	-0-	-1671	-0-	72	1	16778	2	N	235	365	1	4	8	41
							259	9									
12	18197	X	17057	-0-	-1140	-0-	74	1	16690	2	N	266	186	1	6	8	115
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 224,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	10491	-0-	-5691	-0-	117	1	10194	2	N	164	186	1	3	8	10
							180	9									
02	14616	X	8438	-0-	-6178	-0-	140	1	8164	2	N	122	3	8			129
							134	9									
03	16182	X	13506	-0-	-2676	-0-	130	1	13127	2	N	226	190	1	1	8	164
							249	9									
04	14820	X	14296	-0-	-524	-0-	40	1	14015	2	N	219	365	1	3	8	15
							241	9									
05	14198	X	13151	-0-	-1047	-0-	12961	2	190	9	N	173	183	1			5
06	13080	X	12690	-0-	-390	-0-	12488	2	202	9	N	184	162	1	4	8	23
07	14787	X	12520	-0-	-2267	-0-	12322	2	198	9	N	180	172	1	4	8	27
08	14787	X	12189	-0-	-2598	-0-	11993	2	196	9	N	178	180	1	3	8	22
09	14310	X	11816	-0-	-2494	-0-	11621	2	195	9	N	177	3	8			196
10	13144	X	12109	-0-	-1035	-0-	100	1	11807	2	N	184	372	1	3	8	5
							202	9									
11	12690	X	11463	-0-	-1227	-0-	150	1	11168	2	N	132	5	8			132
							145	9									
12	12524	X	11707	-0-	-817	-0-	155	1	11285	2	N	243	192	1	7	8	176
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 144,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11230	-0-	-2193	-0-	155	1	10770	2	N	277	187	1			270
							305	9									
02	11676	X	10161	-0-	-1515	-0-	140	1	9715	2	N	278	372	1	23	8	153
							306	9									
03	12493	X	10957	-0-	-1536	-0-	155	1	10488	2	N	285	188	1	27	8	223
							314	9									
04	11730	X	10275	-0-	-1455	-0-	150	1	9870	2	N	232	370	1			85
							255	9									
05	11594	X	10792	-0-	-802	-0-	155	1	10332	2	N	277	188	1	27	8	147
							305	9									
06	10890	X	10011	-0-	-879	-0-	150	1	9709	2	N	138	183	1			102
							152	9									
07	11253	X	10145	-0-	-1108	-0-	155	1	9684	2	N	278	183	1			197
							306	9									
08	10943	X	9894	-0-	-1049	-0-	155	1	9474	2	N	241	178	1	25	8	235
							265	9									
09	10440	X	9146	-0-	-1294	-0-	72	1	8858	2	N	196	359	1			72
							216	9									
10	10788	X	9140	-0-	-1648	-0-	74	1	8865	2	N	183	175	1			80
							201	9									
11	10020	X	8812	-0-	-1208	-0-	68	1	8534	2	N	191	163	1	28	8	80
							210	9									
12	10137	X	9039	-0-	-1098	-0-	74	1	8701	2	N	240	180	1			140
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 119,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,816

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	19096	X	18226	-0-	-870	-0-	74	1	17789	2	N	330	369	1	1	8	109
							363	9									
02	17248	X	16660	-0-	-588	-0-	67	1	16261	2	N	302	188	1	1	8	222
							332	9									
03	19096	X	18080	-0-	-1016	-0-	74	1	17652	2	N	322	373	1	1	8	170
							354	9									
04	18390	X	17179	-0-	-1211	-0-	19	1	16828	2	N	302	374	1	1	8	97
							332	9									
05	18445	X	17385	-0-	-1060	-0-	17067	2	318	9	N	289	174	1			212
06	17850	X	16142	-0-	-1708	-0-	15859	2	283	9	N	257	366	1	1	8	102
07	18445	X	16332	-0-	-2113	-0-	16058	2	274	9	N	249	185	1	1	8	165
08	18073	X	16314	-0-	-1759	-0-	16020	2	294	9	N	267	369	1	1	8	62
09	17190	X	14836	-0-	-2354	-0-	14583	2	253	9	N	230	184	1	1	8	107
10	17391	X	15471	-0-	-1920	-0-	50	1	15146	2	N	250	186	1	1	8	170
							275	9									
11	16140	X	14664	-0-	-1476	-0-	72	1	14303	2	N	263	382	1	2	8	49
							289	9									
12	16337	X	14439	-0-	-1898	-0-	74	1	14047	2	N	289	193	1	3	8	142
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 195,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,350

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	16461	X	14944	-0-	-1517	-0-	465	1	14110	2	N	335	375	1			107
							369	9									
02	14560	X	13431	-0-	-1129	-0-	420	1	12628	2	N	348	186	1	53	8	216
							383	9									
03	15872	X	14573	-0-	-1299	-0-	465	1	13713	2	N	359	375	1	57	8	143
							395	9									
04	15360	X	13480	-0-	-1880	-0-	450	1	12726	2	N	276	181	1			238
							304	9									
05	15283	X	14054	-0-	-1229	-0-	465	1	13203	2	N	351	362	1	51	8	176
							386	9									
06	14460	X	13218	-0-	-1242	-0-	450	1	12528	2	N	218	370	1			24
							240	9									
07	14880	X	13569	-0-	-1311	-0-	465	1	12760	2	N	313	181	1			156
							344	9									
08	14570	X	13250	-0-	-1320	-0-	465	1	12453	2	N	302	367	1	51	8	40
							332	9									
09	13590	X	12195	-0-	-1395	-0-	222	1	11720	2	N	230	175	1			95
							253	9									
10	14043	X	12107	-0-	-1936	-0-	74	1	11768	2	N	241	164	1			172
							265	9									
11	13230	X	11418	-0-	-1812	-0-	72	1	11027	2	N	290	359	1	53	8	50
							319	9									
12	13578	X	11285	-0-	-2293	-0-	74	1	10935	2	N	251	186	1			115
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 157,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,514

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	28489	X	19615	-0-	-8874	-0-	310	1	18990	2	N	286	189	1			250
							315	9									
02	24528	X	18661	-0-	-5867	-0-	280	1	18030	2	N	319	383	1	14	8	172
							351	9									
03	26877	X	17538	-0-	-9339	-0-	310	1	16958	2	N	245	187	1	12	8	218
							270	9									
04	23820	X	17491	-0-	-6329	-0-	300	1	16946	2	N	223	371	1			70
							245	9									
05	21669	X	17273	-0-	-4396	-0-	310	1	16701	2	N	238	183	1	13	8	112
							262	9									
06	19980	X	16598	-0-	-3382	-0-	300	1	16102	2	N	178	186	1			104
							196	9									
07	20646	X	16989	-0-	-3657	-0-	310	1	16431	2	N	225	182	1			147
							248	9									
08	18073	X	16360	-0-	-1713	-0-	310	1	15903	2	N	134	183	1	12	8	86
							147	9									
09	17490	X	17473	-0-	-17	-0-	4	1	17202	2	N	243	174	1			155
							267	9									
10	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	112	1	18247	2	N	218	341	1			32
							240	9									
11	16590	X	16275	-0-	-315	-0-	108	1	15959	2	N	189	182	1	14	8	25
							208	9									
12	18042	X	16419	-0-	-1623	-0-	112	1	16108	2	N	181	158	1			48
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 209,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,679

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	21235	X	16559	-0-	-4676	-0-	155	1	15983	2	N	383	188	1			291
							421	9									
02	19180	X	15032	-0-	-4148	-0-	140	1	14460	2	N	393	554	1	39	8	91
							432	9									
03	18972	X	16311	-0-	-2661	-0-	155	1	15687	2	N	426	369	1	40	8	108
							469	9									
04	17580	X	15537	-0-	-2043	-0-	150	1	15032	2	N	323	169	1			262
							355	9									
05	16957	X	15830	-0-	-1127	-0-	155	1	15246	2	N	390	371	1	44	8	237
							429	9									
06	16110	X	14896	-0-	-1214	-0-	150	1	14469	2	N	252	373	1			116
							277	9									
07	16647	X	15248	-0-	-1399	-0-	155	1	14706	2	N	352	371	1			97
							387	9									
08	16306	X	13884	-0-	-2422	-0-	155	1	13402	2	N	297	187	1	39	8	168
							327	9									
09	15540	X	14219	-0-	-1321	-0-	149	1	13694	2	N	342	341	1			169
							376	9									
10	15841	X	14681	-0-	-1160	-0-	112	1	14239	2	N	300	362	1			107
							330	9									
11	14910	X	13876	-0-	-1034	-0-	108	1	13507	2	N	237	189	1	35	8	120
							261	9									
12	15252	X	13714	-0-	-1538	-0-	112	1	13206	2	N	360	366	1			114
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 179,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,055

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	35756	-0-	-6218	-0-	34736	2	1020	9	N	927	929	1			195
02	36708	X	31693	-0-	-5015	-0-	30754	2	939	9	N	854	755	1	42	8	252
03	39339	X	32499	-0-	-6840	-0-	31623	2	876	9	N	796	748	1	37	8	263
04	36930	X	31067	-0-	-5863	-0-	30206	2	861	9	N	783	756	1			290
05	37076	X	31459	-0-	-5617	-0-	30603	2	856	9	N	778	933	1	35	8	100
06	34590	X	29797	-0-	-4793	-0-	29094	2	703	9	N	639	721	1			18
07	35092	X	30764	-0-	-4328	-0-	29909	2	855	9	N	777	550	1			245
08	32488	X	30166	-0-	-2322	-0-	29350	2	816	9	N	742	733	1	37	8	217
09	31080	X	28779	-0-	-2301	-0-	2	1	27967	2	N	736	900	1			53
							810	9									
10	31465	X	28967	-0-	-2498	-0-	74	1	28121	2	N	702	562	1			193
							772	9									
11	29790	X	27157	-0-	-2633	-0-	72	1	26286	2	N	726	742	1	42	8	135
							799	9									
12	30752	X	27191	-0-	-3561	-0-	74	1	26324	2	N	721	749	1			107
							793	9									

TOTAL GAS PROD: 365,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,181

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

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

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107539	X	23739	-0-	-83800	-0-	74	1	22118	2	N	1406	1297	1	18	8	332
							1547	9									
02	97132	X	19905	-0-	-77227	-0-	67	1	18636	2	N	1093	935	1	18	8	472
							1202	9									
03	31000	X	20798	-0-	-10202	-0-	19	1	19479	2	N	1182	1288	1	15	8	351
							1300	9									
04	27090	X	19039	-0-	-8051	-0-	2	1	17843	2	N	1085	1112	1	15	8	309
							1194	9									
05	25637	X	18545	-0-	-7092	-0-	17450	2	1095	9	N	995	1114	1			190
06	22980	X	17079	-0-	-5901	-0-	16050	2	1029	9	N	935	918	1	13	8	194
07	22041	X	16846	-0-	-5195	-0-	15890	2	956	9	N	869	731	1	13	8	319
08	20801	X	17248	-0-	-3553	-0-	16356	2	892	9	N	811	921	1	10	8	199
09	19050	X	15972	-0-	-3078	-0-	14	1	15091	2	N	788	915	1	10	8	62
							867	9									
10	18538	X	15937	-0-	-2601	-0-	15100	2	837	9	N	761	752	1	11	8	60
11	17070	X	14847	-0-	-2223	-0-	14041	2	806	9	N	733	556	1	21	8	216
12	17236	X	14445	-0-	-2791	-0-	13613	2	832	9	N	756	734	1	31	8	207

TOTAL GAS PROD: 214,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,414

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	245179	X	55563	-0-	-189616	-0-	112	1	53591	2	N	1691	1482	1	18	8	509
							1860	9									
02	221452	X	47209	-0-	-174243	-0-	101	1	45586	2	N	1384	1503	1	18	8	372
							1522	9									
03	71982	X	49483	-0-	-22499	-0-	22	1	47832	2	N	1481	1497	1	15	8	341
							1629	9									
04	63570	X	45031	-0-	-18539	-0-	43609	2	1422	9	N	1293	1298	1	16	8	320
05	60326	X	44149	-0-	-16177	-0-	42842	2	1307	9	N	1188	1112	1			396
06	53760	X	40686	-0-	-13074	-0-	39481	2	1205	9	N	1095	1285	1	14	8	192
07	52266	X	40274	-0-	-11992	-0-	39115	2	1159	9	N	1054	921	1	15	8	310
08	49476	X	37486	-0-	-11990	-0-	36412	2	1074	9	N	976	1107	1	11	8	168
09	45030	X	34356	-0-	-10674	-0-	4	1	33308	2	N	949	909	1	11	8	197
							1044	9									
10	44144	X	33970	-0-	-10174	-0-	112	1	32856	2	N	911	926	1	11	8	171
							1002	9									
11	40680	X	31707	-0-	-8973	-0-	108	1	30640	2	N	872	917	1	22	8	104
							959	9									
12	40269	X	30839	-0-	-9430	-0-	112	1	29733	2	N	904	740	1	33	8	235
							994	9									

TOTAL GAS PROD: 490,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,798

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	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	212	1	12622	3	N	-0-					-0-
02	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	192	1	9925	3	N	-0-					-0-
03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	212	1	10023	3	N	-0-					-0-
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	206	1	9596	3	N	-0-					-0-
05	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	212	1	10656	3	N	-0-					-0-
06	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	206	1	9566	3	N	-0-					-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	212	1	7890	3	N	-0-					-0-
08	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	212	1	8828	3	N	-0-					-0-
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	206	1	7732	3	N	-0-					-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	212	1	6140	3	N	-0-					-0-
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	206	1	6676	3	N	-0-					-0-
*12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	212	1	7225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,379 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

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

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

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

01	139	S	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					-0-
02	119	S	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-					-0-
03	116	S	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-					-0-
04	128	S	128	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	-0-					-0-
05	124	S	75	-0-	-49	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
06	139	S	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	S	82	-0-	-42	-0-	31	1	51	2	N	-0-					-0-
08	128	S	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-					-0-
09	120	S	67	-0-	-53	-0-	30	1	37	2	N	-0-					-0-
10	93	S	72	-0-	-21	-0-	31	1	41	2	N	-0-					-0-
11	120	S	30	-0-	-90	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*12	72	S	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3609	S	3609	-0-	-0-	-0-	316	1	3291	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5847	S	5847	-0-	-0-	-0-	5	1	5841	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5398	S	5398	-0-	-0-	-0-	180	1	5217	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	15452	S	15452	-0-	-0-	-0-	774	1	14677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10334	S	10334	-0-	-0-	-0-	694	1	9640	2	N	-0-					-0-
06	7808	S	7808	-0-	-0-	-0-	389	1	7416	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	14974	S	14974	-0-	-0-	-0-	728	1	14244	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	14580	S	14580	-0-	-0-	-0-	704	1	13873	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	13485	S	13485	-0-	-0-	-0-	724	1	12759	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	16827	S	16827	-0-	-0-	-0-	746	1	16078	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	14875	S	14875	-0-	-0-	-0-	683	1	14184	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*12	13246	S	13246	-0-	-0-	-0-	653	1	12583	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 136,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	839	2	118	9	Y	107					162
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	753	2	106	9	Y	96	181	1			77
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	847	2	113	9	Y	103					180
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	842	2	118	9	Y	107	190	1			97
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	781	2	108	9	Y	98					195
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	776	2	96	9	Y	87	184	1			98
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1804	2	112	9	Y	102					200
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2413	2	94	9	Y	85	183	1			102
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2438	2	118	9	Y	107	174	1			35
10	1302	N	922	-0-	-380	-0-	826	2	96	9	Y	87					122
11	1260	N	30	-0-	-1230	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	8			122
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79205	X	75218	-0-	-3987	-0-	75218	3			N	-0-					25
02	70924	X	67586	-0-	-3338	-0-	67586	3			N	-0-					25
03	78027	X	74299	-0-	-3728	-0-	74299	3			N	-0-					25
04	74070	X	71007	-0-	-3063	-0-	71007	3			N	-0-					25
05	76105	X	72363	-0-	-3742	-0-	72363	3			N	-0-					25
06	72780	X	69522	-0-	-3258	-0-	69522	3			N	-0-					25
07	74834	X	71247	-0-	-3587	-0-	71247	3			N	-0-					25
08	74307	X	70070	-0-	-4237	-0-	70070	3			N	-0-					25
09	71010	X	67132	-0-	-3878	-0-	67132	3			N	-0-					25
10	72354	X	68870	-0-	-3484	-0-	68870	3			N	-0-					25
11	69510	X	66265	-0-	-3245	-0-	66265	3			N	-0-					25
12	71238	X	68065	-0-	-3173	-0-	68065	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 841,644 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1613	2	Y	10					137
							11	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	14	1	1526	2	Y	19					156
							21	9									
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	16	1	1691	2	Y	12					168
							13	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	15	1	1599	2	Y	6					174
							7	9									
05	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	16	1	1638	2	Y	1	119	1			56
							1	9									
06	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	15	1	1579	2	Y	-0-					56
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	16	1	1638	2	Y	-0-	5	1			51
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	16	1	1619	2	Y	-0-	4	1			47
09	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	2	1	1363	2	Y	2					49
							2	9									
10	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	74	1	1466	2	Y	3					52
							3	9									
11	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	72	1	1338	2	Y	-0-					52
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	74	1	1415	2	Y	5					57
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	0	W	2678	-0-	2678	59754	2646	2	32	9	N	29					240
02	0	W	2258	-0-	2258	62012	2216	2	42	9	N	38					278
03	0	W	2280	-0-	2280	64292	2230	2	50	9	N	45	185	1			138
04	0	W	2654	-0-	2654	66946	2611	2	43	9	N	39					177
05	0	W	2839	-0-	2839	69785	2833	2	6	9	N	5					182
06	0	W	578	-0-	578	70363	574	2	4	9	N	4					186
07	900	N	486	-0-	-414	69949	476	2	10	9	N	9					195
08	3100	N	3835	-0-	735	70684	3792	2	43	9	N	39					234
09	3000	N	2549	-0-	-451	70233	2518	2	31	9	N	28					262
10	3100	N	3255	-0-	155	70388	3220	2	35	9	N	32	186	1			108
11	7500		2160	-0-	-5340	65048	2125	2	35	9	N	32					140
12	2728	NO RPT		-0-	-2728	62320					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 25,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

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

MAY (BASAL MORROW) //CONT.// 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
APACHE CORPORATION 027200
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	1023 N	508	-0-	-515	-0-	508	3			N	-0-					58
02	924 N	894	-0-	-30	-0-	877	3	17	9	N	15					73
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	3	1	9	N	1					74
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					74
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					74
06	1050 N	942	-0-	-108	-0-	942	3			N	-0-					74
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					74
08	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-					74
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					74
10	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					74
11	900 N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					74
12	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) //CONT.// 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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

01	775	N	725	-0-	-50	-0-	28 11	1 9	686	2	N	10					63
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	28 10	1 9	604	2	N	9					72
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	698	2	N	8					80
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	30 8	1 9	610	2	N	7					87
05	713	N	577	-0-	-136	-0-	31 11	1 9	535	2	N	10					97
06	720	N	496	-0-	-224	-0-	30 12	1 9	454	2	N	11					108
07	682	N	479	-0-	-203	-0-	31 11	1 9	437	2	N	10					118
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	31 15	1 9	502	2	N	14					132
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	516	2	N	8					140
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	565	2	N	10					150
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	629	2	N	10					160
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	29 7	1 9	507	2	N	6					166

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	941	-0-	-319	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

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

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 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

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	#	454	-0-	-259	-0-	432	3	22	9	N	20					67
02	644	#	365	-0-	-279	-0-	351	3	14	9	N	13					80
03	682	#	419	-0-	-263	-0-	400	3	19	9	N	17					97
04	630	#	392	-0-	-238	-0-	389	3	3	9	N	3					100
05	496	#	419	-0-	-77	-0-	395	3	24	9	N	22					122
06	450	#	379	-0-	-71	-0-	372	3	7	9	N	6					128
07	434	#	406	-0-	-28	-0-	395	3	11	9	N	10					138
08	434	#	393	-0-	-41	-0-	385	3	8	9	N	7					145
09	420	#	371	-0-	-49	-0-	362	3	9	9	N	8					153
10	434	#	399	-0-	-35	-0-	391	3	8	9	N	7					160
11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	387	3	17	9	N	15					175
12	403	#	397	-0-	-6	-0-	386	3	11	9	N	10					185

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

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	589	#	536	-0-	-53	-0-	54	1	482	3	N	-0-					63
02	532	#	404	-0-	-128	-0-	38	1	345	3	N	19					82
							21	9									
03	589	#	432	-0-	-157	-0-	41	1	367	3	N	22					104
							24	9									
04	634	R	634	-0-	-0-	-0-	62	1	554	3	N	16					120
							18	9									
05	589	#	564	-0-	-25	-0-	55	1	491	3	N	16					136
							18	9									
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	20					156
							22	9									
07	693	R	693	-0-	-0-	-0-	69	1	617	3	N	6					162
							7	9									
08	651	#	606	-0-	-45	-0-	60	1	544	3	N	2					164
							2	9									
09	630	#	600	-0-	-30	-0-	59	1	534	3	N	6					170
							7	9									
10	651	#	611	-0-	-40	-0-	60	1	543	3	N	7					177
							8	9									
11	630	#	588	-0-	-42	-0-	59	1	529	3	N	-0-					177
12	651	#	602	-0-	-49	-0-	59	1	533	3	N	9					186
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	806	N	684	-0-	-122	-0-	89	1	547	3	N	44	191	1			113
							48	9									
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	62	1	378	3	N	31					144
							34	9									
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	69	1	423	3	N	20					164
							22	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	108	1	662	3	N	44					208
							48	9									
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	59	1	362	3	N	48	175	1			81
							53	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	94	1	580	3	N	30					111
							33	9									
07	837	N	536	-0-	-301	-0-	69	1	426	3	N	37					148
							41	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	92	1	564	3	N	33					181
							36	9									
09	720	N	619	-0-	-101	-0-	79	1	486	3	N	49					230
							54	9									
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	51	1	315	3	N	25					255
							28	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	105	1	644	3	N	36	192	1			99
							40	9									
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	70	1	432	3	N	22					121
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

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	868	N	862	-0-	-6	-0-	121	1	741	3	N	-0-			-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	110	1	677	3	N	-0-			-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	119	1	734	3	N	-0-			-0-
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	114	1	701	3	N	-0-			-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	116	1	715	3	N	-0-			-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	110	1	677	3	N	-0-			-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	117	1	720	3	N	-0-			-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	115	1	709	3	N	-0-			-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	114	1	697	3	N	-0-			-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	119	1	729	3	N	-0-			-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	109	1	666	3	N	-0-			-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	119	1	731	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,880 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	2821	X	2133	-0-	-688	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
02	2128	X	2100	-0-	-28	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-			-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	1654	-0-	-1316	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	1707	-0-	-1362	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
10	3038	X	2268	-0-	-770	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
11	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
12	2604	X	2212	-0-	-392	-0-	2212	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,802 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

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

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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	868	N	712	-0-	-156	-0-	710	2	2	9	N	2					21
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1049	2	42	9	N	38					59
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1507	2	39	9	N	35					94
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1464	2	43	9	N	39					133
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1518	2	21	9	N	19					152
06	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1397	2	17	9	N	15					167
07	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	1172	2	11	9	N	10	95	1			82
08	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1204	2	19	9	N	17					99
09	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1249	2	17	9	N	15					114
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1174	2	19	9	N	17					131
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1149	2	19	9	N	17					148
12	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	1027	2	17	9	N	15					163

TOTAL GAS PROD: 14,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					36
02	532	N	311	-0-	-221	-0-	311	2			N	-0-					36
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	317	2	18	9	N	16					52
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	478	2	1	9	N	1					53
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	437	2	39	9	N	35					88
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	387	2	26	9	N	24					112
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	342	2	19	9	N	17					129
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	420	2	1	9	N	1					130
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	N	19					149
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	628	2	29	9	N	26					175
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	851	2	26	9	N	24					199
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	2	13	9	N	12					211

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

*01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3476	2	47	9	N	43					159
*02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2971	2	44	9	N	40					199
*03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3527	2	15	9	N	14					213
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3535	2	12	9	N	11					224
*05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3508	2	2	9	N	2	131	1			95
*06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					95
*07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					95
*08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					95
*09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3202	2	4	9	N	4					99
*10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	N	1					100
*11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3096	2	6	9	N	5					105
*12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 40,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1261	-0-	-10	-0-	1249	2	12	9	N	11					68
02	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	1098	2	48	9	N	44					112
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1191	2	30	9	N	27					139
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1202	2	29	9	N	26					165
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1218	2	24	9	N	22	103	1			84
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	2	20	9	N	18					102
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1230	2	21	9	N	19					121
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1277	2	26	9	N	24					145
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1135	2	22	9	N	20					165
10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1159	2	23	9	N	21					186
11	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1106	2	34	9	N	31					217
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1108	2	17	9	N	15					232

TOTAL GAS PROD: 14,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2289	-0-	-222	-0-	2252	2	37	9	N	34					122
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2310	2	28	9	N	25					147
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2328	2	15	9	N	14					161
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2308	2	22	9	N	20					181
05	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	2461	2	35	9	N	32	132	1			81
06	2280	N	2050	-0-	-230	-0-	2029	2	21	9	N	19					100
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2423	2	28	9	N	25					125
08	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2417	2	17	9	N	15					140
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2173	2	19	9	N	17					157
10	2449	N	2152	-0-	-297	-0-	2139	2	13	9	N	12					169
11	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	2208	2	28	9	N	25					194
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2294	2	26	9	N	24					218

TOTAL GAS PROD: 27,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2256	-0-	-131	-0-	2199	2	57	9	N	52					174
02	2184	N	1763	-0-	-421	-0-	1700	2	63	9	N	57					231
03	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	2056	2	18	9	N	16					247
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2720	2	66	9	N	60	185	1			122
05	3100	N	3533	-0-	433	433	793	1	2685	2	N	50					172
							55	9									
06	2643	N	2210	-0-	-433	-0-	831	1	1305	2	N	67					239
							74	9									
07	2573	N	1822	-0-	-751	-0-	802	1	989	2	N	28	169	1			98
							31	9									
08	2573	X	2370	-0-	-203	-0-	878	1	1483	2	N	8					106
							9	9									
09	2490	X	2335	-0-	-155	-0-	837	1	1448	2	N	45					151
							50	9									
10	2573	X	2121	-0-	-452	-0-	691	1	1405	2	N	23					174
							25	9									
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	781	1	1513	2	N	46					220
							51	9									
12	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	615	1	1374	2	N	39	192	1			67
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 27,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	11935	X	10417	-0-		-1518		-0-	970	1	9275	2	N	156	187	1			137
									172	9									
02	10780	X	9331	-0-		-1449		-0-	890	1	8273	2	N	153					290
									168	9									
03	11532	X	10499	-0-		-1033		-0-	1064	1	9253	2	N	165	190	1			265
									182	9									
04	11160	X	9512	-0-		-1648		-0-	945	1	8416	2	N	137	187	1			215
									151	9									
05	10416	X	9993	-0-		-423		-0-	1024	1	8783	2	N	169	188	1			196
									186	9									
06	10170	X	9752	-0-		-418		-0-	1016	1	8508	2	N	207					403
									228	9									
07	10509	X	9896	-0-		-613		-0-	1079	1	8670	2	N	134	189	1			348
									147	9									
08	10509	X	9696	-0-		-813		-0-	1079	1	8501	2	N	105	184	1			269
									116	9									
09	9750	X	9261	-0-		-489		-0-	1011	1	8109	2	N	128	187	1			210
									141	9									
10	10075	X	9045	-0-		-1030		-0-	951	1	7969	2	N	114	188	1			136
									125	9									
11	9750	X	8233	-0-		-1517		-0-	867	1	7234	2	N	120					256
									132	9									
12	9889	X	8519	-0-		-1370		-0-	906	1	7496	2	N	106					362
									117	9									

TOTAL GAS PROD: 114,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

01	373	N	373	-0-		-0-		-0-	372	2	1	9	N	1					192
02	462	N	462	-0-		-0-		-0-	453	2	9	9	N	8					200
03	492	N	492	-0-		-0-		-0-	488	2	4	9	N	4	182	1			22
04	554	N	554	-0-		-0-		-0-	539	2	15	9	N	14					36
05	527	N	447	-0-		-80		-0-	434	2	13	9	N	12					48
06	501	N	501	-0-		-0-		-0-	482	2	19	9	N	17					65
07	558	N	507	-0-		-51		-0-	487	2	20	9	N	18					83
08	500	N	500	-0-		-0-		-0-	487	2	13	9	N	12					95
09	510	N	463	-0-		-47		-0-	446	2	17	9	N	15					110
10	496	N	471	-0-		-25		-0-	462	2	9	9	N	8					118
11	480	N	480	-0-		-0-		-0-	466	2	14	9	N	13					131
*12	476	N	476	-0-		-0-		-0-	464	2	12	9	N	11					142

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

01	300	N	300	-0-		-0-		-0-	293	2	7	9	N	6					173
02	392	N	367	-0-		-25		-0-	361	2	6	9	N	5					178
03	398	N	398	-0-		-0-		-0-	388	2	10	9	N	9					187
04	393	N	393	-0-		-0-		-0-	381	2	12	9	N	11					198
05	403	N	384	-0-		-19		-0-	372	2	12	9	N	11					209
06	430	N	430	-0-		-0-		-0-	419	2	11	9	N	10					219
07	416	N	416	-0-		-0-		-0-	404	2	12	9	N	11					230
08	413	N	413	-0-		-0-		-0-	396	2	17	9	N	15	184	1			61
09	420	N	410	-0-		-10		-0-	397	2	13	9	N	12					73
10	403	N	369	-0-		-34		-0-	362	2	7	9	N	6					79
11	409	N	409	-0-		-0-		-0-	395	2	14	9	N	13					92
12	434	N	370	-0-		-64		-0-	359	2	11	9	N	10					102

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	3465	2	26	9	N	24	192	1			93
02	3528	X	3400	-0-	-128	-0-	3350	2	50	9	N	45					138
03	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3671	2	54	9	N	49					187
04	3660	X	3631	-0-	-29	-0-	3585	2	46	9	N	42	182	1			47
05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3646	2	37	9	N	34					81
06	3630	X	3526	-0-	-104	-0-	3501	2	25	9	N	23					104
07	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	3612	2	3	9	N	3					107
08	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	3587	2	1	9	N	1	63	1			45
09	3630	X	3392	-0-	-238	-0-	3381	2	11	9	N	10					55
10	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3464	2	11	9	N	10					65
11	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	3385	2	9	9	N	8					73
12	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	3421	2	13	9	N	12					85

TOTAL GAS PROD: 42,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1328	2	23	9	N	21					239
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	N	10					249
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	N	17					266
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	2	10	9	N	9					275
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	N	6	185	1			96
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	N	13					109
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1323	2	19	9	N	17					126
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	N	8					134
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1244	2	11	9	N	10	124	1			20
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1215	2	10	9	N	9					29
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	N	12					41
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1243	2	21	9	N	19					60

TOTAL GAS PROD: 15,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					46
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1033	2	23	9	N	21					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					88
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	N	8					96
05	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1036	2	20	9	N	18					114
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	2	15	9	N	14					128
07	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					128
08	1054	N	855	-0-	-199	-0-	854	2	1	9	N	1					129
09	900	N	287	-0-	-613	-0-	287	2			N	-0-					129
10	868	N	101	-0-	-767	-0-	101	2			N	-0-					129
11	840	N	59	-0-	-781	-0-	59	2			N	-0-					129
12	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-	14	1			34
04	14B2 EXT		44	-0-	44	88	44	2			N	-0-	34	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
08	129	X	41	-0-	-88	-0-	41	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2057	2	13	9	N	12					110
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					164
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2158	2	15	9	N	14	149	1			29
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	N	15					44
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2168	2	14	9	N	13					57
07	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2045	2	14	9	N	13					70
08	2263	N	2049	-0-	-214	-0-	2042	2	7	9	N	6					76
09	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	1971	2			N	-0-					76
10	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2014	2	9	9	N	8					84
11	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1957	2	3	9	N	3					87
12	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1651	2	10	9	N	9					96

TOTAL GAS PROD: 22,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3371	-0-	-287	-0-	3329	2	42	9	N	38					175
02	3612	X	3036	-0-	-576	-0-	3019	2	17	9	N	15					190
03	3999	X	3056	-0-	-943	-0-	3034	2	22	9	N	20					210
04	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	3250	2	23	9	N	21	131	1			100
05	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	3439	2	39	9	N	35					135
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3303	2	13	9	N	12					147
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3414	2	43	9	N	39	120	1			66
08	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3370	2	35	9	N	32					98
09	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	3197	2	24	9	N	22					120
10	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3220	2	26	9	N	24					144
11	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	2964	2	22	9	N	20					164
12	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	2914	2	26	9	N	24					188

TOTAL GAS PROD: 38,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	121	1	688	2	N	-0-					137
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	2			N	-0-					137
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					137
04	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					137
05	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					137
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					137
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					137
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					137
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-	137	1			-0-
10	682	N	517	-0-	-165	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,564 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	45	1	1202	2	N	13					196
							14	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	N	8					204
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	N	15	184	1			35
04	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	1027	2	32	9	N	29					64
05	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1056	2	20	9	N	18					82
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	N	12					94
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	925	2	10	9	N	9					103
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1151	2	14	9	N	13					116
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1066	2	10	9	N	9					125
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					125
11	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			N	-0-					125
12	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 12,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	2663	2	20	9	N	18					89
02	3108	X	2444	-0-	-664	-0-	2427	2	17	9	N	15					104
03	3441	X	2784	-0-	-657	-0-	2744	2	40	9	N	36					140
04	3330	X	2602	-0-	-728	-0-	2587	2	15	9	N	14	116	1			38
05	3441	X	2549	-0-	-892	-0-	2506	2	43	9	N	39					77
06	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	36	1	2576	2	N	14					91
							15	9									
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2647	2	33	9	N	30					121
08	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2597	2	46	9	N	42					163
09	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	2444	2	33	9	N	30					193
10	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	2394	2	11	9	N	10					203
11	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2523	2	8	9	N	7					210
*12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 31,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	36	1	907	2	N	-0-					26
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	798	2	10	9	N	9					35
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					37
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	786	2	11	9	N	10					47
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	885	2	6	9	N	5					52
06	840	N	648	-0-	-192	-0-	637	2	11	9	N	10					62
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					62
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	823	2	3	9	N	3					65
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	772	2	10	9	N	9					74
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					74
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	779	2	1	9	N	1					75
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	870	2	13	9	N	12					87

TOTAL GAS PROD: 9,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1932	-0-	-1168	5351	1928	2	4	9	N	4					195
02	2800	N	1797	-0-	-1003	4348	1787	2	10	9	N	9					204
03	3100	N	1987	-0-	-1113	3235	1983	2	4	9	N	4	176	1			32
04	3000	N	1944	-0-	-1056	2179	1944	2			N	-0-					32
05	3100	N	2006	-0-	-1094	1085	2006	2			N	-0-					32
06	2989	N	1904	-0-	-1085	-0-	1904	2			N	-0-					32
07	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			N	-0-					32
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					32
09	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2			N	-0-					32
10	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1856	2			N	-0-					32
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2			N	-0-					32
12	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1731	2	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 22,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-		24	1	971	2	N	-0-					42
02	980	N	859	-0-	-121	-0-		859	2			N	-0-					42
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-		914	2	1	9	N	1					43
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-						N	3					46
05	961	N	545	-0-	-416	-0-		527	2	18	9	N	16					62
06	900	N	771	-0-	-129	-0-		771	2			N	-0-					62
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-		956	2	8	9	N	7					69
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-		930	2	3	9	N	3					72
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-		921	2	14	9	N	13					85
10	961	N	825	-0-	-136	-0-		825	2			N	-0-					85
11	900	N	801	-0-	-99	-0-		797	2	4	9	N	4					89
12	961	N	907	-0-	-54	-0-		896	2	11	9	N	10					99

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-		748	1	681	2	N	1					56
								1	9									
02	1428	N	1267	-0-	-161	-0-		676	1	588	2	N	3					59
								3	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		748	1	768	2	N	1					60
								1	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		724	1	829	2	N	38					98
								42	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-		748	1	817	2	N	12					110
								13	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		724	1	803	2	N	10	105	1			15
								11	9									
07	1643	N	1586	-0-	-57	-0-		748	1	819	2	N	17					32
								19	9									
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-		748	1	786	2	N	13					45
								14	9									
09	1530	N	1492	-0-	-38	-0-		724	1	754	2	N	13					58
								14	9									
10	1581	N	1532	-0-	-49	-0-		748	1	765	2	N	17					75
								19	9									
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-		724	1	692	2	N	8	75	1			8
								9	9									
12	1550	N	1506	-0-	-44	-0-		748	1	745	2	N	12					20
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	N	45					339
							50	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	852	2	70	9	N	64	176	1			227
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	988	2	130	9	N	118					345
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	947	2	149	9	N	135	360	1			120
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	979	2	112	9	N	102					222
06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	946	2	70	9	N	64					286
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	963	2	68	9	N	62	185	1			163
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	957	2	102	9	N	93					256
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	931	2	56	9	N	51					307
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	944	2	99	9	N	90	201	1			196
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	12	1	891	2	N	70					266
							77	9									
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	894	2	94	9	N	85	175	1			176

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2157	-0-	-788	-0-	2126	2	31	9	N	28					382
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2694	2	91	9	N	83	377	1			88
03	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	2783	2	80	9	N	73					161
04	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2636	2	90	9	N	82					243
05	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	2892	2	85	9	N	77	191	1			129
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2910	2	79	9	N	72					201
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2784	2	69	9	N	63	186	1			78
08	2976	N	2774	-0-	-202	-0-	2695	2	79	9	N	72					150
09	2970	N	2669	-0-	-301	-0-	2592	2	77	9	N	70					220
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2851	2	78	9	N	71	196	1			95
11	2670	N	2622	-0-	-48	-0-	2558	2	64	9	N	58					153
12	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2628	2	76	9	N	69					222

TOTAL GAS PROD: 33,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1902	2	12	9	N	11					52
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	1632	2	11	9	N	10					62
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	N	2					64
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1789	2	24	9	N	22					86
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1832	2	43	9	N	39					125
06	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1757	2	20	9	N	18					143
07	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1819	2	22	9	N	20	103	1			60
08	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1773	2	18	9	N	16					76
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1732	2	17	9	N	15					91
10	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1688	2	17	9	N	15					106
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1716	2	24	9	N	22					128
12	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1710	2	20	9	N	18					146

TOTAL GAS PROD: 21,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3424	-0-		-296	-0-	3381	2	43	9	N	39					267
02	3696	X	3494	-0-		-202	-0-	3432	2	62	9	N	56	192	1			131
03	4092	X	3650	-0-		-442	-0-	3614	2	36	9	N	33					164
04	3930	X	3279	-0-		-651	-0-	3238	2	41	9	N	37	73	1			128
05	3875	X	3731	-0-		-144	-0-	3683	2	48	9	N	44					172
06	3750	X	3374	-0-		-376	-0-	3345	2	29	9	N	26					198
07	3875	X	3452	-0-		-423	-0-	3421	2	31	9	N	28	187	1			39
08	3720	X	3565	-0-		-155	-0-	3513	2	52	9	N	47					86
09	3600	X	3396	-0-		-204	-0-	3363	2	33	9	N	30					116
10	3720	X	3461	-0-		-259	-0-	3435	2	26	9	N	24					140
11	3450	X	3197	-0-		-253	-0-	3162	2	35	9	N	32					172
12	3565	X	3203	-0-		-362	-0-	3156	2	47	9	N	43					215

TOTAL GAS PROD: 41,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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. GAS LIFT	(I)(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	6546	-0-		-398	-0-	6456	2	90	9	Y	82					219
02	6272	X	5861	-0-		-411	-0-	5792	2	69	9	Y	63	188	1			94
03	7008	X	7008	-0-		-0-	-0-	6919	2	89	9	Y	81					175
04	6720	X	6636	-0-		-84	-0-	6539	2	97	9	Y	88	186	1			77
05	6944	X	6690	-0-		-254	-0-	6617	2	73	9	Y	66					143
06	6540	X	6386	-0-		-154	-0-	6310	2	76	9	Y	69					212
07	6758	X	6642	-0-		-116	-0-	6551	2	91	9	Y	83	187	1			108
08	6758	X	6331	-0-		-427	-0-	6272	2	59	9	Y	54					162
09	6540	X	6117	-0-		-423	-0-	6054	2	63	9	Y	57	181	1			38
10	6696	X	6096	-0-		-600	-0-	6033	2	63	9	Y	57					95
11	6420	X	5741	-0-		-679	-0-	5680	2	61	9	Y	55					150
12	6262	X	5135	-0-		-1127	-0-	5058	2	77	9	Y	70					220

TOTAL GAS PROD: 75,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	N	1573	-0-		-1344	-0-	1567	2	6	9	Y	5					67
02	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	1430	2	9	9	Y	8					75
03	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	1598	2	9	9	Y	8					83
04	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	1492	2	12	9	Y	11					94
05	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	1525	2	9	9	Y	8					102
06	1560	N	1213	-0-		-347	-0-	1200	2	13	9	Y	12					114
07	1550	N	1534	-0-		-16	-0-	1492	2	42	9	Y	38					152
08	1519	N	1256	-0-		-263	-0-	1252	2	4	9	Y	4					156
09	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	1323	2	9	9	Y	8					164
10	1519	N	1330	-0-		-189	-0-	1318	2	12	9	Y	11					175
11	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	1249	2	13	9	Y	12					187
12	1364	N	828	-0-		-536	-0-	819	2	9	9	Y	8					195

TOTAL GAS PROD: 16,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	21232	X	10573	-0-	-10659	-0-	10435	2	138	9	Y	125	189	1			164
02	9884	X	9282	-0-	-602	-0-	9166	2	116	9	Y	105					269
03	10943	X	10276	-0-	-667	-0-	10148	2	128	9	Y	116	189	1			196
04	10500	X	9801	-0-	-699	-0-	9682	2	119	9	Y	108	182	1			122
05	10664	X	10174	-0-	-490	-0-	10010	2	164	9	Y	149	191	1			80
06	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9578	2	140	9	Y	127					207
07	9951	X	9829	-0-	-122	-0-	9698	2	131	9	Y	119	186	1			140
08	9951	X	9702	-0-	-249	-0-	9568	2	134	9	Y	122	187	1			75
09	9630	X	9243	-0-	-387	-0-	9112	2	131	9	Y	119					194
10	9951	X	9423	-0-	-528	-0-	9310	2	113	9	Y	103	186	1			111
11	9630	X	9168	-0-	-462	-0-	8995	2	173	9	Y	157					268
12	9331	X	9233	-0-	-98	-0-	9122	2	111	9	Y	101	185	1			184

TOTAL GAS PROD: 116,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,451

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	10106	X	9555	-0-	-551	-0-	9333	2	222	9	N	202					347
02	8988	X	8462	-0-	-526	-0-	8337	2	125	9	N	114	186	1			275
03	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	8892	2	153	9	N	139	186	1			228
04	9300	X	8711	-0-	-589	-0-	8569	2	142	9	N	129	193	1			164
05	9548	X	8917	-0-	-631	-0-	8792	2	125	9	N	114	186	1			92
06	9240	X	8456	-0-	-784	-0-	8360	2	96	9	N	87					179
07	9362	X	8306	-0-	-1056	-0-	8152	2	154	9	N	140					319
08	9052	X	8806	-0-	-246	-0-	8709	2	97	9	N	88	188	1			219
09	8700	X	8046	-0-	-654	-0-	7927	2	119	9	N	108	188	1			139
10	8928	X	8325	-0-	-603	-0-	8197	2	128	9	N	116					255
11	8520	X	7923	-0-	-597	-0-	7790	2	133	9	N	121	190	1			186
12	8804	X	6535	-0-	-2269	-0-	6440	2	95	9	N	86					272

TOTAL GAS PROD: 101,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

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	25674	X	12911	-0-	-12763	-0-	12754	2	157	9	Y	143	194	1			47
02	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11138	2	144	9	Y	131					178
03	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12318	2	142	9	Y	129	190	1			117
04	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11853	2	141	9	Y	128					245
05	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11743	2	100	9	Y	91	192	1			144
06	11910	X	11591	-0-	-319	-0-	11490	2	101	9	Y	92					236
07	12307	X	11870	-0-	-437	-0-	11761	2	109	9	Y	99	188	1			147
08	12307	X	11849	-0-	-458	-0-	11753	2	96	9	Y	87					234
09	11910	X	11538	-0-	-372	-0-	11403	2	135	9	Y	123	182	1			175
10	11966	X	11458	-0-	-508	-0-	11356	2	102	9	Y	93	182	1			86
11	11580	X	11091	-0-	-489	-0-	10983	2	108	9	Y	98					184
12	11935	X	11311	-0-	-624	-0-	11186	2	125	9	Y	114	181	1			117

TOTAL GAS PROD: 141,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	20645	X	9761	-0-	-10884	-0-	1122	1	8567	2	Y	65					144
							72	9									
02	10556	X	1234	-0-	-9322	-0-	1014	1	220	2	Y	-0-					144
03	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					144
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-					144
05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-					144
06	8400	X	2931	-0-	-5469	-0-	2898	2	33	9	Y	30					174
07	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	1122	1	19232	2	Y	168	185	1			157
							185	9									
08	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	1122	1	14768	2	Y	202	185	1			174
							222	9									
09	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	1086	1	12521	2	Y	128	183	1			119
							141	9									
10	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	1122	1	11902	2	Y	92					211
							101	9									
11	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	1086	1	10370	2	Y	79	188	1			102
							87	9									
12	12896	X	10877	-0-	-2019	-0-	1122	1	9667	2	Y	80					182
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 99,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11782	X	5724	-0-	-6058	-0-	5607	2	117	9	Y	106					230
02	5264	X	5107	-0-	-157	-0-	4994	2	113	9	Y	103	183	1			150
03	5828	X	5736	-0-	-92	-0-	5612	2	124	9	Y	113	186	1			77
04	5640	X	5454	-0-	-186	-0-	5349	2	105	9	Y	95	40	1			132
05	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	5476	2	110	9	Y	100	184	1			48
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5195	2	94	9	Y	85					133
07	5456	X	5398	-0-	-58	-0-	5300	2	98	9	Y	89					222
08	5456	X	5334	-0-	-122	-0-	5248	2	86	9	Y	78	186	1			114
09	5280	X	5140	-0-	-140	-0-	5060	2	80	9	Y	73					187
10	5456	X	5240	-0-	-216	-0-	5131	2	109	9	Y	99	187	1			99
11	5280	X	4935	-0-	-345	-0-	4851	2	84	9	Y	76					175
12	5146	X	4710	-0-	-436	-0-	4629	2	81	9	Y	74					249

TOTAL GAS PROD: 63,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14222	X	7104	-0-	-7118	-0-	6954	2	150	9	Y	136	193	1	134
02	6608	X	6322	-0-	-286	-0-	6224	2	98	9	Y	89	188	1	35
03	7316	X	7146	-0-	-170	-0-	7013	2	133	9	Y	121			156
04	7080	X	6797	-0-	-283	-0-	6686	2	111	9	Y	101			257
05	7130	X	7034	-0-	-96	-0-	6880	2	154	9	Y	140	184	1	213
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6562	2	138	9	Y	125	177	1	161
07	6851	X	6823	-0-	-28	-0-	6672	2	151	9	Y	137	189	1	109
08	6851	X	6750	-0-	-101	-0-	6620	2	130	9	Y	118	180	1	47
09	6630	X	6433	-0-	-197	-0-	6294	2	139	9	Y	126			173
10	6851	X	6434	-0-	-417	-0-	6283	2	151	9	Y	137	193	1	117
11	6630	X	6082	-0-	-548	-0-	5971	2	111	9	Y	101			218
12	6386	X	6111	-0-	-275	-0-	6003	2	108	9	Y	98	185	1	131

TOTAL GAS PROD: 79,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32458	X	16338	-0-	-16120	-0-	16099	2	239	9	Y	217	188	1	201
02	14728	X	14119	-0-	-609	-0-	13991	2	128	9	Y	116	189	1	128
03	16306	X	16024	-0-	-282	-0-	15875	2	149	9	Y	135	180	1	83
04	15780	X	15065	-0-	-715	-0-	14888	2	177	9	Y	161			244
05	16306	X	16210	-0-	-96	-0-	16003	2	207	9	Y	188	185	1	247
06	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15249	2	220	9	Y	200	185	1	262
07	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15314	2	186	9	Y	169	187	1	244
08	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15054	2	122	9	Y	111	179	1	176
09	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14436	2	168	9	Y	153	185	1	144
10	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14829	2	166	9	Y	151	191	1	104
11	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	13887	2	182	9	Y	165			269
12	14756	X	13383	-0-	-1373	-0-	13217	2	166	9	Y	151	185	1	235

TOTAL GAS PROD: 180,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8601	-0-	-1753	-0-	290	1	8135	2	N	160	188	1	94
							176	9							
02	8148	X	7123	-0-	-1025	-0-	7042	2	81	9	N	74			168
03	9021	X	7729	-0-	-1292	-0-	7608	2	121	9	N	110	189	1	89
04	8730	X	7388	-0-	-1342	-0-	7297	2	91	9	N	83			172
05	8711	X	7688	-0-	-1023	-0-	7568	2	120	9	N	109	184	1	97
06	8310	X	6987	-0-	-1323	-0-	6881	2	106	9	N	96			193
07	7874	X	7269	-0-	-605	-0-	7184	2	85	9	N	77	176	1	94
08	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14266	2	97	9	N	88			182
09	7440	X	6468	-0-	-972	-0-	6385	2	83	9	N	75	188	1	69
10	7688	X	7257	-0-	-431	-0-	7143	2	114	9	N	104			173
11	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13225	2	92	9	N	84			257
12	10354	X	6914	-0-	-3440	-0-	6812	2	102	9	N	93	186	1	164

TOTAL GAS PROD: 101,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18054	X	9121	-0-	-8933	-0-	8969	2	152	9	Y	138	194	1			119
02	8400	X	7735	-0-	-665	-0-	7606	2	129	9	Y	117					236
03	9300	X	8645	-0-	-655	-0-	8487	2	158	9	Y	144	186	1			194
04	8820	X	8141	-0-	-679	-0-	8007	2	134	9	Y	122	187	1			129
05	9114	X	8671	-0-	-443	-0-	8494	2	177	9	Y	161	183	1			107
06	8340	X	8217	-0-	-123	-0-	8075	2	142	9	Y	129					236
07	8618	X	8329	-0-	-289	-0-	8191	2	138	9	Y	125	179	1			182
08	8618	X	8458	-0-	-160	-0-	8294	2	164	9	Y	149	191	1			140
09	8340	X	8144	-0-	-196	-0-	8028	2	116	9	Y	105	185	1			60
10	8618	X	8272	-0-	-346	-0-	8121	2	151	9	Y	137	185	1			12
11	8220	X	7578	-0-	-642	-0-	7449	2	129	9	Y	117					129
12	8463	X	7821	-0-	-642	-0-	7681	2	140	9	Y	127					256

TOTAL GAS PROD: 99,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18540	X	8681	-0-	-9859	-0-	290	1	8247	2	Y	131	184	1			193
							144	9									
02	7756	X	7688	-0-	-68	-0-	7592	2	96	9	Y	87	188	1			92
03	8587	X	8039	-0-	-548	-0-	7890	2	149	9	Y	135					227
04	8310	X	8065	-0-	-245	-0-	7934	2	131	9	Y	119	185	1			161
05	8587	X	8275	-0-	-312	-0-	8078	2	197	9	Y	179	186	1			154
06	8100	X	7833	-0-	-267	-0-	7693	2	140	9	Y	127	187	1			94
07	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	7819	2	142	9	Y	129					223
08	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15725	2	147	9	Y	134	189	1			168
09	8070	X	7842	-0-	-228	-0-	7717	2	125	9	Y	114	185	1			97
10	8277	X	8118	-0-	-159	-0-	7950	2	168	9	Y	153	185	1			65
11	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14636	2	136	9	Y	124					189
12	7967	X	7631	-0-	-336	-0-	7482	2	149	9	Y	135	185	1			139

TOTAL GAS PROD: 110,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,567

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	4251	2	72	9	Y	65					195
02	4172	X	3804	-0-	-368	-0-	3762	2	42	9	Y	38					233
03	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	4238	2	96	9	Y	87	183	1			137
04	4470	X	4123	-0-	-347	-0-	4005	2	118	9	Y	107					244
05	4619	X	4153	-0-	-466	-0-	4107	2	46	9	Y	42					286
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3907	2	69	9	Y	63	187	1			162
07	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	4017	2	69	9	Y	63					225
08	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	4062	2	65	9	Y	59	177	1			107
09	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3802	2	57	9	Y	52					159
10	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3815	2	61	9	Y	55					214
11	3990	X	3491	-0-	-499	-0-	3444	2	47	9	Y	43					257
12	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	3490	2	54	9	Y	49					306

TOTAL GAS PROD: 47,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	290	1	2633	2	Y	22					119
							24	9									
02	3136	X	2401	-0-	-735	-0-	2379	2	22	9	Y	20					139
03	3472	X	2307	-0-	-1165	-0-	2279	2	28	9	Y	25					164
04	3540	X	2267	-0-	-1273	-0-	2241	2	26	9	Y	24					188
05	3658	X	2338	-0-	-1320	-0-	2309	2	29	9	Y	26					214
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2375	2	19	9	Y	17					231
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2520	2	12	9	Y	11	182	1			60
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2527	2	33	9	Y	30					90
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2419	2	15	9	Y	14					104
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2421	2	21	9	Y	19					123
11	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	2016	2	11	9	Y	10					133
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2345	2	46	9	Y	42	36	1			139

TOTAL GAS PROD: 29,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4795	-0-	-382	-0-	4640	2	155	9	Y	141					353
02	4508	X	4333	-0-	-175	-0-	4261	2	72	9	Y	65	188	1			230
03	4991	X	4563	-0-	-428	-0-	4493	2	70	9	Y	64	185	1			109
04	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	4380	2	45	9	Y	41					150
05	4805	X	4652	-0-	-153	-0-	4549	2	103	9	Y	94	186	1			58
06	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	4305	2	45	9	Y	41					99
07	4805	X	4424	-0-	-381	-0-	4371	2	53	9	Y	48					147
08	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4323	2	51	9	Y	46	149	1			44
09	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	4175	2	31	9	Y	28					72
10	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	4257	2	70	9	Y	64					136
11	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	4054	2	62	9	Y	56					192
12	4371	X	4148	-0-	-223	-0-	4083	2	65	9	Y	59	187	1			64

TOTAL GAS PROD: 52,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2458	-0-	-1200	-0-	345	1	2106	2	N	6					212
							7	9									
02	3416	X	3072	-0-	-344	-0-	619	1	2452	2	N	1	185	1			28
							1	9									
03	3782	X	3355	-0-	-427	-0-	686	1	2663	2	N	5					33
							6	9									
04	3690	X	3277	-0-	-413	-0-	664	1	2603	2	N	9					42
							10	9									
05	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	672	1	2834	2	N	13					55
							14	9									
06	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	664	1	2542	2	N	1					56
							1	9									
07	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	627	1	2515	2	N	1					57
							1	9									
08	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	686	1	2722	2	N	4					61
							4	9									
09	3420	X	3255	-0-	-165	-0-	664	1	2590	2	N	1					62
							1	9									
10	3534	X	2941	-0-	-593	-0-	686	1	2254	2	N	1					63
							1	9									
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	657	1	2475	2	N	2					65
							2	9									
12	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	659	1	2535	2	N	4					69
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	290	1	9652	2	Y	84	186	1			81
							92	9									
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8417	2	73	9	Y	66					147
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8729	2	73	9	Y	66	187	1			26
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8311	2	95	9	Y	86					112
05	8525	X	8191	-0-	-334	-0-	8059	2	132	9	Y	120	186	1			46
06	8550	X	8087	-0-	-463	-0-	7991	2	96	9	Y	87					133
07	8835	X	8068	-0-	-767	-0-	7961	2	107	9	Y	97	176	1			54
08	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	15995	2	99	9	Y	90					144
09	8400	X	8317	-0-	-83	-0-	8220	2	97	9	Y	88	186	1			46
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8653	2	120	9	Y	109					155
11	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16807	2	95	9	Y	86					241
*12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8351	2	99	9	Y	90	185	1			146

TOTAL GAS PROD: 118,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11439	X	10840	-0-	-599	-0-	10620	2	220	9	N	200	189	1			228
02	10220	X	9576	-0-	-644	-0-	9437	2	139	9	N	126	195	1			159
03	11315	X	10752	-0-	-563	-0-	10588	2	164	9	N	149	186	1			122
04	10830	X	10687	-0-	-143	-0-	10537	2	150	9	N	136					258
05	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10879	2	135	9	N	123	184	1			197
06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10302	2	209	9	N	190	185	1			202
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11207	2	187	9	N	170	188	1			184
08	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11076	2	151	9	N	137	187	1			134
09	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10535	2	164	9	N	149	188	1			95
10	11408	X	10734	-0-	-674	-0-	10580	2	154	9	N	140	178	1			57
11	11040	X	10549	-0-	-491	-0-	10395	2	154	9	N	140					197
12	11408	X	10677	-0-	-731	-0-	10549	2	128	9	N	116	186	1			127

TOTAL GAS PROD: 128,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

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	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	7	1	2211	2	Y	4					18
							4	9									
02	2128	N	1793	-0-	-335	-0-	1793	2			Y	-0-					18
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					18
04	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2			Y	-0-					18
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					18
06	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	2053	2			Y	-0-					18
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2076	2			Y	-0-					18
08	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			Y	-0-					18
09	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	1955	2	2	9	Y	2					20
10	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	2			Y	-0-					20
11	2010	N	1750	-0-	-260	-0-	1748	2	2	9	Y	2					22
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	2	6	9	Y	5					27

TOTAL GAS PROD: 24,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6690	-0-	-409	-0-	6524	2	166	9	N	151	194	1			193
02	6328	X	5851	-0-	-477	-0-	5724	2	127	9	N	115					308
03	6820	X	6502	-0-	-318	-0-	6329	2	173	9	N	157	369	1			96
04	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	6054	2	111	9	N	101					197
05	6820	X	6427	-0-	-393	-0-	6253	2	174	9	N	158	190	1			165
06	6480	X	6111	-0-	-369	-0-	5987	2	124	9	N	113	185	1			93
07	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6141	2	134	9	N	122					215
08	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6104	2	156	9	N	142	191	1			166
09	6210	X	5969	-0-	-241	-0-	5845	2	124	9	N	113	186	1			93
10	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	5961	2	147	9	N	134	187	1			40
11	6120	X	5747	-0-	-373	-0-	5640	2	107	9	N	97					137
12	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	5711	2	116	9	N	105					242

TOTAL GAS PROD: 73,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

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	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	290	1	3398	2	N	149	195	1			174
							164	9									
02	3304	X	3218	-0-	-86	-0-	3128	2	90	9	N	82					256
03	3658	X	3622	-0-	-36	-0-	3513	2	109	9	N	99	186	1			169
04	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	3311	2	112	9	N	102	185	1			86
05	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	3374	2	117	9	N	106					192
06	3540	X	3307	-0-	-233	-0-	3212	2	95	9	N	86	184	1			94
07	3627	X	3200	-0-	-427	-0-	3105	2	95	9	N	86					180
08	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	2949	2	94	9	N	85	179	1			86
09	3420	X	2877	-0-	-543	-0-	2797	2	80	9	N	73					159
10	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	2847	2	97	9	N	88	186	1			61
11	3300	X	2989	-0-	-311	-0-	2883	2	106	9	N	96					157
12	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	2839	2	90	9	N	82	154	1			85

TOTAL GAS PROD: 38,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

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	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	113	1	3704	2	N	132					391
							145	9									
02	3640	X	3412	-0-	-228	-0-	3313	2	99	9	N	90	197	1			284
03	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	3629	2	139	9	N	126	187	1			223
04	4200	X	3597	-0-	-603	-0-	3492	2	105	9	N	95	179	1			139
05	4340	X	3502	-0-	-838	-0-	3381	2	121	9	N	110					249
06	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	3601	2	110	9	N	100	188	1			161
07	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	3541	2	116	9	N	105					266
08	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	3486	2	108	9	N	98	183	1			181
09	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3351	2	110	9	N	100	65	1			216
10	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3427	2	112	9	N	102	198	1			120
11	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3341	2	100	9	N	91					211
12	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	3359	2	83	9	N	75	187	1			99

TOTAL GAS PROD: 43,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6577	2	128	9	N	116	187	1			211
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5910	2	116	9	N	105	188	1			128
03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6411	2	119	9	N	108					236
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6259	2	134	9	N	122	191	1			167
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6372	2	110	9	N	100	189	1			78
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	36	1	6084	2	N	82					160
							90	9									
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6118	2	127	9	N	115	186	1			89
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5998	2	110	9	N	100					189
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5810	2	101	9	N	92	187	1			94
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5922	2	98	9	N	89					183
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5784	2	103	9	N	94					277
*12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5856	2	110	9	N	100	172	1			205

TOTAL GAS PROD: 74,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

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	10726	X	9161	-0-	-1565	-0-	9006	2	155	9	N	141	193	1			188
02	9464	X	8832	-0-	-632	-0-	8675	2	157	9	N	143					331
03	10478	X	9517	-0-	-961	-0-	9337	2	180	9	N	164	185	1			310
04	10140	X	9010	-0-	-1130	-0-	8844	2	166	9	N	151	236	1			225
05	9765	X	9244	-0-	-521	-0-	9088	2	156	9	N	142	182	1			185
06	9450	X	8731	-0-	-719	-0-	8590	2	141	9	N	128	186	1			127
07	9765	X	9054	-0-	-711	-0-	8905	2	149	9	N	135					262
08	9517	X	8801	-0-	-716	-0-	8663	2	138	9	N	125	187	1			200
09	9000	X	8310	-0-	-690	-0-	8175	2	135	9	N	123	186	1			137
10	9238	X	8517	-0-	-721	-0-	8388	2	129	9	N	117					254
11	8760	X	8023	-0-	-737	-0-	7911	2	112	9	N	102	189	1			167
12	9052	X	8271	-0-	-781	-0-	8135	2	136	9	N	124					291

TOTAL GAS PROD: 105,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

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	15376	X	13469	-0-	-1907	-0-	13304	2	165	9	N	150	252	1			117
02	13440	X	11469	-0-	-1971	-0-	11316	2	153	9	N	139	88	1			168
03	14353	X	12625	-0-	-1728	-0-	12428	2	197	9	N	179	104	1			243
04	13800	X	11742	-0-	-2058	-0-	11544	2	198	9	N	180	322	1			101
05	14260	X	11732	-0-	-2528	-0-	11559	2	173	9	N	157	143	1			115
06	13020	X	10703	-0-	-2317	-0-	10570	2	133	9	N	121	82	1			154
07	12710	X	10597	-0-	-2113	-0-	10462	2	135	9	N	123	118	1			159
08	12617	X	10606	-0-	-2011	-0-	10461	2	145	9	N	132	90	1			201
09	11730	X	10310	-0-	-1420	-0-	10161	2	149	9	N	135	46	1			290
10	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11777	2	183	9	N	166	258	1			198
11	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	10988	2	164	9	N	149	59	1			288
12	10664	X	10162	-0-	-502	-0-	10035	2	127	9	N	115	132	1			271

TOTAL GAS PROD: 136,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8494	X	7519	-0-	-975	-0-	7397	2	122	9	N	111					221
02	7672	X	6305	-0-	-1367	-0-	6198	2	107	9	N	97	189	1			129
03	8308	X	7438	-0-	-870	-0-	7318	2	120	9	N	109					238
04	8040	X	7011	-0-	-1029	-0-	6886	2	125	9	N	114	184	1			168
05	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	7143	2	92	9	N	84	173	1			79
06	7290	X	6752	-0-	-538	-0-	6660	2	92	9	N	84					163
07	7440	X	7060	-0-	-380	-0-	6969	2	91	9	N	83	182	1			64
08	7440	X	6371	-0-	-1069	-0-	6293	2	78	9	N	71					135
09	7020	X	6458	-0-	-562	-0-	6379	2	79	9	N	72					207
10	7223	X	6644	-0-	-579	-0-	6552	2	92	9	N	84	170	1			121
11	6840	X	6408	-0-	-432	-0-	6295	2	113	9	N	103					224
12	7068	X	6459	-0-	-609	-0-	6384	2	75	9	N	68	178	1			114

TOTAL GAS PROD: 81,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	492	2	6	9	N	5					134
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	436	2	8	9	N	7					141
03	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					141
04	480	N	114	-0-	-366	-0-	114	2			N	-0-					141
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					141
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					141
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					141
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					141
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					141
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					141
11	630	N	396	-0-	-234	-0-	396	2			N	-0-					141
12	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2304	3	2	9	N	2					62
02	2016	N	1920	-0-	-96	-0-	1919	3	1	9	N	1					63
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2134	3	19	9	N	17					80
04	2220	N	2048	-0-	-172	-0-	2037	3	11	9	N	10					90
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2123	3	6	9	N	5					95
06	2070	N	1822	-0-	-248	-0-	1811	3	11	9	N	10					105
07	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	1860	3	4	9	N	4					109
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					109
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	3	6	9	N	5					114
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					114
11	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	2098	3	11	9	N	10					124
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2117	3	7	9	N	6					130

TOTAL GAS PROD: 24,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 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	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-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

MO	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	1061	2	N	-0-					7
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	38	1	1281	2	N	-0-					7
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	52	1	1303	2	N	-0-					7
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	56	1	1275	2	N	-0-					7
05	1457	N	1003	-0-	-454	-0-	46	1	957	2	N	-0-					7
06	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	42	1	1055	2	N	-0-					7
07	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	58	1	1257	2	N	-0-					7
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	14	1	918	2	N	-0-					7
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	46	1	1670	2	N	-0-					7
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1671	2	N	65					72
							72	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					72
12	1643	N	916	-0-	-727	-0-	40	1	876	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 15,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER) 60459 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CAMPBELL, -A- WELL #: RRCID -> 082616 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12012 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					88
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2083	-0-	-149	-0-	2083	3			N	-0-					88
02	1988	X	1799	-0-	-189	-0-	1799	3			N	-0-					88
03	2170	X	1980	-0-	-190	-0-	1979	3	1	9	N	1					89
04	2040	X	1843	-0-	-197	-0-	1841	3	2	9	N	2					91
05	2077	X	1786	-0-	-291	-0-	1784	3	2	9	N	2					93
06	1920	N	1633	-0-	-287	-0-	1633	3			N	-0-					93
07	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	1600	3			N	-0-					93
08	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1548	3			N	-0-					93
09	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	3			N	-0-					93
10	1612	N	1253	-0-	-359	-0-	1252	3	1	9	N	1					94
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					94
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 20,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	N	-0-					20
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	11	1	182	3	N	-0-					20
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-					20
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					20
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					20
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					20
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					20
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					20
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					20
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					20
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3					23
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

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-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

01	961	N	890	-0-	-71	-0-	13	1	877	3	N	-0-					20
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	11	1	743	3	N	-0-					20
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	13	1	798	3	N	-0-					20
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-					20
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					20
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					20
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	913	3	36	9	N	33					53
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					53
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					53
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	819	3	52	9	N	47					100
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	3			N	-0-					100
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	13	1	769	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	11	1	311	3	N	-0-			74
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	10	1	309	3	N	1			75
							1	9							
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	11	1	342	3	N	-0-			75
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-			75
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	376	3	15	9	N	14			89
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			89
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			89
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	371	3	12	9	N	11			100
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-			100
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-			100
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	319	3	19	9	N	17			117
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	11	1	307	3	N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

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

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	11	1	258	3	N	-0-			115
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	10	1	315	3	N	-0-			115
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	11	1	254	3	N	-0-			115
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			115
05	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	3			N	-0-			115
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			115
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	N	7			122
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			122
09	600	N	154	-0-	-446	-0-	154	3			N	-0-			122
10	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			N	-0-			122
11	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	3			N	-0-			122
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	11	1	90	3	N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	3	N	-0-					23
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					23
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					23
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					23
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					23
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					23
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					23
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					23
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					23
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					23
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					23
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

01	868	N	628	-0-	-240	-0-	11	1	614	3	N	3					130
							3	9									
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	10	1	706	3	N	-0-					130
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	11	1	618	3	N	-0-					130
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	820	3	92	9	N	84					214
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	773	3	14	9	N	13	193	1			34
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					34
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	851	3	18	9	N	16					50
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					50
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					50
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	815	3	21	9	N	19					69
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					69
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	11	1	758	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	N	-0-					150
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	11	1	445	3	N	-0-					150
03	558 N	460	-0-	-98	-0-	13	1	447	3	N	-0-					150
04	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-					150
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					150
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					150
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					150
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					150
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					150
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					150
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					150
12	527 N	466	-0-	-61	-0-	13	1	453	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

01	806 N	671	-0-	-135	-0-	12	1	659	3	N	-0-					18
02	784 N	645	-0-	-139	-0-	10	1	635	3	N	-0-					18
03	806 N	724	-0-	-82	-0-	12	1	673	3	N	35					53
						39	9									
04	780 N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					53
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					53
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					53
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					53
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	747	3	32	9	N	29					82
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					82
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	703	3	11	9	N	10					92
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	652	3			N	-0-					92
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	12	1	654	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 8,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	12	1	1496	3	N	92					134
							101	9									
02	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	11	1	1449	3	N	23					157
							25	9									
03	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	12	1	1606	3	N	18	167	1			8
							20	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1632	3	22	9	N	20					28
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					28
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					28
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1683	3	177	9	N	161					189
08	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	1463	3			N	-0-					189
09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	3			N	-0-					189
10	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	1434	3			N	-0-					189
11	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1329	3	62	9	N	56	187	1			58
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	12	1	1416	3	N	14					72
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	12	1	1504	3	N	-0-					209
02	1372	N	1257	-0-	-115	-0-	11	1	1243	3	N	3					212
							3	9									
03	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	12	1	1377	3	N	-0-					212
04	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329	3			N	-0-					212
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1457	3	9	9	N	8					220
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					220
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					220
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	N	20					240
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-					240
10	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1326	3	10	9	N	9					249
11	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	1214	3			N	-0-					249
12	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	12	1	1235	3	N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 16,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	12	1	788	3	N	-0-					94
02	812	N	687	-0-	-125	-0-	11	1	676	3	N	-0-					94
03	868	N	718	-0-	-150	-0-	12	1	706	3	N	-0-					94
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	3			N	-0-					94
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					94
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-					94
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					94
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					94
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	3			N	-0-					94
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					94
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					94
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	12	1	496	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 7,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	28	1	5493	2	N	12					100
							13	9									
02	4844	X	4718	-0-	-126	-0-	24	1	4694	2	N	-0-					100
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	31	1	5362	2	N	2					102
							2	9									
04	5370	X	4892	-0-	-478	-0-	16	1	4876	2	N	-0-					102
05	5549	X	5461	-0-	-88	-0-	30	1	5431	2	N	-0-					102
06	5370	X	5222	-0-	-148	-0-	30	1	5186	2	N	5					107
							6	9									
07	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	30	1	5204	2	N	10					117
							11	9									
08	5456	X	5272	-0-	-184	-0-	31	1	5240	2	N	1					118
							1	9									
09	5280	X	5198	-0-	-82	-0-	30	1	5168	2	N	-0-					118
10	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	30	1	5305	2	N	5					123
							6	9									
11	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	30	1	5060	2	N	3					126
							3	9									
12	5363	X	5112	-0-	-251	-0-	31	1	5060	2	N	19					145
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 62,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

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-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	622	3	17	9	N	15					295
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	571	3	17	9	N	15					310
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	550	3	14	9	N	13					323
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	534	3	11	9	N	10	186	1			147
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	565	3	14	9	N	13					160
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	N	5					165
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	370	3	7	9	N	6					171
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	525	3	1	9	N	1					172
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	508	3	6	9	N	5					177
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	3	8	9	N	7					184
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	414	3	9	9	N	8					192
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	540	3	17	9	N	15					207

TOTAL GAS PROD: 6,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		307	-0-	307	307	307	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		654	-0-	654	961	654	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		507	-0-	507	1468	507	3			N	-0-					-0-
11	1752	R	284	-0-	-1468	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 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-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

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-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 #	-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-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

01	682	#	227	-0-	-455	-0-	6	1	221	3	N	-0-					119
02	560	#	273	-0-	-287	-0-	5	1	268	3	N	-0-					119
03	620	#	266	-0-	-354	-0-	6	1	260	3	N	-0-					119
04	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					119
05	816	R	816	-0-	-0-	-0-	178	1	638	3	N	-0-					119
06	795	R	795	-0-	-0-	-0-	172	1	623	3	N	-0-					119
07	823	R	823	-0-	-0-	-0-	178	1	645	3	N	-0-					119
08	832	R	832	-0-	-0-	-0-	178	1	654	3	N	-0-					119
09	821	R	821	-0-	-0-	-0-	172	1	649	3	N	-0-					119
10	810	R	810	-0-	-0-	-0-	178	1	632	3	N	-0-					119
11	660	#	641	-0-	-19	-0-	172	1	469	3	N	-0-					119
*12	823	R	823	-0-	-0-	-0-	184	1	639	3	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	730	-0-	-169	-0-	31	1	699	2	N	-0-			15
02	812	#	382	-0-	-430	-0-	28	1	354	2	N	-0-			15
03	899	#	489	-0-	-410	-0-	31	1	458	2	N	-0-			15
04	840	#	657	-0-	-183	-0-	30	1	619	2	N	7			22
							8	9							
05	864	R	864	-0-	-0-	-0-	31	1	822	2	N	10			32
							11	9							
06	802	R	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	-0-			32
07	819	R	819	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	N	-0-			32
08	868	#	865	-0-	-3	-0-	31	1	820	2	N	13			45
							14	9							
09	840	#	790	-0-	-50	-0-	30	1	758	2	N	2			47
							2	9							
10	868	#	850	-0-	-18	-0-	31	1	819	2	N	-0-			47
11	840	#	779	-0-	-61	-0-	30	1	749	2	N	-0-			47
12	868	#	785	-0-	-83	-0-	31	1	754	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	924	2	923	3	N	9			136
							10	9							
02	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	1061	2	1061	3	N	6			142
							7	9							
03	2264	R	2264	-0-	-0-	-0-	1130	2	1130	3	N	4			146
							4	9							
04	2937	R	2937	-0-	-0-	-0-	1464	2	1464	3	N	8			154
							9	9							
05	3192	R	3192	-0-	-0-	-0-	1591	2	1590	3	N	10			164
							11	9							
06	3019	R	3019	-0-	-0-	-0-	1503	2	1503	3	N	12			176
							13	9							
07	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	1233	2	1232	3	N	16			192
							18	9							
08	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	523	2	523	3	N	5			197
							6	9							
09	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	672	2	671	3	N	-0-			197
10	1023	#	841	-0-	-182	-0-	841	3			N	-0-			197
11	990	#	769	-0-	-221	-0-	765	3	4	9	N	4			201
12	1023	#	652	-0-	-371	-0-	649	3	3	9	N	3			204

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B DENY	-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. ETAL -A- 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-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	14B2 EXT	-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	5	-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-

CHAMBERS, F. 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					12
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					12
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					12
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					12
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 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	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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-1063	-0-	12	1	475	3	N	-0-					48
02	1456	N	1044	-0-	-412	-0-	11	1	1033	3	N	-0-					48
03	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	12	1	1416	3	N	-0-					48
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					48
05	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	3			N	-0-					48
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					48
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					48
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-	3	5			45
09	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1312	3	3	9	N	3					48
10	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					48
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1353	3	67	9	N	61					109
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	12	1	1361	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 15,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 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	329	-0-	-105	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	178	1	556	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	172	1	527	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	178	1	535	2	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	178	1	535	2	N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	172	1	516	2	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	178	1	530	2	N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,491 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. ET AL -A- 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	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-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

01	1953	N	1570	-0-	-383	-0-	12	1	1558	3	N	-0-					28
02	1596	N	1344	-0-	-252	-0-	11	1	1285	3	N	44					72
							48	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	12	1	1718	3	N	-0-					72
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					72
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1640	3	55	9	N	50					122
06	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1554	3			N	-0-					122
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1572	3	30	9	N	27					149
08	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1530	3	18	9	N	16					165
09	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	3			N	-0-					165
10	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1506	3	39	9	N	35					200
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1646	3	15	9	N	14	181	1			33
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	12	1	1819	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-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

01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	12	1	1237	3	N	-0-					194
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	3	N	194	194	1			194
							213	9									
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	12	1	1150	3	N	-0-	177	5			17
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					17
05	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1164	3	47	9	N	43					60
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					60
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					60
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1219	3	109	9	N	99					159
09	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					159
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1209	3	39	9	N	35					194
*11	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	1083	3	26	9	N	24	183	1			35
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-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-

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	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-

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	566	3	N	27					57
							30	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	10	1	642	3	N	-0-					57
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	N	-0-					57
							191	4									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					57
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1003	3	68	9	N	62					119
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1023	3	39	9	N	35					154
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					154
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	868	3	31	9	N	28					182
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					182
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					182
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	778	3	47	9	N	43	183	1			42
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	11	1	1002	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	12	1	1369	3	N	51					84
							56	9									
02	1512	N	1397	-0-	-115	-0-	11	1	1386	3	N	-0-					84
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	12	1	1456	3	N	-0-					84
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					84
05	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1429	3	77	9	N	70					154
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					154
07	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1460	3	7	9	N	6					160
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-					160
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1473	3	6	4	N	-0-					160
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1392	3	120	9	N	109					269
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	3	9	9	N	8	188	1			89
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	12	1	1367	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 17,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	12	1	2972	3	N	134					189
							147	9									
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	11	1	2706	3	N	-0-					189
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	12	1	2999	3	N	68	189	1			68
							75	9									
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2765	3	65	9	N	59					127
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					127
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3023	3	164	9	N	149					276
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					276
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-	71	5			205
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					205
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					205
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					205
*12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 32,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

CHAMBERS, F. 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	12	1	656	3	N	-0-					67
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	3	N	-0-					67
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	12	1	646	3	N	28					95
							31	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					95
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					95
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	3	10	9	N	9					104
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					104
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	636	3	33	9	N	30					134
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	618	3	1	9	N	1					135
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					135
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	608	3	4	9	N	4					139
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	12	1	625	3	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	13	1	1059	3	N	40					165
							44	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	12	1	1157	3	N	-0-					165
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	13	1	981	3	N	-0-					165
04	1080	N	897	-0-	-183	-0-	883	3	14	9	N	13	171	1			7
05	1209	N	784	-0-	-425	-0-	784	3			N	-0-					7
06	1020	N	761	-0-	-259	-0-	761	3			N	-0-					7
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					7
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					7
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-	7	5			-0-
10	1178	N	819	-0-	-359	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	13	1	733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	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-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	1567	3	N	-0-					17
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	11	1	1378	3	N	21					38
							23	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	13	1	1505	3	N	-0-					38
04	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1447	3	40	9	N	36					74
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1396	3	23	9	N	21					95
06	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1329	3	22	9	N	20					115
07	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1368	3	30	9	N	27					142
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1361	3	8	9	N	7					149
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3			N	-0-					149
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1322	3	34	9	N	31					180
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	3	10	9	N	9					189
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	13	1	1439	3	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 17,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	12	1	262	3	N	-0-					21
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	3	N	-0-					21
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	22					43
							24	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					43
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-	3	5			40
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					40
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					40
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	268	3	17	9	N	15					55
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	262	3	2	9	N	2					57
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					57
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					57
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	12	1	116	3	N	-0-	15	1	10	5	32

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					17
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					17
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					17
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					17
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					17
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					17
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					17
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					17
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					17
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					17
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					17
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	13	1	3163	3	N	33					259
							36	9									
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	12	1	2934	3	N	32					291
							35	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	13	1	2849	3	N	25					316
							28	9									
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					316
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	142	1	2613	3	N	-0-					316
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	138	1	2516	3	N	-0-	27	5			289
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	142	1	2606	3	N	-0-					289
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	142	1	2647	3	N	-0-					289
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	138	1	2572	3	N	-0-					289
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	142	1	2696	3	N	-0-					289
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	138	1	2673	3	N	-0-					289
*12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	155	1	2666	3	N	-0-					289

TOTAL GAS PROD: 33,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	12	1	1982	3	N	33					73
							36	9									
02	1792	N	1688	-0-	-104	-0-	11	1	1643	3	N	31					104
							34	9									
03	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	12	1	1717	3	N	-0-					104
04	1920	N	1661	-0-	-259	-0-	1589	3	72	9	N	65					169
05	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	1711	3	51	9	N	46	191	1			24
06	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1604	3	23	9	N	21					45
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-					45
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-					45
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1618	3	90	9	N	82					127
10	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	1298	3			N	-0-					127
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1631	3	39	9	N	35					162
12	1767	N	1571	-0-	-196	-0-	12	1	1559	3	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 20,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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 "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

01	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	3			N	-0-					79
02	644	N	286	-0-	-358	-0-	280	3	6	9	N	5					84
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					84
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					84
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	655	3	22	9	N	20					104
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					104
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	3			N	-0-					104
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					104
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	589	3	56	9	N	51					155
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					155
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					155
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	599	3	74	9	N	67	184	1			38

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

01	527	N	343	-0-	-184	-0-	13	1	330	3	N	-0-					114
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	12	1	323	3	N	6					120
							7	9									
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	13	1	370	3	N	-0-					120
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					120
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					120
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					120
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					120
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					120
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					120
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					120
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	258	3	10	9	N	9					129
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					28
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					28
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					28
04	1950	N	1404	-0-	-546	-0-	835	3	569	4	N	-0-					28
05	2201	N	599	-0-	-1602	-0-	588	3	11	9	N	10					38
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					38
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					38
08	589	N	248	-0-	-341	-0-	112	3	117	4	N	17					55
							19	9									
09	1740	N	61	-0-	-1679	-0-	61	3			N	-0-					55
10	2139	N	69	-0-	-2070	-0-	69	3			N	-0-					55
11	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					55
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	186	N	90	-0-	-96	-0-	13	1	77	3	N	-0-					7
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	12	1	63	3	N	-0-					7
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	3	N	-0-					7
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					7
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					7
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					7
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					7
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					7
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					7
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					7
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					7
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 773 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 "B" 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	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	1			N	-0-					22
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					22
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					22
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 23 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	744	N	397	-0-	-347	-0-	13	1	382	3	N	2					180
							2	9									
02	560	N	353	-0-	-207	-0-	12	1	341	3	N	-0-					180
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	13	1	437	3	N	-0-					180
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15					195
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					195
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					195
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					195
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					195
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					195
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					195
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					195
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	13	1	315	3	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	12	1	1731	3	N	11					23
							12	9									
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-	11	1	1590	3	N	-0-					23
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	12	1	1728	3	N	-0-					23
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	N	15					38
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	3			N	-0-					38
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					38
07	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1726	3	13	9	N	12					50
08	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	3			N	-0-					50
09	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	3			N	-0-					50
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-	3	5			47
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	3			N	-0-					47
12	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	12	1	1675	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 20,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	4588	X	3555	-0-	-1033	-0-	12	1	3488	3	N	50	199	1			48
							55	9									
02	4144	X	2785	-0-	-1359	-0-	11	1	2710	3	N	58					106
							64	9									
03	4216	X	2710	-0-	-1506	-0-	12	1	2556	3	N	129	188	1			47
							142	9									
04	3660	X	1825	-0-	-1835	-0-	1801	3	24	9	N	22					69
05	3565	X	2754	-0-	-811	-0-	2623	3	131	9	N	119					188
06	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3174	3	36	9	N	33					221
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3176	3	120	9	N	109	192	1			138
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3023	3	64	9	N	58					196
09	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	2834	3	113	9	N	103	189	1			110
10	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	2827	3	91	9	N	83					193
11	3210	X	2758	-0-	-452	-0-	2682	3	76	9	N	69	187	1			75
12	3286	X	2797	-0-	-489	-0-	12	1	2707	3	N	71					146
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 34,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					45
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					45
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					45
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					45
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					45
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	3			N	-0-					45
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					45
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					45
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					45
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					45
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					45
12	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,639 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	2604	N	2361	-0-	-243	-0-	2361	3			N	-0-					20
02	2352	N	2239	-0-	-113	-0-	2151	3	88	9	N	80					100
03	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2338	3			N	-0-					100
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2375	3	92	9	N	84					184
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2467	3	36	9	N	33	194	1			23
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					23
07	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2457	3	48	9	N	44					67
08	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					67
09	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	3			N	-0-					67
10	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2341	3	61	9	N	55					122
11	2370	N	2183	-0-	-187	-0-	2183	3			N	-0-					122
12	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2233	3	141	9	N	128	190	1			60

TOTAL GAS PROD: 28,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					214
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					214
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	246	3	22	9	N	20					234
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					234
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					234
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					234
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					234
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					234
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	231	3	87	9	N	79	181	1			132
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					132
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					132
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	231	3	39	9	N	35					167

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	12	1	2227	3	N	-0-					170
02	2296	N	1944	-0-	-352	-0-	11	1	1922	3	N	10					180
							11	9									
03	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	12	1	2084	3	N	-0-					180
04	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	1943	3			N	-0-					180
05	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	178	1	2029	3	N	-0-					180
06	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	172	1	1891	3	N	-0-					180
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	178	1	1901	3	N	-0-					180
08	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	178	1	1845	3	N	-0-					180
09	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	172	1	1743	3	N	-0-					180
10	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	178	1	1714	3	N	-0-					180
11	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	172	1	1587	3	N	-0-					180
12	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	190	1	1524	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 23,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

01	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	3			N	-0-					169
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1733	3	69	9	N	63	182	1			50
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					50
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					50
05	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1874	3	87	9	N	79					129
06	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1789	3	23	9	N	21					150
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					150
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1877	3	95	9	N	86	183	1			53
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1774	3			N	-0-	1	5			52
10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3			N	-0-					52
11	1920	N	1695	-0-	-225	-0-	1695	3			N	-0-					52
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1708	3	129	9	N	117					169

TOTAL GAS PROD: 22,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	5			119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	5			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	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: 4

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	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					28
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					28
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1	2	5			27
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					27
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					27
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					27
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					27
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					27
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					27
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					27
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					27
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	359	3	8	9	N	7					34

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	12	1	1746	3	N	65					289
							72	9									
02	2128	N	1613	-0-	-515	-0-	11	1	1602	3	N	-0-					289
03	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	12	1	1774	3	N	159	189	1			259
							175	9									
04	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	3			N	-0-	12	5			247
05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	3			N	-0-					247
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1739	3	191	9	N	174	184	1			237
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-	45	5			192
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	3			N	-0-					192
09	1920	N	1682	-0-	-238	-0-	1682	3			N	-0-					192
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1733	3	57	9	N	52					244
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1647	3	110	9	N	100	185	1			159
12	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	12	1	1675	3	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 21,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5298	3	58	9	N	53	182	1			56
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3868	3	80	9	N	73					129
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4052	3	77	9	N	70					199
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3639	3	50	9	N	45	191	1			53
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3388	3	46	9	N	42					95
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2587	3	4	9	N	4					99
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					99
08	2635	X	1386	-0-	-1249	-0-	1386	3			N	-0-	99	5			-0-
09	2550	X	459	-0-	-2091	-0-	316	3	143	9	N	130					130
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					130
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					130
*12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 31,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1581	3	66	9	N	60					474
02	1596	N	1557	-0-	-39	-0-	1557	3			N	-0-					474
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					474
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-	155	5			319
05	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	1548	3	53	9	N	48	197	1			170
06	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1542	3			N	-0-					170
07	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	1535	3	2	9	N	2					172
08	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	3			N	-0-					172
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1442	3	57	9	N	52					224
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					224
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					224
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1516	3	55	9	N	50					274

TOTAL GAS PROD: 18,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1437	3	28	9	N	25					155
02	1456	N	1021	-0-	-435	-0-	1021	3			N	-0-					155
03	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1102	3			N	-0-					155
04	1410	N	1177	-0-	-233	-0-	1103	3	74	9	N	67					222
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1139	3	39	9	N	35	192	1			65
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1122	3	13	9	N	12					77
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1177	3	28	9	N	25					102
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1089	3	19	9	N	17					119
09	1140	N	984	-0-	-156	-0-	983	3	1	9	N	1					120
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1121	3	15	9	N	14					134
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					134
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1222	3	42	9	N	38					172

TOTAL GAS PROD: 13,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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-	2	5			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	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2080	3			N	-0-					160
02	2072	N	1944	-0-	-128	-0-	1847	3	97	9	N	88	198	1			50
03	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	3			N	-0-					50
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1952	3			N	-0-					50
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2076	3	74	9	N	67					117
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					117
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					117
08	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	1704	3	77	9	N	70					187
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2047	3	18	9	N	16					203
10	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	1974	3	6	9	N	5					208
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1735	3	25	9	N	23	188	1			43
12	2139	N	1867	-0-	-272	-0-	1867	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 23,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	2449	N	2203	-0-	-246	-0-	2203	3			N	-0-					100
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					100
03	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	2312	3			N	-0-					100
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					100
05	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2290	3	2	4	N	-0-					100
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					100
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					100
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					100
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	2222	3			N	-0-					100
10	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	2225	3			N	-0-					100
11	2250	N	1965	-0-	-285	-0-	1965	3			N	-0-					100
12	2294	N	1984	-0-	-310	-0-	1984	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 26,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	1085	N	523	-0-	-562	-0-	523	3			N	-0-					179
02	1036	N	450	-0-	-586	-0-	450	3			N	-0-					179
03	1054	N	479	-0-	-575	-0-	479	3			N	-0-					179
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					179
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					179
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					179
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					179
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					179
09	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					179
10	1116	N	747	-0-	-369	-0-	747	3			N	-0-					179
11	870	N	570	-0-	-300	-0-	570	3			N	-0-					179
12	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					30
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					30
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					30
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					30
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					30
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					30
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					30
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					30
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					30
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					30
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					30
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

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	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	12	1	1883	3	N	-0-					217
02	2296	N	1876	-0-	-420	-0-	11	1	1756	3	N	99					316
							109	9									
03	2449	N	2026	-0-	-423	-0-	12	1	2014	3	N	-0-					316
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					316
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2212	3	78	9	N	71	187	1			200
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2135	3	213	9	N	194	194	1			200
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-	88	5			112
08	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	3			N	-0-					112
09	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	2062	3			N	-0-					112
10	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	2072	3	80	9	N	73					185
11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	1922	3			N	-0-					185
12	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	12	1	1923	3	N	87	187	1			85
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 25,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

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	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	12	1	1051	3	N	-0-					189
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	11	1	1070	3	N	5					194
							6	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	12	1	1177	3	N	-0-					194
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					194
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3			N	-0-					194
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					194
07	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-					194
08	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3			N	-0-					194
09	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	3			N	-0-					194
10	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					194
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					194
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	12	1	1029	3	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1984	N	206	-0-	-1778	-0-	12	1	194	3	N	-0-					89
02	1764	N	11	-0-	-1753	-0-	11	1			N	-0-					89
03	2015	N	12	-0-	-2003	-0-	12	1			N	-0-					89
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					89
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					89
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 229 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	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	N	-0-					189
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	10	1	2241	3	N	1	2	5			188
							1	9									
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	12	1	2470	3	N	-0-					188
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					188
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2054	3	21	9	N	19					207
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					207
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					207
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-	147	5			60
09	3000	N	3061	-0-	61	61	2874	3	187	9	N	170					230
10	2926	N	2865	-0-	-61	-0-	2865	3			N	-0-					230
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2328	3	4	9	N	4					234
*12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	12	1	2538	3	N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 28,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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. (I) GAS LIFT(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	3281	-0-	-470	-0-	12	1	3269	3	N	-0-					385
02	3416	X	2690	-0-	-726	-0-	11	1	2640	3	N	35	184	1			236
							39	9									
03	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	12	1	3230	3	N	-0-					236
04	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	3348	3			N	-0-					236
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3573	3	100	9	N	91					327
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3201	3	65	9	N	59	191	1			195
07	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	3170	3			N	-0-					195
08	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	3116	3			N	-0-	80	5			115
09	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	3012	3	300	9	N	273	183	1			205
10	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	3			N	-0-					205
11	3270	X	2995	-0-	-275	-0-	2927	3	68	9	N	62					267
12	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	12	1	2972	3	N	79	192	1			154
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 38,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	0	N	-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	14	1	4285	3	N	82	181	1			167
							90	9									
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	13	1	3472	3	N	70					237
							77	9									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	14	1	3733	3	N	59	179	1			117
							65	9									
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3370	3	52	9	N	47					164
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3203	3	7	9	N	6					170
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					170
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					170
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3911	3	133	9	N	121					291
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3828	3	105	9	N	95					386
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3624	3	31	9	N	28	185	1			229
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3031	3	101	9	N	92					321
*12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	14	1	3288	3	N	47					368
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 44,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	769	-0-	-5059	-0-	12	1	592	3	N	-0-					271
							165	4									
02	5040	X	2652	-0-	-2388	-0-	11	1	2495	3	N	133					404
							146	9									
03	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	12	1	4889	3	N	76	199	1			281
							84	9									
04	5400	X	4616	-0-	-784	-0-	4616	3			N	-0-					281
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5471	3	172	9	N	156	188	1			249
06	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5616	3	44	9	N	40					289
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5339	3	69	9	N	63					352
08	5642	X	5167	-0-	-475	-0-	5166	3	1	9	N	1	17	5			336
09	5670	X	5058	-0-	-612	-0-	4928	3	130	9	N	118	182	1			272
10	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	5439	3	146	9	N	133	181	1			224
11	5670	X	4529	-0-	-1141	-0-	4529	3			N	-0-					224
12	5394	X	4444	-0-	-950	-0-	127	1	4317	3	N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 54,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

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	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	12	1	4230	3	N	159					413
							175	9									
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	11	1	3682	3	N	69	180	1			302
							76	9									
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	12	1	3093	3	N	-0-					302
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					302
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3575	3	133	9	N	121	196	1			227
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					227
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4017	3	177	9	N	161	191	1			197
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3782	3	44	9	N	40					237
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3557	3	17	9	N	15					252
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3878	3	156	9	N	142	185	1			209
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					209
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	12	1	3561	3	N	98					307
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 43,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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	2728	X	1613	-0-	-1115	-0-	12	1	1564	3	N	34	197	1			103
							37	9									
02	2464	X	42	-0-	-2422	-0-	11	1	31	9	N	28					131
03	2728	X	21	-0-	-2707	-0-	12	1	9	9	N	8					139
04	2640	X	2030	-0-	-610	-0-	2030	3			N	-0-					139
05	2728	X	2003	-0-	-725	-0-	1928	3	75	9	N	68					207
06	1710	X	941	-0-	-769	-0-	933	3	8	9	N	7					214
07	2108	X	1831	-0-	-277	-0-	1831	3			N	-0-					214
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2280	3	85	9	N	77					291
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1624	3	30	9	N	27	183	1			135
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1851	3	33	9	N	30					165
11	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	2061	3			N	-0-					165
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	12	1	1659	3	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 18,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	5766	X	5225	-0-	-541	-0-	4385	3	788	4	N	47	199	1			152
							52	9									
02	4480	X	3671	-0-	-809	-0-	3604	3	67	9	N	61					213
03	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	4777	3	171	9	N	155	132	1			236
04	5130	X	4394	-0-	-736	-0-	4394	3			N	-0-					236
05	5301	X	4365	-0-	-936	-0-	4365	3			N	-0-					236
06	5130	X	4133	-0-	-997	-0-	4133	3			N	-0-	23	5			213
07	4991	X	4216	-0-	-775	-0-	4216	3			N	-0-					213
08	4991	X	4070	-0-	-921	-0-	4070	3			N	-0-	59	5			154
09	4380	X	3993	-0-	-387	-0-	3797	3	196	9	N	178					332
10	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	3922	3	20	9	N	18					350
*11	4140	X	3765	-0-	-375	-0-	3644	3	121	9	N	110	184	1			276
12	4216	X	3212	-0-	-1004	-0-	3212	3			N	-0-	44	5			232

TOTAL GAS PROD: 49,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5100	3	88	9	N	80					479
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5287	3	41	9	N	37	184	1			332
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4612	3	67	9	N	61	64	1			329
04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6375	3	89	9	N	81	193	1			217
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4265	3	48	9	N	44					261
06	1710	X	771	-0-	-939	-0-	710	3	61	9	N	55					316
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2136	3	156	4	N	10					326
							11	9									
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-	257	5			69
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6242	3	398	9	N	362	180	1			251
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5503	3	106	9	N	96					347
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4611	3	22	9	N	20					367
*12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4704	3	54	9	N	49					416

TOTAL GAS PROD: 54,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

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	4836	X	4137	-0-	-699	-0-	48	1	3910	3	N	163	189	1			173
							179	9									
02	4368	X	3194	-0-	-1174	-0-	43	1	3033	3	N	107					280
							118	9									
03	4712	X	3328	-0-	-1384	-0-	48	1	3280	3	N	-0-					280
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4253	3	253	9	N	230	187	1			323
05	4216	X	3869	-0-	-347	-0-	3869	3			N	-0-	24	5			299
06	4080	X	3268	-0-	-812	-0-	3136	3	132	9	N	120	177	1			242
07	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	3734	3	81	9	N	74					316
08	4650	X	4047	-0-	-603	-0-	3958	3	89	9	N	81	182	1			215
09	4500	X	3743	-0-	-757	-0-	3743	3			N	-0-					215
10	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3584	3	202	9	N	184	185	1			214
11	3930	X	2330	-0-	-1600	-0-	2330	3			N	-0-					214
12	4061	X	3492	-0-	-569	-0-	48	1	3444	3	N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 43,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

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	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	544	1	12559	2	N	63					267
							69	9									
02	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	492	1	9924	2	N	127	181	1			213
							140	9									
03	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	544	1	12035	2	N	89					302
							98	9									
04	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	515	1	11466	2	N	80					382
							88	9									
05	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12290	2	165	9	N	150	182	1			350
06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	512	1	11908	2	N	99					449
							109	9									
07	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	529	1	11995	2	N	94	194	1			349
							103	9									
08	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	529	1	11976	2	N	69	181	1			237
							76	9									
09	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	512	1	11309	2	N	89					326
							98	9									
10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	529	1	11062	2	N	104	199	1			231
							114	9									
11	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	512	1	10364	2	N	43					274
							47	9									
*12	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	541	1	11818	2	N	124	192	1			206
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 145,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

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	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	50	1	4298	3	N	167					406
							184	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	46	1	3779	3	N	62					468
							68	9									
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	50	1	4196	3	N	35	197	1			306
							39	9									
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3716	3	89	9	N	81					387
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4002	3	77	9	N	70	196	1			261
06	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	3206	3	17	9	N	15					276
07	3472	X	2918	-0-	-554	-0-	2918	3			N	-0-					276
08	3472	X	2444	-0-	-1028	-0-	2444	3			N	-0-					276
09	3360	X	2214	-0-	-1146	-0-	2214	3			N	-0-					276
10	3472	X	1875	-0-	-1597	-0-	1875	3			N	-0-					276
11	3210	X	2048	-0-	-1162	-0-	2048	3			N	-0-					276
12	2914	X	2238	-0-	-676	-0-	50	1	2188	3	N	-0-					276

TOTAL GAS PROD: 37,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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	5921	X	5080	-0-	-841	-0-	48	1	4861	3	N	155	185	1			322
							171	9									
02	5292	X	4991	-0-	-301	-0-	43	1	4947	3	N	1	52	5			271
							1	9									
03	5859	X	4019	-0-	-1840	-0-	48	1	3971	3	N	-0-					271
04	5190	X	3894	-0-	-1296	-0-	3894	3			N	-0-					271
05	5642	X	5266	-0-	-376	-0-	5112	3	154	9	N	140	180	1			231
06	5460	X	5117	-0-	-343	-0-	4927	3	190	9	N	173					404
07	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	5003	3	72	9	N	65					469
08	5270	X	4480	-0-	-790	-0-	4352	3	128	9	N	116	184	1			401
09	5130	X	4538	-0-	-592	-0-	4538	3			N	-0-	150	5			251
10	5301	X	3587	-0-	-1714	-0-	3432	3	155	9	N	141					392
11	5130	X	4697	-0-	-433	-0-	4697	3			N	-0-					392
12	5084	X	4407	-0-	-677	-0-	47	1	4270	3	N	82	190	1			284
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 55,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

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	3875	X	2128	-0-	-1747	-0-	48	1	1537	3	N	114	187	1			204
							418	4	125	9							
02	3500	X	1811	-0-	-1689	-0-	44	1	1767	3	N	-0-					204
03	2883	X	1971	-0-	-912	-0-	48	1	1859	3	N	58					262
							64	9									
04	2820	X	994	-0-	-1826	-0-	778	3	216	4	N	-0-					262
05	2914	X	1744	-0-	-1170	-0-	1744	3			N	-0-					262
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2747	3	1	9	N	1	2	5			261
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2923	3	74	9	N	67	190	1			138
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2768	3	46	9	N	42					180
09	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	2640	3	29	9	N	26					206
10	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	2676	3	66	9	N	60					266
11	2910	X	2328	-0-	-582	-0-	2328	3			N	-0-					266
12	3007	X	2089	-0-	-918	-0-	48	1	2041	3	N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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	7657	X	49	-0-	-7608	-0-	49	1			N	-0-					85
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	43	1	4021	3	N	-0-	15	5			70
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	49	1	6450	3	N	-0-					70
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	3			N	-0-					70
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					70
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					70
07	7378	X	6503	-0-	-875	-0-	6503	3			N	-0-					70
08	7378	X	6547	-0-	-831	-0-	6547	3			N	-0-					70
09	7140	X	6210	-0-	-930	-0-	6210	3			N	-0-					70
10	7037	X	5334	-0-	-1703	-0-	5334	3			N	-0-					70
11	6630	X	5952	-0-	-678	-0-	5952	3			N	-0-					70
12	6541	X	5846	-0-	-695	-0-	49	1	5797	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 67,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, F.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	15872	X	13595	-0-	-2277	-0-	36	1	13267	2	N	265	191	1			404
							292	9									
02	13972	X	12160	-0-	-1812	-0-	33	1	11807	2	N	291	381	1			314
							320	9									
03	14942	X	13912	-0-	-1030	-0-	36	1	13765	2	N	101	187	1			228
							111	9									
04	13950	X	13880	-0-	-70	-0-	13608	2	272	9	N	247	188	1			287
05	13919	X	12929	-0-	-990	-0-	12795	2	134	9	N	122	189	1			220
06	13740	X	12333	-0-	-1407	-0-	12165	2	168	9	N	153	168	1			205
07	14384	X	12307	-0-	-2077	-0-	12169	2	138	9	N	125					330
08	14384	X	11901	-0-	-2483	-0-	11875	2	26	9	N	24	194	1			160
09	13920	X	11686	-0-	-2234	-0-	11271	2	415	9	N	377	178	1			359
10	12927	X	11757	-0-	-1170	-0-	11560	2	197	9	N	179	184	1			354
11	12330	X	11183	-0-	-1147	-0-	10963	2	220	9	N	200					554
12	12307	X	11186	-0-	-1121	-0-	36	1	11023	2	N	115	381	1			288
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 148,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

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	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	35	1	7928	2	N	161	198	1			265
							177	9									
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	32	1	7227	2	N	108	183	1			190
							119	9									
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	35	1	7941	2	N	73					263
							80	9									
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7620	2	195	9	N	177	189	1			251
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7815	2	78	9	N	71					322
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7434	2	136	9	N	124	189	1			257
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7558	2	109	9	N	99					356
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7508	2	122	9	N	111	183	1			284
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7193	2	98	9	N	89	181	1			192
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7178	2	127	9	N	115	180	1			127
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6904	2	74	9	N	67					194
*12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	35	1	7098	2	N	344	189	1			349
							378	9									

TOTAL GAS PROD: 91,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

CHAMBERS,FRANK M ETAL 'A' 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	20925	X	16963	-0-	-3962	-0-	353	1	15875	3	N	668	546	1			371
							735	9									
02	18900	X	9600	-0-	-9300	-0-	308	1	8766	3	N	478	385	1			464
							526	9									
03	20429	X	16603	-0-	-3826	-0-	353	1	15305	3	N	859	975	1			348
							945	9									
04	19080	X	15261	-0-	-3819	-0-	318	1	14050	3	N	812	934	1			226
							893	9									
05	17143	X	15101	-0-	-2042	-0-	330	1	13907	3	N	785	704	1			307
							864	9									
06	16590	X	14229	-0-	-2361	-0-	320	1	13077	3	N	756	752	1			311
							832	9									
07	16616	X	14415	-0-	-2201	-0-	330	1	13353	3	N	665	566	1			410
							732	9									
08	16616	X	14379	-0-	-2237	-0-	330	1	13188	3	N	783	921	1			272
							861	9									
09	15270	X	13610	-0-	-1660	-0-	320	1	12579	3	N	646	721	1			197
							711	9									
10	15097	X	13974	-0-	-1123	-0-	330	1	12718	3	N	842	556	1			483
							926	9									
*11	14220	X	12893	-0-	-1327	-0-	320	1	11786	3	N	715	714	1			484
							787	9									
12	14415	X	12325	-0-	-2090	-0-	353	1	11608	3	N	331	546	1			269
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 169,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,340

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MAHLER 106 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	14415	X	11887	-0-	-2528	-0-	216	1	11205	2	N	424	368	1			122
							466	9									
02	12880	X	10945	-0-	-1935	-0-	195	1	10131	2	N	563	556	1			129
							619	9									
03	14260	X	11866	-0-	-2394	-0-	216	1	11079	2	N	519	564	1			84
							571	9									
04	13620	X	12027	-0-	-1593	-0-	198	1	11392	2	N	397	378	1			103
							437	9									
05	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	205	1	12000	2	N	738	725	1			116
							812	9									
06	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	198	1	11810	2	N	725	751	1			90
							798	9									
07	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	205	1	11776	2	N	853	539	1			404
							938	9									
08	12803	X	12712	-0-	-91	-0-	205	1	11539	2	N	880	708	1			576
							968	9									
09	12840	X	11275	-0-	-1565	-0-	198	1	10955	2	N	111	345	1			342
							122	9									
10	13237	X	12047	-0-	-1190	-0-	205	1	11094	2	N	680	700	1			322
							748	9									
*11	12810	X	11491	-0-	-1319	-0-	198	1	10654	2	N	581	566	1			337
							639	9									
12	12927	X	11398	-0-	-1529	-0-	216	1	10673	2	N	463	558	1			242
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 144,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,934

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	24924	X	19478	-0-	-5446	-0-	473	1	18599	3	N	369	184	1			442
							406	9									
02	22512	X	17923	-0-	-4589	-0-	427	1	16763	3	N	666	732	1			376
							733	9									
03	23498	X	17360	-0-	-6138	-0-	470	1	16149	3	N	674	771	1			279
							741	9									
04	22020	X	19033	-0-	-2987	-0-	434	1	17812	3	N	715	725	1			269
							787	9									
05	21576	X	18996	-0-	-2580	-0-	448	1	17635	3	N	830	747	1			352
							913	9									
06	19080	X	17365	-0-	-1715	-0-	434	1	16220	3	N	646	701	1			297
							711	9									
07	19840	X	17775	-0-	-2065	-0-	448	1	16637	3	N	627	555	1			369
							690	9									
08	19716	X	17639	-0-	-2077	-0-	448	1	16431	3	N	691	709	1			351
							760	9									
09	19080	X	17401	-0-	-1679	-0-	434	1	16289	3	N	616	897	1			70
							678	9									
10	19003	X	18435	-0-	-568	-0-	448	1	17187	3	N	727	550	1			247
							800	9									
*11	17340	X	17163	-0-	-177	-0-	434	1	15890	3	N	763	734	1			276
							839	9									
12	17980	X	16313	-0-	-1667	-0-	470	1	15377	3	N	424	191	1			509
							466	9									

TOTAL GAS PROD: 214,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,748

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 106 WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

01	4247	X	3539	-0-	-708	-0-	11	1	3245	2	N	257					360
							283	9									
02	3836	X	2909	-0-	-927	-0-	10	1	2697	2	N	184					544
							202	9									
03	3379	X	2825	-0-	-554	-0-	11	1	2814	2	N	-0-	55	5			489
04	3390	X	2683	-0-	-707	-0-	2495	2	188	9	N	171	368	1			292
05	3503	X	2357	-0-	-1146	-0-	2357	2			N	-0-	130	5			162
06	3390	X	2003	-0-	-1387	-0-	2003	2			N	-0-					162
07	3224	X	1916	-0-	-1308	-0-	1817	2	99	9	N	90					252
08	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	2038	2	18	4	N	-0-					252
09	2910	X	1876	-0-	-1034	-0-	1727	2	149	9	N	135	180	1			207
10	2356	X	1577	-0-	-779	-0-	1576	2	1	9	N	1	109	5			99
11	2010	X	1429	-0-	-581	-0-	1429	2			N	-0-					99
12	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	11	1	1547	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 26,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

MAHLER 106 WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

01	8804	X	8122	-0-	-682	-0-	7850	2	272	9	N	247	386	1			80
02	7560	X	6434	-0-	-1126	-0-	6183	2	251	9	N	228	182	1			126
03	8835	X	6948	-0-	-1887	-0-	6770	2	178	9	N	162	174	1			114
04	8430	X	7309	-0-	-1121	-0-	6830	2	479	9	N	435	379	1			170
05	8711	X	3884	-0-	-4827	-0-	178	1	3648	2	N	53	181	1			42
							58	9									
06	7890	X	6671	-0-	-1219	-0-	172	1	6499	2	N	-0-					42
07	7409	X	7400	-0-	-9	-0-	178	1	6792	2	N	391	191	1			242
							430	9									
08	7409	X	5106	-0-	-2303	-0-	178	1	4784	2	N	131	180	1			193
							144	9									
09	7170	X	4571	-0-	-2599	-0-	172	1	4249	2	N	136	179	1			150
							150	9									
10	7409	X	7190	-0-	-219	-0-	178	1	6794	2	N	198	182	1			166
							218	9									
*11	7170	X	6714	-0-	-456	-0-	172	1	6257	2	N	259	183	1			242
							285	9									
12	7409	X	6335	-0-	-1074	-0-	178	1	6001	2	N	142	191	1			193
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 76,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,382

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	20832	X	18606	-0-	-2226	-0-	18022	2	584	9	N	531	569	1			282
02	18172	X	16172	-0-	-2000	-0-	15795	2	377	9	N	343	352	1			273
03	19964	X	17116	-0-	-2848	-0-	16717	2	399	9	N	363	394	1			242
04	18420	X	15979	-0-	-2441	-0-	15400	2	579	9	N	526	553	1			215
05	18631	X	16367	-0-	-2264	-0-	15957	2	410	9	N	373	368	1			220
06	18030	X	15360	-0-	-2670	-0-	14846	2	514	9	N	467	383	1			304
07	17918	X	14956	-0-	-2962	-0-	14613	2	343	9	N	312	379	1			237
08	17112	X	15916	-0-	-1196	-0-	15478	2	438	9	N	398	384	1			251
09	15990	X	13321	-0-	-2669	-0-	12947	2	374	9	N	340	356	1			235
10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16205	2	472	9	N	429	369	1			295
*11	15390	X	13704	-0-	-1686	-0-	13418	2	286	9	N	260	353	1			202
12	15903	X	13993	-0-	-1910	-0-	13667	2	48	4	N	253	182	1			273
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 188,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,595

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	22537	X	16992	-0-	-5545	-0-	46	1	16408	2	N	489	381	1			450
							538	9									
02	17976	X	14258	-0-	-3718	-0-	42	1	13713	2	N	457	722	1			185
							503	9									
03	19189	X	17699	-0-	-1490	-0-	46	1	17086	2	N	515	396	1			304
							567	9									
04	18330	X	16083	-0-	-2247	-0-	15619	2	464	9	N	422	381	1			345
05	17515	X	15242	-0-	-2273	-0-	14783	2	459	9	N	417	563	1			199
06	17130	X	14138	-0-	-2992	-0-	13742	2	396	9	N	360	352	1			207
07	17701	X	15313	-0-	-2388	-0-	14721	2	592	9	N	538	378	1			367
08	17701	X	15041	-0-	-2660	-0-	14683	2	358	9	N	325	372	1			320
09	16110	X	13928	-0-	-2182	-0-	13463	2	465	9	N	423	177	1			566
10	15314	X	14947	-0-	-367	-0-	14512	2	435	9	N	395	555	1			406
*11	14820	X	12698	-0-	-2122	-0-	12336	2	362	9	N	329	376	1			359
12	15314	X	12876	-0-	-2438	-0-	46	1	12416	2	N	376	572	1			163
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 179,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,046

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	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					7
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					7
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					7
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					7
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	N	6					13
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					13
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					13
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					13
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					13
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					13
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					13
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	529	3	13	9	N	12					25

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 4672																	
01	5394	X	233	-0-	-5161	-0-	233	3			N	-0-					236
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					236
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					236
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					236
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					236
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					236
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					236
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					236
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					236
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					236
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					236
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1766	2	75	9	N	68	190	1			82
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					82
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1099	2	143	9	N	130					212
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					212
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1812	2	28	9	N	25	175	1			62
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1558	2	66	9	N	60					122
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1584	2	46	9	N	42					164
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1625	2	15	9	N	14					178
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					178
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1458	2	29	9	N	26	181	1			23
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1430	2	40	9	N	36					59
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 16,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10376 - 10982

01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	47	1	2389	3	N	70					128
							77	9									
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	42	1	2287	3	N	105	191	1			42
							116	9									
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	47	1	2492	3	N	-0-					42
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2463	3	152	9	N	138					180
05	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	2548	3	52	9	N	47					227
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2461	3	42	9	N	38	192	1			73
07	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2552	3	81	9	N	74					147
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2569	3	113	9	N	103	190	1			60
09	2490	N	2457	-0-	-33	-0-	2429	3	28	9	N	25					85
10	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	2489	3	88	9	N	80					165
11	2610	N	2506	-0-	-104	-0-	45	1	2410	3	N	46	196	1			15
							51	9									
*12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	47	1	2501	3	N	72					87
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 30,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1818	-0-	-11	-0-	1771	3	47	9	N	43					129
02	1652	N	1594	-0-	-58	-0-	1552	3	42	9	N	38					167
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1730	3	41	9	N	37					204
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1689	3	37	9	N	34					238
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1813	3	24	9	N	22	196	1			64
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1735	3	32	9	N	29					93
07	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1759	3	36	9	N	33					126
08	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1723	3	28	9	N	25					151
09	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	1613	3	35	9	N	32	139	1			44
10	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1669	3	20	9	N	18					62
11	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1598	3	39	9	N	35					97
12	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1612	3	42	9	N	38					135

TOTAL GAS PROD: 20,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

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-

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

01	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					99
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	180	3	1	9	N	1					100
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					100
04	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					100
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					100
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 611 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 #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1549	-0-	-218	-0-	1527	3	22	9	N	20	1	8			114
02	1540	N	1402	-0-	-138	-0-	1388	3	14	9	N	13					127
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1673	3	24	9	N	22	109	1	2	8	38
04	1500	N	1717	-0-	217	-0-	1706	3	11	9	N	10					48
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1744	3	21	9	N	19	5	8			62
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	N	13					75
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1711	3	19	9	N	17	3	8			89
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1699	3	15	9	N	14	3	8			100
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1686	3	17	9	N	15	5	8			110
10	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1717	3	15	9	N	14	84	1			40
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1655	3	12	9	N	11	1	8			50
12	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1707	3	22	9	N	20					70

TOTAL GAS PROD: 20,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 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	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1674	3	28	9	N	25	2	8			84
02	1764	N	1557	-0-	-207	-0-	1546	3	11	9	N	10					94
03	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	1737	3	17	9	N	15	1	8			108
04	1650	N	1796	-0-	146	-0-	1783	3	13	9	N	12	1	8			119
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2318	3	10	9	N	9	2	8			126
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1886	3	13	9	N	12					138
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1842	3	20	9	N	18	3	8			153
08	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1831	3	20	9	N	18	119	1	4	8	48
09	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	1701	3	22	9	N	20	3	8			65
10	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1695	3	17	9	N	15					80
11	1800	N	1529	-0-	-271	-0-	1515	3	14	9	N	13	1	8			92
12	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1653	3	17	9	N	15					107

TOTAL GAS PROD: 21,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1074	3	22	9	N	20					104
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	907	3	12	9	N	11	58	1			57
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	3	19	9	N	17					74
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	957	3	11	9	N	10					84
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1071	3	18	9	N	16					100
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	3	13	9	N	12					112
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1055	3	17	9	N	15					127
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1053	3	23	9	N	21	4	8			144
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1006	3	20	9	N	18	127	1			35
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1025	3	8	9	N	7					42
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	979	3	1	9	N	1	1	8			42
*12	1054	N	956	-0-	-98	-0-	942	3	14	9	N	13					55

TOTAL GAS PROD: 12,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1597	-0-	-201	-0-	1580	3	17	9	N	15					104
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1531	3	14	9	N	13					117
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1701	3	13	9	N	12	59	1	2	8	68
04	1560	N	1724	-0-	164	-0-	1705	3	19	9	N	17					85
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1770	3	26	9	N	24	4	8			105
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	3	18	9	N	16	2	8			119
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1897	3	18	9	N	16					135
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1869	3	26	9	N	24	73	1			86
09	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1674	3	19	9	N	17					103
10	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1807	3	13	9	N	12					115
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1771	3	18	9	N	16	85	1			46
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1759	3	28	9	N	25	3	8			68

TOTAL GAS PROD: 21,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1308	3	33	9	N	30					127
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1132	3	25	9	N	23					150
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1200	3	26	9	N	24					174
04	1290	N	1301	-0-	11	-0-	1281	3	20	9	N	18	87	1			105
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1316	3	26	9	N	24					129
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	3	14	9	N	13					142
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1307	3	25	9	N	23	99	1			66
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1350	3	29	9	N	26					92
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1258	3	13	9	N	12	51	1	3	8	50
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1270	3	21	9	N	19					69
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1241	3	17	9	N	15	59	1			25
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	3	21	9	N	19					44

TOTAL GAS PROD: 15,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3039	3	54	9	N	49	1	8			137
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2733	3	42	9	N	38	5	8			170
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3052	3	44	9	N	40	131	1	2	8	77
04	2220	X	2996	-0-	776	-0-	2957	3	39	9	N	35					112
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3057	3	36	9	N	33	8	8			137
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3013	3	58	9	N	53	5	8			185
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3081	3	50	9	N	45	3	8			227
08	3100	N	3112	-0-	12	12	3080	3	32	9	N	29	184	1	2	8	70
09	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	2950	3	45	9	N	41	11	8			100
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2890	3	35	9	N	32					132
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2985	3	40	9	N	36	108	1	2	8	58
*12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3025	3	51	9	N	46	9	8			95

TOTAL GAS PROD: 36,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	1991	3	28	9	N	25					149
02	1960	N	1899	-0-	-61	-0-	1876	3	23	9	N	21					170
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2102	3	19	9	N	17					187
04	1950	N	2044	-0-	94	-0-	2022	3	22	9	N	20					207
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2115	3	24	9	N	22	185	1			44
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2052	3	22	9	N	20					64
07	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2056	3	15	9	N	14					78
08	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2045	3	23	9	N	21					99
09	2070	N	1896	-0-	-174	-0-	1874	3	22	9	N	20	88	1			31
10	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1900	3	14	9	N	13					44
11	2010	N	1827	-0-	-183	-0-	1799	3	28	9	N	25					69
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1974	3	19	9	N	17					86

TOTAL GAS PROD: 24,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	465	N	199	-0-	-266	-0-	191	3	8	9	N	7					63
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	259	3	11	9	N	10					73
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	N	2					75
04	180	N	382	-0-	202	-0-	381	3	1	9	N	1					76
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4					80
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	N	3					83
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	332	3	7	9	N	6					89
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	357	3	4	9	N	4					93
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7	61	1			39
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2					41
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	N	5					46
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	361	3	4	9	N	4					50

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	1333	N	780	-0-	-553	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	952	N	690	-0-	-262	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	595	-0-	-545	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	410	-0-	-706	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	X	2330	-0-	-243	-0-	2304	3	26	9	N	24	2	8			55
02	2324	X	2041	-0-	-283	-0-	2015	3	26	9	N	24	1	8			78
03	2573	X	2249	-0-	-324	-0-	2224	3	25	9	N	23	1	8			100
04	2340	X	2169	-0-	-171	-0-	2143	3	26	9	N	24					124
05	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	2200	3	19	9	N	17	81	1	2	8	58
06	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	2134	3	30	9	N	27					85
07	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2162	3	18	9	N	16	6	8			95
08	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2156	3	25	9	N	23	4	8			114
09	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2056	3	21	9	N	19	109	1	3	8	21
10	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1974	3	18	9	N	16					37
11	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	1805	3	35	9	N	32	1	8			68
12	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	1869	3	23	9	N	21	2	8			87

TOTAL GAS PROD: 25,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1402	3	28	9	N	25					87
02	1344	N	1245	-0-	-99	-0-	1226	3	19	9	N	17					104
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1393	3	20	9	N	18					122
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1293	3	11	9	N	10					132
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	3	9	9	N	8					140
06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1329	3	10	9	N	9	92	1			57
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1363	3	14	9	N	13					70
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1357	3	17	9	N	15					85
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1311	3	111	9	N	101	1	8			185
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1331	3	26	9	N	24	159	1			50
11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1263	3	20	9	N	18					68
12	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1277	3	21	9	N	19					87

TOTAL GAS PROD: 16,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2110	3	9	9	N	8	4	8			52
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	3	3	9	N	3	2	8			53
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2028	3	4	9	N	4					57
04	1620	N	2096	-0-	476	-0-	2078	3	18	9	N	16					73
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	3	24	9	N	22	8	8			87
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2041	3	9	9	N	8	3	8			92
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2149	3	24	9	N	22	89	1	3	8	22
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2311	3	29	9	N	26	3	8			45
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2276	3	26	9	N	24	6	8			63
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2252	3	13	9	N	12					75
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	3	2	9	N	2					77
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	3	3	9	N	3	3	8			77

TOTAL GAS PROD: 25,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	640	1	1667	3	N	58	191	1	7	8	82
							64	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	610	1	1641	3	N	36	11	8			107
							40	9									
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	666	1	1914	3	N	47	17	8			137
							52	9									
04	870	N	2595	-0-	1725	-0-	659	1	1889	3	N	43					180
							47	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	682	1	1912	3	N	49	20	8			209
							54	9									
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	660	1	1867	3	N	20					229
							22	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	682	1	1837	3	N	83	189	1	60	8	63
							91	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	681	1	1703	3	N	80	46	8			97
							88	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	660	1	1542	3	N	53	26	8			124
							58	9									
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	682	1	1620	3	N	16					140
							18	9									
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	651	1	1617	3	N	35	140	1	15	8	20
							39	9									
*12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	678	1	1669	3	N	32					52
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 29,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

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	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	455	1	1569	3	N	47	12	8			179
								52	9									
02	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	419	1	1300	3	N	23	88	1			114
								25	9									
03	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	485	1	1506	3	N	44	11	8			147
								48	9									
04	300	N	1927	-0-		1627	-0-	454	1	1436	3	N	34	163	1			18
								37	9									
05	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	496	1	1512	3	N	35	10	8			43
								39	9									
06	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	441	1	1449	3	N	20					63
								22	9									
07	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	495	1	1432	3	N	57	30	8			90
								63	9									
08	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	495	1	1398	3	N	43	23	8			110
								47	9									
09	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	459	1	1318	3	N	39	62	1	15	8	72
								43	9									
10	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	479	1	1329	3	N	25					97
								28	9									
11	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	468	1	1252	3	N	29	89	1	9	8	28
								32	9									
*12	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	496	1	1238	3	N	25					53
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 22,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

01	1054	N	807	-0-		-247	-0-	101	1	688	3	N	16	1	8			85
								18	9									
02	952	N	574	-0-		-378	-0-	71	1	503	3	N	-0-					85
03	1054	N	279	-0-		-775	-0-	35	1	243	3	N	1	85	1	1	8	-0-
								1	9									
04	780	N	-0-	-0-		-780	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-		-270	-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: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	1467	1	1381	3	N	18					150
							20	9									
02	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	1281	1	1251	3	N	7	2	8			155
							8	9									
03	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	1668	1	1467	3	N	12					167
							13	9									
04	3060	X	3154	-0-	94	-0-	1595	1	1546	3	N	12					179
							13	9									
05	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	1705	1	1124	3	N	20	4	8			195
							22	9									
06	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	1600	1	1230	3	N	20					215
							22	9									
07	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	1705	1	1213	3	N	19					234
							21	9									
08	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	1703	1	1223	3	N	39	139	1	30	8	104
							43	9									
09	3150	X	3068	-0-	-82	-0-	1650	1	1390	3	N	25					129
							28	9									
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1705	1	1401	3	N	26					155
							29	9									
11	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	1476	1	1215	3	N	15	5	8			165
							17	9									
12	3162	X	1150	-0-	-2012	-0-	1142	3	8	9	N	7	112	1	3	8	57

TOTAL GAS PROD: 33,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	3	10	9	N	9	1	8			80
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	754	3	18	9	N	16	2	8			94
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	993	3	21	9	N	19					113
04	930	N	981	-0-	51	-0-	962	3	19	9	N	17					130
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	835	3	12	9	N	11					141
06	990	N	617	-0-	-373	-0-	609	3	8	9	N	7	113	1	2	8	33
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	813	3	3	9	N	3	3	8			33
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	826	3	3	9	N	3					36
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	864	3	20	9	N	18	4	8			50
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	N	8					58
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	931	3	28	9	N	25					83
*12	899	N	675	-0-	-224	-0-	672	3	3	9	N	3	3	8			83

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	975	3	39	9	N	35	182	1			99
02	952	N	906	-0-	-46	-0-	877	3	29	9	N	26					125
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1234	3	37	9	N	34					159
04	990	N	999	-0-	9	-0-	955	3	44	9	N	40					199
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	980	3	37	9	N	34	182	1			51
06	1140	N	996	-0-	-144	-0-	950	3	46	9	N	42					93
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	980	3	37	9	N	34					127
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	993	3	42	9	N	38					165
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	934	3	26	9	N	24	140	1			49
10	1023	N	848	-0-	-175	-0-	809	3	39	9	N	35					84
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	941	3	24	9	N	22					106
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	956	3	50	9	N	45	39	1			112

TOTAL GAS PROD: 12,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					17
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	3			N	-0-					17
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					17
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					17
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					17
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					17
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					17
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					17
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-	17	1			-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	576	-0-	576	576	565	3	11	9		N	10					10
10	14B2 EXT	151	-0-	151	727	105	2	46	9		N	42					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	727						N	-0-					52
*12	14B2 EXT	125	-0-	125	852	122	2	3	9		N	3	3	8			52

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1447	-0-	1447	1447	1428	2	19	9		N	17					17
11	14B2 EXT	560	-0-	560	2007	560	2				N	-0-					17
*12	14B2 EXT	128	-0-	128	2135	125	2	3	9		N	3	3	8			17

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	508	1	941	3	N	23	8	8			60
							25	9									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	573	1	973	3	N	17					77
							19	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	650	1	937	3	N	29	6	8			100
							32	9									
04	1440	N	1527	-0-	87	-0-	531	1	975	3	N	19					119
							21	9									
05	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	429	1	806	3	N	25	5	8			139
							28	9									
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	656	1	811	3	N	18					157
							20	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	806	1	1016	3	N	33	18	8			172
							36	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	798	1	922	3	N	44	26	8			190
							48	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	569	1	1086	3	N	25	186	1	12	8	17
							28	9									
10	1736	N	178	-0-	-1558	-0-	164	1	14	9	N	13					30
11	1680	N	724	-0-	-956	-0-	434	1	270	3	N	18	1	8			47
							20	9									
12	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	534	1	759	3	N	25					72
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			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	5415	-0-	5415	5415	1120	1	4295	3	N	-0-					55
11	14B2 EXT	1699	-0-	1699	7114	217	1	1482	3	N	-0-					55
12	14B2 EXT	86	-0-	86	7200	12	1	74	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3193	X	2318	-0-	-875	-0-	802	1	1486	3	N	27	5	8			35
							30	9									
02	2884	X	2474	-0-	-410	-0-	836	1	1419	3	N	199					234
							219	9									
03	3193	X	2516	-0-	-677	-0-	1023	1	1474	3	N	17	197	1	12	8	42
							19	9									
04	3060	X	2447	-0-	-613	-0-	861	1	1583	3	N	3					45
							3	9									
05	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	840	1	1578	3	N	17	7	8			55
							19	9									
06	2640	X	1711	-0-	-929	-0-	761	1	942	3	N	7	2	8			60
							8	9									
07	2728	X	2105	-0-	-623	-0-	912	1	1150	3	N	39	36	8			63
							43	9									
08	2542	X	1676	-0-	-866	-0-	758	1	876	3	N	38	33	8			68
							42	9									
09	2460	X	1413	-0-	-1047	-0-	477	1	911	3	N	23	21	8			70
							25	9									
10	2449	X	244	-0-	-2205	-0-	238	1	6	9	N	5					75
11	2040	X	756	-0-	-1284	-0-	596	1	160	9	N	145	197	1	6	8	17
12	2108	X	757	-0-	-1351	-0-	667	1	87	3	N	3	3	8			17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

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	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1148	3	20	9	N	18	1	8			129
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	1021	3	20	9	N	18					147
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1095	3	19	9	N	17	91	1	1	8	72
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	968	3	11	9	N	10					82
05	1147	N	921	-0-	-226	-0-	918	3	3	9	N	3					85
06	1080	N	836	-0-	-244	-0-	836	3			N	-0-					85
07	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					85
08	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			N	-0-	85	1			-0-
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1229	3	18	9	N	16	1	8			120
02	1232	N	1044	-0-	-188	-0-	1034	3	10	9	N	9					129
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	3	18	9	N	16	109	1	1	8	35
04	1200	N	1224	-0-	24	-0-	1210	3	14	9	N	13					48
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1244	3	22	9	N	20	1	8			67
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	3	12	9	N	11					78
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1279	3	19	9	N	17	6	8			89
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	3	19	9	N	17	4	8			102
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	3	15	9	N	14	2	8			114
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1332	3	13	9	N	12	103	1			23
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	3	12	9	N	11	1	8			33
12	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1297	3	21	9	N	19					52

TOTAL GAS PROD: 15,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	547	1	1013	3	N	1	1	8			25
							1	9									
02	1596	N	1322	-0-	-274	-0-	490	1	832	3	N	-0-					25
03	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	487	1	701	3	N	9	1	8			33
							10	9									
04	1500	N	1612	-0-	112	-0-	567	1	1043	3	N	2					35
							2	9									
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	452	1	850	3	N	18	1	8			52
							20	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	641	1	793	3	N	16					68
							18	9									
07	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	438	1	552	3	N	15	3	8			80
							17	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	611	1	706	3	N	15	3	8			92
							17	9									
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	962	1	1837	3	N	52	19	8			125
							57	9									
10	992	N	583	-0-	-409	-0-	537	1	46	9	N	42					167
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	765	1	887	3	N	46	191	1	4	8	18
							51	9									
*12	3100	N	3328	-0-	228	228	880	1	2393	3	N	50					68
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 19,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

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	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2510	3	59	9	N	54	184	1			139
02	2688	X	2233	-0-	-455	-0-	2193	3	40	9	N	36					175
03	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	2638	3	55	9	N	50					225
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2626	3	77	9	N	70	185	1			110
05	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2679	3	79	9	N	72					182
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2581	3	87	9	N	79					261
07	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	2543	3	81	9	N	74	184	1			151
08	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2619	3	83	9	N	75					226
09	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	2526	3	92	9	N	84	186	1			124
10	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2584	3	72	9	N	65					189
11	2670	X	1549	-0-	-1121	-0-	1526	3	23	9	N	21					210
12	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2611	3	42	9	N	38	161	1			87

TOTAL GAS PROD: 30,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

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	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	662	1	4513	3	N	92	10	8			134
							101	9									
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	599	1	4240	3	N	73					207
							80	9									
03	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	650	1	4536	3	N	81	178	1	10	8	100
							89	9									
04	5490	X	5100	-0-	-390	-0-	630	1	4398	3	N	65	97	1			68
							72	9									
05	5673	X	5127	-0-	-546	-0-	652	1	4396	3	N	72	81	1	9	8	50
							79	9									
06	5280	X	4699	-0-	-581	-0-	624	1	4018	3	N	52					102
							57	9									
07	5456	X	3629	-0-	-1827	-0-	1364	1	2245	3	N	18					120
							20	9									
08	5270	X	4436	-0-	-834	-0-	1364	1	3031	3	N	37	94	1	18	8	45
							41	9									
09	5100	X	2806	-0-	-2294	-0-	352	1	2410	3	N	40	7	8			78
							44	9									
10	5115	X	3870	-0-	-1245	-0-	3842	3	28	9	N	25	60	1			43
11	4710	X	1991	-0-	-2719	-0-	1961	3	30	9	N	27	2	8			68
12	4433	X	1611	-0-	-2822	-0-	1611	3			N	-0-	43	1	3	8	7

TOTAL GAS PROD: 48,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3171	-0-	-1138	-0-	1836	1	1292	3	N	39	9	8			181
							43	9									
02	3892	X	1279	-0-	-2613	-0-	1219	1	54	3	N	5	181	1	5	8	-0-
							6	9									
03	4309	X	437	-0-	-3872	-0-	433	1	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4140	X	61	-0-	-4079	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-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: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	3	32	9	N	29					174
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1690	3	34	9	N	31	127	1	4	8	74
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1873	3	29	9	N	26	1	8			99
04	1800	N	1892	-0-	92	-0-	1864	3	28	9	N	25					124
05	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1923	3	47	9	N	43	107	1	9	8	51
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1831	3	23	9	N	21	1	8			71
07	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1879	3	25	9	N	23					94
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1883	3	31	9	N	28	5	8			117
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1822	3	36	9	N	33	78	1	3	8	69
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1870	3	25	9	N	23					92
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1805	3	68	9	N	62					154
12	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1845	3	37	9	N	34	122	1	3	8	63

TOTAL GAS PROD: 22,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4270	3	30	9	N	27	4	8			137
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3381	3	36	9	N	33					170
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4149	3	23	9	N	21	148	1	1	8	42
04	1200	X	3358	-0-	2158	-0-	3341	3	17	9	N	15					57
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3763	3	41	9	N	37	10	8			84
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3539	3	21	9	N	19	51	1			52
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3528	3	56	9	N	51	21	8			82
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3534	3	48	9	N	44	19	8			107
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3614	3	39	9	N	35	15	8			127
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-	65	1			62
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3440	3	24	9	N	22	7	8			77
*12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2544	3	3	9	N	3	3	8			38

TOTAL GAS PROD: 41,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2783	3	65	9	N	59	5	8			169
02	2660	X	2555	-0-	-105	-0-	2510	3	45	9	N	41					210
03	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2801	3	48	9	N	44	188	1	1	8	65
04	2760	X	2737	-0-	-23	-0-	2687	3	50	9	N	45					110
05	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	2767	3	51	9	N	46	6	8			150
06	2760	N	2682	-0-	-78	-0-	2643	3	39	9	N	35	65	1			120
07	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	2728	3	44	9	N	40					160
08	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	2697	3	58	9	N	53	106	1	17	8	90
09	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	2571	3	52	9	N	47	12	8			125
10	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	2597	3	48	9	N	44					169
11	2670	N	2506	-0-	-164	-0-	2462	3	44	9	N	40	109	1	5	8	95
12	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2467	3	220	9	N	200	196	1			99

TOTAL GAS PROD: 32,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6280	3	114	9	N	104	185	1	8	8	76
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5737	3	116	9	N	105					181
03	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6464	3	129	9	N	117	194	1	5	8	99
04	6180	X	6806	-0-	626	-0-	6682	3	124	9	N	113					212
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6812	3	117	9	N	106	193	1	6	8	119
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6374	3	102	9	N	93					212
07	7037	X	6395	-0-	-642	-0-	6286	3	109	9	N	99	15	8			296
08	7037	X	6155	-0-	-882	-0-	6038	3	117	9	N	106	187	1	21	8	194
09	6810	X	5621	-0-	-1189	-0-	5529	3	92	9	N	84	188	1	13	8	77
10	6944	X	5813	-0-	-1131	-0-	5712	3	101	9	N	92					169
11	6480	X	5631	-0-	-849	-0-	5542	3	89	9	N	81	186	1	7	8	57
12	6386	X	5558	-0-	-828	-0-	5470	3	88	9	N	80					137

TOTAL GAS PROD: 74,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4810	-0-	-522	-0-	601	1	4097	3	N	102	10	8			170
							112	9									
02	4816	X	4617	-0-	-199	-0-	562	1	3976	3	N	72	2	8			240
							79	9									
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	679	1	4735	3	N	87	187	1	10	8	130
							96	9									
04	4650	X	5565	-0-	915	-0-	690	1	4809	3	N	60	91	1			99
							66	9									
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	712	1	4800	3	N	82	114	1	14	8	53
							90	9									
06	5340	X	5241	-0-	-99	-0-	696	1	4489	3	N	51					104
							56	9									
07	5673	X	5196	-0-	-477	-0-	5143	3	53	9	N	48					152
08	5673	X	4751	-0-	-922	-0-	4689	3	62	9	N	56	93	1	11	8	104
09	5490	X	4768	-0-	-722	-0-	4721	3	47	9	N	43	7	8			140
10	5611	X	4693	-0-	-918	-0-	4641	3	52	9	N	47	127	1			60
11	5250	X	4574	-0-	-676	-0-	4505	3	69	9	N	63	3	8			120
12	5208	X	4239	-0-	-969	-0-	4056	3	183	9	N	166	199	1			87

TOTAL GAS PROD: 59,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9838	-0-	-1198	-0-	526	1	9155	3	N	143	191	1			121
							157	9									
02	9968	X	8537	-0-	-1431	-0-	519	1	7828	3	N	173	181	1	11	8	102
							190	9									
03	10788	X	9782	-0-	-1006	-0-	589	1	9003	3	N	173	185	1	8	8	82
							190	9									
04	9690	X	7544	-0-	-2146	-0-	492	1	6875	3	N	161					243
							177	9									
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	589	1	9575	3	N	203	189	1	7	8	250
							223	9									
06	9510	X	9172	-0-	-338	-0-	570	1	8409	3	N	175	182	1	1	8	242
							193	9									
07	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	580	1	9171	3	N	210	189	1	42	8	221
							231	9									
08	10385	X	9971	-0-	-414	-0-	589	1	9142	3	N	218	193	1	32	8	214
							240	9									
09	10050	X	9882	-0-	-168	-0-	567	1	9092	3	N	203	186	1	21	8	210
							223	9									
10	10385	X	10367	-0-	-18	-0-	589	1	9546	3	N	211	181	1			240
							232	9									
11	9660	X	9060	-0-	-600	-0-	559	1	8307	3	N	176	197	1	2	8	217
							194	9									
12	10199	X	9891	-0-	-308	-0-	568	1	9106	3	N	197	178	1	18	8	218
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 114,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	2457	3	28	9	N	25	1	8			119
02	2324	N	2186	-0-	-138	-0-	2156	3	30	9	N	27	2	8			144
03	2573	N	2351	-0-	-222	-0-	2327	3	24	9	N	22	42	1			124
04	2400	N	2265	-0-	-135	-0-	2242	3	23	9	N	21					145
05	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	2265	3	25	9	N	23	4	8			164
06	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	2213	3	24	9	N	22	135	1	1	8	50
07	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2209	3	28	9	N	25	3	8			72
08	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2205	3	23	9	N	21	1	8			92
09	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	2110	3	20	9	N	18	3	8			107
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2099	3	92	9	N	84	124	1			67
11	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	2002	3	20	9	N	18					85
12	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2049	3	33	9	N	30	69	1	6	8	40

TOTAL GAS PROD: 26,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					97
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-	97	1			-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14346	3	212	9	N	193	5	8			370
02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12046	3	143	9	N	130	185	1			315
03	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12520	3	153	9	N	139	191	1	3	8	260
04	12210	X	12194	-0-	-16	-0-	12052	3	142	9	N	129	192	1			197
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12511	3	152	9	N	138	187	1	6	8	142
06	12210	X	11794	-0-	-416	-0-	11676	3	118	9	N	107	99	1			150
07	12617	X	12210	-0-	-407	-0-	12086	3	124	9	N	113					263
08	12617	X	12537	-0-	-80	-0-	12419	3	118	9	N	107	198	1			172
09	12210	X	11827	-0-	-383	-0-	11709	3	118	9	N	107	67	1			212
10	12617	X	12454	-0-	-163	-0-	12344	3	110	9	N	100	144	1			168
11	12120	X	11603	-0-	-517	-0-	11500	3	103	9	N	94	197	1			65
12	12524	X	11758	-0-	-766	-0-	11648	3	110	9	N	100					165

TOTAL GAS PROD: 148,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	828	1	6231	3	N	242	194	1	32	8	117
							266	9									
02	6272	X	6100	-0-	-172	-0-	821	1	5052	3	N	206	190	1	5	8	128
							227	9									
03	6820	X	6708	-0-	-112	-0-	923	1	5513	3	N	247	195	1	30	8	150
							272	9									
04	7080	X	6458	-0-	-622	-0-	899	1	5333	3	N	205	196	1			159
							226	9									
05	7316	X	7034	-0-	-282	-0-	914	1	5852	3	N	244	189	1	28	8	186
							268	9									
06	7080	X	6354	-0-	-726	-0-	898	1	5241	3	N	195	188	1			193
							215	9									
07	6758	X	5946	-0-	-812	-0-	839	1	4808	3	N	272	187	1	96	8	182
							299	9									
08	7037	X	6794	-0-	-243	-0-	840	1	5675	3	N	254	194	1	69	8	173
							279	9									
09	6810	X	6168	-0-	-642	-0-	900	1	5013	3	N	232	188	1	51	8	166
							255	9									
10	7037	X	6227	-0-	-810	-0-	930	1	5082	3	N	195	187	1			174
							215	9									
11	6570	X	5986	-0-	-584	-0-	875	1	4865	3	N	224	192	1	24	8	182
							246	9									
12	6789	X	6362	-0-	-427	-0-	924	1	5210	3	N	207	197	1			192
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 77,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,723

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16155	-0-	-1391	-0-	15822	3	333	9	N	303	375	1			157
02	15624	X	14457	-0-	-1167	-0-	14167	3	290	9	N	264	187	1			234
03	17112	X	15394	-0-	-1718	-0-	15159	3	235	9	N	214	373	1			75
04	16350	X	14796	-0-	-1554	-0-	14515	3	281	9	N	255	138	1			192
05	16430	X	15127	-0-	-1303	-0-	14888	3	239	9	N	217	145	1			264
06	15630	X	14763	-0-	-867	-0-	14512	3	251	9	N	228	192	1			300
07	15996	X	14958	-0-	-1038	-0-	14724	3	234	9	N	213	385	1			128
08	15407	X	14853	-0-	-554	-0-	14604	3	249	9	N	226	70	1			284
09	14790	X	13913	-0-	-877	-0-	13660	3	253	9	N	230	383	1	6	8	125
10	15252	X	14328	-0-	-924	-0-	14073	3	255	9	N	232	282	1			75
11	14760	X	13617	-0-	-1143	-0-	13345	3	272	9	N	247	198	1			124
12	14973	X	13900	-0-	-1073	-0-	13564	3	336	9	N	305	180	1			249

TOTAL GAS PROD: 176,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

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	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	317	1	956	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1400	N	222	-0-	-1178	-0-	220	1	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1147	N	551	-0-	-596	-0-	352	1	193	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	320	1	745	3	N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	307	1	784	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	242	1	817	3	N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	624	1	884	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	619	1	926	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
09	1050	N	981	-0-	-69	-0-	165	1	815	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	226	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1115	-0-	-385	-0-	224	1	885	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	267	1	1221	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

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	39	39	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

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

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	966	3	10	9	N	9					77
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	914	3	24	9	N	22					99
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1002	3	20	9	N	18					117
04	930	N	1013	-0-	83	-0-	983	3	30	9	N	27	57	1			87
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1028	3	35	9	N	32	46	1			73
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1006	3	24	9	N	22					95
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	997	3	26	9	N	24					119
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1060	3	30	9	N	27	116	1			30
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1006	3	30	9	N	27					57
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	3	23	9	N	21					78
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	994	3	15	9	N	14					92
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	886	3	34	9	N	31	85	1			38

TOTAL GAS PROD: 12,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	682	N	505	-0-	-177	-0-	287	1	217	3	N	1	1	8			2
							1	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	368	1	1433	3	N	-0-					2
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	299	1	1117	3	N	-0-					2
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	292	1	445	3	N	-0-					2
05	1891	N	1036	-0-	-855	-0-	284	1	750	3	N	2	2	8			2
							2	9									
06	1380	N	869	-0-	-511	-0-	199	1	670	3	N	-0-					2
07	775	N	331	-0-	-444	-0-	27	1	304	3	N	-0-					2
08	1054	N	243	-0-	-811	-0-	14	1	229	3	N	-0-					2
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	419	1	1930	3	N	91	63	8			30
							100	9									
10	3100	N	3534	-0-	434	434	418	1	3007	3	N	99					129
							109	9									
11	3000	N	3617	-0-	617	1051	373	1	3149	3	N	86	20	8			195
							95	9									
*12	3100	N	3501	-0-	401	1452	367	1	3064	3	N	64	186	1	6	8	67
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 20,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

01	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					79
02	1176	N	1020	-0-	-156	-0-	1020	2			N	-0-					79
03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					79
04	1080	N	1084	-0-	4	-0-	1084	2			N	-0-					79
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					79
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					79
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					79
09	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	1153	2			N	-0-					79
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					79
11	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	1046	2			N	-0-					79
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1145	2	28	9	N	25					102

TOTAL GAS PROD: 13,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

01	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	784	N	493	-0-	-291	-0-	487	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	837	N	448	-0-	-389	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	558	N	266	-0-	-292	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 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 LIFT	(I)(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	2246	-0-		-854	-0-	1407 85	1 9	754	2	N	77	9	8			280
02	2800	X	2552	-0-		-248	-0-	1453 72	1 9	1027	2	N	65	185	1	2	8	158
03	3224	X	2899	-0-		-325	-0-	1572 62	1 9	1265	2	N	56	1	8			213
04	3120	X	2582	-0-		-538	-0-	1382 45	1 9	1155	2	N	41					254
05	3224	X	2962	-0-		-262	-0-	1611 87	1 9	1264	2	N	79	195	1	24	8	114
06	2820	X	2791	-0-		-29	-0-	1398 33	1 9	1360	2	N	30					144
07	3289	X	3289	-0-		-0-	-0-	1705 163	1 9	1421	2	N	148	72	8			220
08	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	1629 134	1 9	1464	2	N	122	195	1	55	8	92
09	3086	X	3086	-0-		-0-	-0-	1618 90	1 9	1378	2	N	82					174
10	3224	X	3117	-0-		-107	-0-	1636 39	1 9	1442	2	N	35					209
11	3120	X	2865	-0-		-255	-0-	1636 64	1 9	1165	2	N	58	198	1	19	8	50
12	3224	X	3067	-0-		-157	-0-	1678 39	1 9	1350	2	N	35					85

TOTAL GAS PROD: 34,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

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 LIFT	(I)(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	3085	-0-		-914	-0-	1629 66	1 9	1390	2	N	60	20	8			105
02	3612	X	2743	-0-		-869	-0-	1407 46	1 9	1290	2	N	42					147
03	3999	X	3268	-0-		-731	-0-	1705 53	1 9	1510	2	N	48	18	8			177
04	3480	X	3108	-0-		-372	-0-	1623 48	1 9	1437	2	N	44					221
05	3224	X	3130	-0-		-94	-0-	1705 48	1 9	1377	2	N	44	189	1	16	8	60
06	3150	X	1857	-0-		-1293	-0-	619 33	1 9	1205	2	N	30					90
07	3255	X	3056	-0-		-199	-0-	1703 88	1 9	1265	2	N	80	48	8			122
08	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-	1705 85	1 9	1494	2	N	77	46	8			153
09	3122	X	3122	-0-		-0-	-0-	1650 66	1 9	1406	2	N	60	136	1	29	8	48
10	3131	X	3002	-0-		-129	-0-	1678 34	1 9	1290	2	N	31					79
11	3180	X	2805	-0-		-375	-0-	1510 39	1 9	1256	2	N	35	14	8			100
12	3286	X	2917	-0-		-369	-0-	1666 42	1 9	1209	2	N	38	6	8			132

TOTAL GAS PROD: 35,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

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	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1042	3			N	-0-					110
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	853	3	6	9	N	5	5	8			110
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	3	2	9	N	2	2	8			110
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					110
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	N	10	110	1	10	8	-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	948	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	939	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					20
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					20
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 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	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-					69
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	2	69	1	2	8	-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-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	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1944	3	28	9	N	25					87
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1741	3	37	9	N	34	4	8			117
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1942	3	30	9	N	27	2	8			142
04	1920	X	1957	-0-	37	-0-	1926	3	31	9	N	28					170
05	1984	X	1816	-0-	-168	-0-	1791	3	25	9	N	23	4	8			189
06	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1867	3	3	9	N	3					192
07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1973	3	9	9	N	8					200
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	3	2	9	N	2	53	1	2	8	147
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1860	3	33	9	N	30	3	8			174
10	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1944	3	23	9	N	21					195
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1905	3	36	9	N	33	196	1	4	8	28
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1938	3	15	9	N	14					42

TOTAL GAS PROD: 23,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 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	4371	X	3473	-0-	-898	-0-	1531	1	1894	3	N	44	15	8			129
							48	9									
02	3948	X	3086	-0-	-862	-0-	1437	1	1626	3	N	21					150
							23	9									
03	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	1705	1	2357	3	N	34	17	8			167
							37	9									
04	3900	X	4034	-0-	134	-0-	1650	1	2371	3	N	12					179
							13	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	1593	1	2047	3	N	39	79	1	14	8	125
							43	9									
06	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	1650	1	2094	3	N	32					157
							35	9									
07	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	1705	1	2050	3	N	81	51	8			187
							89	9									
08	4154	X	3036	-0-	-1118	-0-	1341	1	1625	3	N	64	41	8			210
							70	9									
09	4020	X	2380	-0-	-1640	-0-	715	1	1610	3	N	50	51	1	19	8	190
							55	9									
10	3906	X	1866	-0-	-2040	-0-	1855	3	11	9	N	10					200
11	3780	X	1371	-0-	-2409	-0-	1363	3	8	9	N	7	3	8			204
12	3844	X	2152	-0-	-1692	-0-	2148	3	4	9	N	4	86	1	3	8	119

TOTAL GAS PROD: 36,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1474	1	1213	2	N	55					150
							611	3	61	9							
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	1384	1	1023	2	N	52	7	8			195
							597	3	57	9							
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	1703	1	1143	2	N	53	196	1	4	8	48
							927	3	58	9							
04	1830	X	3610	-0-	1780	-0-	1540	1	1116	2	N	56					104
							892	3	62	9							
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1609	1	1043	2	N	51	10	8			145
							1013	3	56	9							
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	264	1	765	2	N	50	3	8			192
							1467	3	55	9							
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	1330	2	1352	3	N	42					234
							46	9									
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1215	2	1487	3	N	40	179	1			95
							44	9									
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	1367	2	1134	3	N	43	8	8			130
							47	9									
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	1205	2	1445	3	N	57					187
							63	9									
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	1057	2	1118	3	N	45					232
							50	9									
*12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	881	2	1241	3	N	33	190	1	3	8	72
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 35,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

01	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4457	-0-	-689	-0-	4446	3	11	9	N	10					155
02	4676	X	2872	-0-	-1804	-0-	2825	3	47	9	N	43	117	1	5	8	76
03	5177	X	4291	-0-	-886	-0-	4252	3	39	9	N	35	2	8			109
04	5010	X	4421	-0-	-589	-0-	4367	3	54	9	N	49	110	1			48
05	4464	X	4335	-0-	-129	-0-	4293	3	42	9	N	38	1	8			85
06	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	4252	3	28	9	N	25					110
07	4557	X	3818	-0-	-739	-0-	3778	3	40	9	N	36	6	8			140
08	4557	X	3016	-0-	-1541	-0-	2992	3	24	9	N	22	3	8			159
09	4410	X	3856	-0-	-554	-0-	3832	3	24	9	N	22	138	1	3	8	40
10	4433	X	3866	-0-	-567	-0-	3818	3	48	9	N	44					84
11	4290	X	3794	-0-	-496	-0-	3753	3	41	9	N	37	1	8			120
12	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	3584	3	114	9	N	104	191	1			33

TOTAL GAS PROD: 46,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 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	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	1694	1	1060	2	N	42					204
							1119	3	46	9							
02	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	1540	1	997	2	N	66	41	8			229
							925	3	73	9							
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1705	1	1071	2	N	43	191	1	19	8	62
							1181	3	47	9							
04	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	1625	1	1573	2	N	27					89
							460	3	30	9							
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	1705	1	1529	2	N	93	60	8			122
							847	3	102	9							
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	1636	1	1354	2	N	56	14	8			164
							857	3	62	9							
07	3999	X	3766	-0-	-233	-0-	1586	1	1361	2	N	33					197
							783	3	36	9							
08	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	1650	1	1407	2	N	33					230
							848	3	36	9							
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1643	1	1445	2	N	80	190	1	38	8	82
							880	3	88	9							
10	4185	X	3889	-0-	-296	-0-	1645	1	1582	2	N	45					127
							612	3	50	9							
11	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	1593	1	1388	2	N	47	25	8			149
							785	3	52	9							
12	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	1696	1	1566	2	N	61	51	8			159
							756	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 46,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11861	-0-	-1624	-0-	11557	3	304	9	N	276	371	1			234
02	11816	X	10750	-0-	-1066	-0-	10451	3	299	9	N	272	195	1			311
03	13082	X	11887	-0-	-1195	-0-	11559	3	328	9	N	298	388	1			221
04	12300	X	11471	-0-	-829	-0-	11166	3	305	9	N	277	195	1			303
05	12462	X	11649	-0-	-813	-0-	11356	3	293	9	N	266	379	1			190
06	11520	X	11149	-0-	-371	-0-	10875	3	274	9	N	249	191	1			248
07	11904	X	11402	-0-	-502	-0-	11128	3	274	9	N	249	191	1			306
08	11873	X	11293	-0-	-580	-0-	11025	3	268	9	N	244	193	1			357
09	11460	X	10622	-0-	-838	-0-	10359	3	263	9	N	239	363	1			233
10	11656	X	10794	-0-	-862	-0-	10515	3	279	9	N	254	267	1			220
11	11160	X	10194	-0-	-966	-0-	9940	3	254	9	N	231	198	1			253
12	11408	X	10451	-0-	-957	-0-	10175	3	276	9	N	251	394	1			110

TOTAL GAS PROD: 133,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5157	-0-	-1136	-0-	5116	3	41	9	N	37	192	1			144
02	5404	X	5053	-0-	-351	-0-	5008	3	45	9	N	41					185
03	5797	X	5724	-0-	-73	-0-	5678	3	46	9	N	42					227
04	5610	X	5469	-0-	-141	-0-	5423	3	46	9	N	42					269
05	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	5191	3	40	9	N	36					305
06	5550	X	5070	-0-	-480	-0-	5045	3	25	9	N	23	189	1			139
07	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	5318	3			N	-0-					139
08	5735	X	5198	-0-	-537	-0-	5198	3			N	-0-					139
09	5460	X	5022	-0-	-438	-0-	4987	3	35	9	N	32	124	1			47
10	5363	X	5154	-0-	-209	-0-	5111	3	43	9	N	39					86
11	5160	X	4455	-0-	-705	-0-	4424	3	31	9	N	28					114
12	5332	X	5037	-0-	-295	-0-	4997	3	40	9	N	36					150

TOTAL GAS PROD: 61,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

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	14B DENY		-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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1026	2	11	9	N	10					195
02	980	N	746	-0-	-234	-0-	744	2	2	9	N	2					197
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					200
04	990	N	828	-0-	-162	-0-	826	2	2	9	N	2					202
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1					203
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	525	1	700	2	N	-0-					203
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	561	1	688	2	N	-0-					203
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	561	1	658	2	N	-0-					203
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	543	1	641	2	N	-0-					203
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	561	1	605	2	N	-0-					203
11	1170	N	971	-0-	-199	-0-	543	1	428	2	N	-0-					203
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	561	1	538	2	N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					137
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-					137
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					137
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	367	2	1	9	Y	1					138
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					138
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					138
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	496	2	8	9	Y	7					145
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	496	2	19	9	Y	17					162
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					162
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					162
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					162
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					75
02	196	N	81	-0-	-115	-0-	81	2			N	-0-					75
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					75
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					75
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					75
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					75
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					75
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					75
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					75
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					75
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					75
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8	9	N	7					82
02	1484	N	1341	-0-	-143	-0-	1335	2	6	9	N	5					87
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1479	2	7	9	N	6					93
04	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1432	2	15	9	N	14					107
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	2	1	9	N	1					108
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					109
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1453	2	8	9	N	7					116
08	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1358	2	13	9	N	12					128
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	1313	2	7	9	N	6					134
10	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1342	2	8	9	N	7					141
11	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1181	2	6	9	N	5					146
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	N	7					153

TOTAL GAS PROD: 16,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3					200
02	980	N	814	-0-	-166	-0-	794	2	20	9	Y	18					218
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1005	2	94	9	Y	85	188	1			115
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	956	2	53	9	Y	48					163
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1080	2	52	9	Y	47					210
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	990	2	39	9	Y	35					245
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1038	2	25	9	Y	23					268
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1032	2	63	9	Y	57					325
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1021	2	21	9	Y	19	184	1			160
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1057	2	35	9	Y	32					192
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1042	2	31	9	Y	28					220
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1057	2	47	9	Y	43					263

TOTAL GAS PROD: 12,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

JONES ENERGY, LLC 441132
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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1485	2	N	7					713
							8	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	983	2	N	10					723
							11	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	N	10					733
							11	9									
04	1020	N	687	-0-	-333	-0-	34	1	647	2	N	5					738
							6	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	N	-0-					738
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					738
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					738
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					738
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	N	-0-					738
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-					738
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-					738
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					738

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	2237	-0-	-2258	-0-	112	1	2114	2	N	10					578
							11	9									
02	4060	X	2319	-0-	-1741	-0-	114	1	2158	2	N	43					621
							47	9									
03	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	204	1	3882	2	N	12					633
							13	9									
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	214	1	4062	2	N	10					643
							11	9									
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	217	1	4124	2	N	18					661
							20	9									
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	230	1	4369	2	N	35					696
							39	9									
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	237	1	4515	2	N	30					726
							33	9									
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	238	1	4528	2	N	160	191	1			695
							176	9									
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	254	1	4832	2	N	57					752
							63	9									
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	250	1	4752	2	N	49	192	1			609
							54	9									
11	4350	X	4304	-0-	-46	-0-	213	1	4049	2	N	38					647
							42	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					647

TOTAL GAS PROD: 46,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4471	-0-	-55	-0-	143	1	4275	2	N	48					1793
							53	9									
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	128	1	3660	2	N	38					1831
							42	9									
03	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	138	1	3982	2	N	59	186	1			1704
							65	9									
04	4320	X	4066	-0-	-254	-0-	138	1	3898	2	N	27					1731
							30	9									
05	4464	X	4454	-0-	-10	-0-	143	1	4245	2	N	60					1791
							66	9									
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4365	2	41	9	N	37	185	1			1643
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	150	1	4215	2	N	42					1685
							46	9									
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	175	1	5156	2	N	37					1722
							41	9									
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5755	2	11	9	N	10					1732
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	194	1	5741	2	N	35					1767
							39	9									
*11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	178	1	5089	2	N	67					1834
							74	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					1834

TOTAL GAS PROD: 52,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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

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-			259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259

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

MENDOTA RANCH 38 WELL #: 1H RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			383
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			383
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			383

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

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	10013	X	887	-0-	-9126	-0-	34	1	834	2	N	17	61	1			2241
							19	9									
02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	490	1	9183	2	N	147	195	1			2193
							162	9									
03	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	495	1	9613	2	N	177	189	1			2181
							195	9									
04	9750	X	8855	-0-	-895	-0-	442	1	8242	2	N	155	190	1			2146
							171	9									
05	10075	X	9224	-0-	-851	-0-	453	1	8613	2	N	144					2290
							158	9									
06	10530	X	9213	-0-	-1317	-0-	9062	2	151	9	N	137	187	1			2240
07	10881	X	9205	-0-	-1676	-0-	9062	2	143	9	N	130	186	1			2184
08	10292	X	9144	-0-	-1148	-0-	462	1	8542	2	N	127	190	1			2121
							140	9									
09	8940	X	5596	-0-	-3344	-0-	273	1	5227	2	N	87					2208
							96	9									
10	9238	X	9157	-0-	-81	-0-	465	1	8569	2	N	112	195	1			2125
							123	9									
11	9210	X	8579	-0-	-631	-0-	423	1	8044	2	N	102					2227
							112	9									
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					2227

TOTAL GAS PROD: 89,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

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	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	187	1	6801	2	N	99					802
							109	9									
02	5824	X	5603	-0-	-221	-0-	146	1	5380	2	N	70	195	1			677
							77	9									
03	6448	X	5554	-0-	-894	-0-	169	1	5291	2	N	85					762
							94	9									
04	6870	X	4767	-0-	-2103	-0-	138	1	4572	2	N	52					814
							57	9									
05	7099	X	4964	-0-	-2135	-0-	143	1	4763	2	N	53	187	1			680
							58	9									
06	6870	X	4543	-0-	-2327	-0-	140	1	4362	2	N	37					717
							41	9									
07	6200	X	4605	-0-	-1595	-0-	139	1	4346	2	N	109					826
							120	9									
08	5549	X	4862	-0-	-687	-0-	134	1	4660	2	N	62	188	1			700
							68	9									
09	4800	X	4436	-0-	-364	-0-	147	1	4232	2	N	52					752
							57	9									
10	4960	X	3668	-0-	-1292	-0-	126	1	3478	2	N	58					810
							64	9									
11	4530	X	3219	-0-	-1311	-0-	103	1	3063	2	N	48	190	1			668
							53	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					668

TOTAL GAS PROD: 53,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	72	1	2628	2	N	27					413
							30	9									
02	2100	X	1946	-0-	-154	-0-	50	1	1846	2	N	45					458
							50	9									
03	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	66	1	2103	2	N	25	190	1			293
							28	9									
04	2640	X	2114	-0-	-526	-0-	60	1	2013	2	N	37					330
							41	9									
05	2728	X	2168	-0-	-560	-0-	61	1	2061	2	N	42					372
							46	9									
06	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	62	1	1934	2	N	32					404
							35	9									
07	2201	X	2061	-0-	-140	-0-	62	1	1958	2	N	37					441
							41	9									
08	2201	X	141	-0-	-2060	-0-	3	1	135	2	N	3	182	1			262
							3	9									
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	47					309
							52	9									
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	147	1	4088	2	N	68					377
							75	9									
*11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	136	1	4054	2	N	72					449
							79	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					449

TOTAL GAS PROD: 27,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

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 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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	496	N	408	-0-	-88	-0-	360	2	48	9	N	44					187
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	339	2	33	9	N	30					217
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	390	2	36	9	N	33					250
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	337	2	34	9	N	31	196	1			85
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	371	2	28	9	N	25					110
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	377	2	30	9	N	27					137
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	383	2	39	9	N	35					172
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	383	2	58	9	N	53					225
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	334	2	40	9	N	36	183	1			78
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	335	2	33	9	N	30					108
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	318	2	63	9	N	57					165
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	352	2	47	9	N	43					208

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8085	2	69	9	N	63					320
02	7028	X	6686	-0-	-342	-0-	6557	2	129	9	N	117	186	1			251
03	8587	X	7764	-0-	-823	-0-	7555	2	209	9	N	190	195	1			246
04	8310	X	7389	-0-	-921	-0-	7347	2	42	9	N	38					284
05	8587	X	4800	-0-	-3787	-0-	4747	2	53	9	N	48					332
06	7890	X	3151	-0-	-4739	-0-	3064	2	87	9	N	79	188	1			223
07	7750	X	3410	-0-	-4340	-0-	3312	2	98	9	N	89					312
08	7750	X	3995	-0-	-3755	-0-	3895	2	100	9	N	91	184	1			219
09	7380	X	5026	-0-	-2354	-0-	4929	2	97	9	N	88					307
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5391	2	151	9	N	137	187	1			257
11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5376	2	153	9	N	139	190	1			206
12	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	4458	2	175	9	N	159	190	1			175

TOTAL GAS PROD: 66,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	N	45					196
02	1428	N	992	-0-	-436	-0-	960	2	32	9	N	29					225
03	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1194	2	28	9	N	25					250
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2014	2	20	9	N	18					268
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	N	9					277
06	1170	N	922	-0-	-248	-0-	872	2	50	9	N	45					322
07	1581	N	966	-0-	-615	-0-	927	2	39	9	N	35	182	1			175
08	992	N	883	-0-	-109	-0-	848	2	35	9	N	32					207
09	930	N	769	-0-	-161	-0-	744	2	25	9	N	23					230
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	760	2	29	9	N	26					256
11	840	N	537	-0-	-303	-0-	509	2	28	9	N	25					281
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	35	169	1			147

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	28	1	827	2	N	19			96
							21	9							
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	27	1	696	2	N	9			105
							10	9							
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	8			113
							9	9							
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	29	1	736	2	N	9			122
							10	9							
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	24	1	746	2	N	7			129
							8	9							
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	25	1	698	2	N	3			132
							3	9							
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	30	1	747	2	N	11			143
							12	9							
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	756	2	N	7			150
							8	9							
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	727	2	N	5			155
							6	9							
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	3			158
							3	9							
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	777	2	N	10			168
							11	9							
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	N	4			172
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 9,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1023	N	980	-0-	-43	-0-	21	1	935	2	N	22			102
							24	9							
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	22	1	646	2	N	13			115
							14	9							
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	22			137
							24	9							
04	960	N	21	-0-	-939	-0-	1	1	20	2	N	-0-			137
05	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-			137
06	660	N	43	-0-	-617	-0-	5	1	38	2	N	-0-			137
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			137
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	N	6			143
							7	9							
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	12			155
							13	9							
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	N	5			160
							6	9							
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	9			169
							10	9							
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	9			178
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	1956	2	N	51	195	1			80
							56	9									
02	1764	N	1707	-0-	-57	-0-	27	1	1669	2	N	10					90
							11	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	30	1	1849	2	N	50					140
							55	9									
04	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	29	1	1672	2	N	22					162
							24	9									
05	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	31	1	1754	2	N	31					193
							34	9									
06	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	30	1	1711	2	N	17					210
							19	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	22					232
							24	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	N	14	191	1			55
							15	9									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	30	1	1729	2	N	11					66
							12	9									
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	31	1	1773	2	N	24					90
							26	9									
11	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	30	1	1690	2	N	21					111
							23	9									
12	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	31	1	1641	2	N	29					140
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	29	1	2859	2	N	47					182
							52	9									
02	2772	X	2649	-0-	-123	-0-	28	1	2579	2	N	38					220
							42	9									
03	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	31	1	2778	2	N	22					242
							24	9									
04	2970	X	2705	-0-	-265	-0-	30	1	2633	2	N	38	197	1			83
							42	9									
05	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	31	1	2798	2	N	39					122
							43	9									
06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	30	1	2688	2	N	33					155
							36	9									
07	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	31	1	2771	2	N	35					190
							39	9									
08	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	31	1	2725	2	N	35					225
							39	9									
09	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	30	1	2723	2	N	25					250
							28	9									
10	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	31	1	2754	2	N	40	195	1			95
							44	9									
11	2760	X	2675	-0-	-85	-0-	30	1	2601	2	N	40					135
							44	9									
12	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	30	1	2478	2	N	39					174
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 33,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2311	-0-	-107	-0-	27	1	2262	2	N	20					254
							22	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	28	1	1937	2	N	34					288
							37	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	31	1	2153	2	N	79	180	1			187
							87	9									
04	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	27	1	1996	2	N	26					213
							29	9									
05	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	31	1	2127	2	N	20					233
							22	9									
06	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	30	1	2021	2	N	29					262
							32	9									
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	31	1	1914	2	N	36					298
							40	9									
08	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	31	1	1964	2	N	-0-					298
09	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	30	1	1942	2	N	15					313
							17	9									
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	N	34	190	1			157
							37	9									
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	30	1	1827	2	N	1					158
							1	9									
12	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	31	1	1908	2	N	21					179
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	27	1	3555	2	N	90	190	1			177
							99	9									
02	3164	X	3141	-0-	-23	-0-	28	1	3068	2	N	41					218
							45	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	31	1	3550	2	N	7					225
							8	9									
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	27	1	3696	2	N	25					250
							28	9									
05	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	31	1	3545	2	N	23					273
							25	9									
06	3570	X	3443	-0-	-127	-0-	30	1	3358	2	N	50	188	1			135
							55	9									
07	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	31	1	3277	2	N	20					155
							22	9									
08	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	31	1	3127	2	N	18					173
							20	9									
09	3600	X	3057	-0-	-543	-0-	30	1	3008	2	N	17					190
							19	9									
10	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	31	1	3015	2	N	30					220
							33	9									
11	3450	X	2891	-0-	-559	-0-	30	1	2836	2	N	23					243
							25	9									
12	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	31	1	2983	2	N	39					282
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 39,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	31	1	2897	2	N	50	182	1			145
							55	9									
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	28	1	2577	2	N	40					185
							44	9									
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	31	1	2799	2	N	45					230
							50	9									
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	30	1	2616	2	N	43					273
							47	9									
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	31	1	2777	2	N	37	188	1			122
							41	9									
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	30	1	2717	2	N	40					162
							44	9									
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2866	2	N	45					207
							50	9									
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	31	1	2754	2	N	40					247
							44	9									
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	30	1	2676	2	N	38					285
							42	9									
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	31	1	2601	2	N	31	189	1			127
							34	9									
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	30	1	2523	2	N	38					165
							42	9									
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	31	1	2597	2	N	37					202
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 33,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	20					238
							22	9									
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	28	1	531	2	N	9					247
							10	9									
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	31	1	565	2	N	-0-					247
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	29	1	552	2	N	12	194	1			65
							13	9									
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	30	1	588	2	N	-0-					65
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	3					68
							3	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	14					82
							15	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	6					88
							7	9									
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	23	1	586	2	N	7					95
							8	9									
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	30	1	611	2	N	3					98
							3	9									
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	30	1	560	2	N	7					105
							8	9									
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	29	1	542	2	N	12					117
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3813	X	3040	-0-	-773	-0-	26	1	2984	2	N	27	198	1			109
							30	9									
02	3444	X	3085	-0-	-359	-0-	26	1	2992	2	N	61					170
							67	9									
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	31	1	3607	2	N	140	195	1			115
							154	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	30	1	3337	2	N	97					212
							107	9									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	31	1	3430	2	N	87					299
							96	9									
06	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	30	1	3280	2	N	75	189	1			185
							83	9									
07	3782	X	3434	-0-	-348	-0-	31	1	3320	2	N	75					260
							83	9									
08	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	31	1	3260	2	N	80	183	1			157
							88	9									
09	3480	X	2827	-0-	-653	-0-	30	1	2753	2	N	40					197
							44	9									
10	3565	X	3043	-0-	-522	-0-	31	1	2950	2	N	56					253
							62	9									
11	3390	X	2944	-0-	-446	-0-	30	1	2849	2	N	59					312
							65	9									
12	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	31	1	2900	2	N	72	197	1			187
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 38,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

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. 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	2	N	26					198
							29	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	28	1	970	2	N	20					218
							22	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	20					238
							22	9									
04	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	30	1	1019	2	N	17	192	1			63
							19	9									
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	31	1	1047	2	N	9					72
							10	9									
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	30	1	1012	2	N	28					100
							31	9									
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	31	1	1041	2	N	30					130
							33	9									
08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	31	1	1032	2	N	13					143
							14	9									
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	30	1	1002	2	N	17					160
							19	9									
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	31	1	1038	2	N	32					192
							35	9									
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	30	1	995	2	N	10					202
							11	9									
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	30	1	982	2	N	22					224
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

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	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	31	1	3747	2	N	43					236
							47	9									
02	3668	X	3278	-0-	-390	-0-	28	1	3215	2	N	32					268
							35	9									
03	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	31	1	3603	2	N	40	196	1			112
							44	9									
04	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	30	1	3561	2	N	38					150
							42	9									
05	3937	X	3857	-0-	-80	-0-	31	1	3789	2	N	34					184
							37	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	30	1	3650	2	N	26					210
							29	9									
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	31	1	3880	2	N	30					240
							33	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	31	1	3807	2	N	30					270
							33	9									
09	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	30	1	3600	2	N	30	195	1			105
							33	9									
10	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	31	1	3566	2	N	30					135
							33	9									
11	3810	X	3342	-0-	-468	-0-	30	1	3277	2	N	32					167
							35	9									
12	3937	X	3438	-0-	-499	-0-	31	1	3374	2	N	30					197
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 43,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

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	558	N	516	-0-	-42	-0-	29	1	487	2	N	-0-					85
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	28	1	452	2	N	20					105
							22	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	12					117
							13	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	20					137
							22	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	31	1	492	2	N	25					162
							28	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	16					178
							18	9									
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	31	1	497	2	N	19					197
							21	9									
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	31	1	486	2	N	18					215
							20	9									
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	30	1	485	2	N	8					223
							9	9									
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	31	1	485	2	N	14					237
							15	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	8					245
							9	9									
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	46	198	1			93
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1805	-0-	-24	-0-	31	1	1735	2	N	35					145
							39	9									
02	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	28	1	1581	2	N	27					172
							30	9									
03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	31	1	1712	2	N	26					198
							29	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	25					223
							28	9									
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	31	1	1742	2	N	27					250
							30	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	30	1	1716	2	N	27					277
							30	9									
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	31	1	1732	2	N	21	191	1			107
							23	9									
08	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	31	1	1706	2	N	23					130
							25	9									
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	30	1	1614	2	N	23					153
							25	9									
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	31	1	1651	2	N	19					172
							21	9									
11	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	30	1	1600	2	N	21					193
							23	9									
12	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	31	1	1648	2	N	25					218
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	4154	X	3670	-0-	-484	-0-	31	1	3578	2	N	55					178
							61	9									
02	3556	X	3387	-0-	-169	-0-	28	1	3306	2	N	48					226
							53	9									
03	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	31	1	3509	2	N	38	198	1			66
							42	9									
04	3900	X	3509	-0-	-391	-0-	30	1	3432	2	N	43					109
							47	9									
05	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	31	1	3612	2	N	49					158
							54	9									
06	3630	X	3518	-0-	-112	-0-	30	1	3446	2	N	38					196
							42	9									
07	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	31	1	3645	2	N	40					236
							44	9									
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	31	1	3656	2	N	39	195	1			80
							43	9									
09	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	30	1	3439	2	N	37					117
							41	9									
10	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	31	1	3589	2	N	48					165
							53	9									
11	3600	X	3369	-0-	-231	-0-	30	1	3292	2	N	43					208
							47	9									
12	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	31	1	3245	2	N	45					253
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 42,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

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	2139	N	1745	-0-	-394	-0-		30 1 23 9	1692	2	N	21					263
02	1904	N	1685	-0-	-219	-0-		28 1 22 9	1635	2	N	20					283
03	2046	N	1983	-0-	-63	-0-		31 1 40 9	1912	2	N	36	195	1			124
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-		30 1 37 9	1783	2	N	34					158
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-		31 1 34 9	1845	2	N	31					189
06	1920	N	1887	-0-	-33	-0-		30 1 33 9	1824	2	N	30					219
07	1922	N	1741	-0-	-181	-0-		31 1 6 9	1704	2	N	5					224
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		31 1 24 9	1887	2	N	22	187	1			59
09	1890	N	1761	-0-	-129	-0-		30 1 33 9	1698	2	N	30					89
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		31 1 26 9	1747	2	N	24					113
11	1890	N	1760	-0-	-130	-0-		30 1 39 9	1691	2	N	35					148
12	1829	N	1654	-0-	-175	-0-		31 1 31 9	1592	2	N	28					176

TOTAL GAS PROD: 21,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

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	4836	X	4351	-0-	-485	-0-		30 1 86 9	4235	2	N	78	189	1			214
02	4340	X	3619	-0-	-721	-0-		28 1 62 9	3529	2	N	56					270
03	4712	X	4236	-0-	-476	-0-		31 1 39 9	4166	2	N	35					305
04	4560	X	3866	-0-	-694	-0-		30 1 52 9	3784	2	N	47	184	1			168
05	4712	X	4075	-0-	-637	-0-		31 1 57 9	3987	2	N	52					220
06	4200	X	3658	-0-	-542	-0-		30 1 44 9	3584	2	N	40					260
07	4247	X	3866	-0-	-381	-0-		31 1 46 9	3789	2	N	42					302
08	4247	X	3789	-0-	-458	-0-		31 1 36 9	3722	2	N	33	190	1			145
09	3930	X	3680	-0-	-250	-0-		30 1 44 9	3606	2	N	40					185
10	4061	X	3734	-0-	-327	-0-		31 1 57 9	3646	2	N	52					237
11	3750	X	3569	-0-	-181	-0-		30 1 57 9	3482	2	N	52					289
12	3875	X	3595	-0-	-280	-0-		31 1 53 9	3511	2	N	48					337

TOTAL GAS PROD: 46,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	29	1	1179	2	N	27					270
							30	9									
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	28	1	985	2	N	15					285
							17	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	22					307
							24	9									
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	30	1	1085	2	N	15	159	1			163
							17	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	28					191
							31	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	2	N	33					224
							36	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	32					256
							35	9									
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	31	1	1136	2	N	23					279
							25	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1090	2	N	18	176	1			121
							20	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	2	N	12					133
							13	9									
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	2	N	34					167
							37	9									
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	30	1	1094	2	N	28					195
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 13,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	30	1	1775	2	N	35					303
							39	9									
02	1736	N	1400	-0-	-336	-0-	27	1	1360	2	N	12					315
							13	9									
03	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	31	1	1855	2	N	29	188	1			156
							32	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	30	1	1733	2	N	27					183
							30	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	N	29					212
							32	9									
06	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	30	1	1731	2	N	25					237
							28	9									
07	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	31	1	1805	2	N	21					258
							23	9									
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	31	1	1799	2	N	27	182	1			103
							30	9									
09	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	30	1	1653	2	N	25					128
							28	9									
10	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	31	1	1760	2	N	25					153
							28	9									
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	30	1	1635	2	N	28					181
							31	9									
12	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	31	1	1594	2	N	32					213
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1819	-0-	-196	-0-	30	1	1761	2	N	25					267
							28	9									
02	1820	N	1651	-0-	-169	-0-	28	1	1587	2	N	33					300
							36	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	71	194	1			177
							78	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	30	1	1744	2	N	30					207
							33	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	31	1	1883	2	N	38					245
							42	9									
06	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	30	1	1717	2	N	28					273
							31	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	2	N	34					307
							37	9									
08	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	31	1	1781	2	N	38	191	1			154
							42	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	30	1	1783	2	N	24					178
							26	9									
10	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	31	1	1833	2	N	38					216
							42	9									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	30	1	1797	2	N	27					243
							30	9									
12	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	31	1	1819	2	N	34					277
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 22,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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 (I)(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	2672	-0-	-149	-0-	30	1	2603	2	N	35					238
							39	9									
02	2576	N	2326	-0-	-250	-0-	28	1	2291	2	N	6					244
							7	9									
03	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	31	1	2516	2	N	34	200	1			78
							37	9									
04	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	30	1	2463	2	N	25					103
							28	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	31	1	2525	2	N	19					122
							21	9									
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	30	1	2439	2	N	20					142
							22	9									
07	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	31	1	2531	2	N	21					163
							23	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	31	1	2522	2	N	24					187
							26	9									
09	2490	N	2464	-0-	-26	-0-	30	1	2412	2	N	20					207
							22	9									
10	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	31	1	2455	2	N	28					235
							31	9									
11	2490	N	2438	-0-	-52	-0-	30	1	2387	2	N	19					254
							21	9									
12	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	31	1	2466	2	N	40	195	1			99
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 30,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

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	3441	X	2912	-0-	-529	-0-	27	1	2874	2	N	10	195	1			170
							11	9									
02	3108	X	2742	-0-	-366	-0-	28	1	2679	2	N	32					202
							35	9									
03	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	31	1	2854	2	N	35					237
							39	9									
04	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	30	1	2801	2	N	80	191	1			126
							88	9									
05	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	31	1	2755	2	N	73					199
							80	9									
06	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	30	1	2478	2	N	30					229
							33	9									
07	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	31	1	2679	2	N	-0-					229
08	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	31	1	2572	2	N	7					236
							8	9									
09	2910	X	2681	-0-	-229	-0-	30	1	2629	2	N	20					256
							22	9									
10	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	31	1	2671	2	N	41	196	1			101
							45	9									
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	30	1	2568	2	N	20					121
							22	9									
12	2759	X	2616	-0-	-143	-0-	31	1	2544	2	N	37					158
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

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	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	30	1	4380	2	N	62					260
							68	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	28	1	4129	2	N	96	186	1			170
							106	9									
03	4712	X	4629	-0-	-83	-0-	31	1	4554	2	N	40					210
							44	9									
04	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	30	1	4305	2	N	42					252
							46	9									
05	4712	X	4536	-0-	-176	-0-	31	1	4488	2	N	15					267
							17	9									
06	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	30	1	4239	2	N	3					270
							3	9									
07	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	31	1	4232	2	N	37	187	1			120
							41	9									
08	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	31	1	4239	2	N	30					150
							33	9									
09	4380	X	4169	-0-	-211	-0-	30	1	4117	2	N	20					170
							22	9									
10	4526	X	4249	-0-	-277	-0-	31	1	4174	2	N	40					210
							44	9									
11	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	30	1	4107	2	N	42					252
							46	9									
12	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	31	1	4086	2	N	39	199	1			92
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 51,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

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	1612	N	1579	-0-	-33	-0-		31	1	1524	2	N	22					230
								24	9									
02	1428	N	1396	-0-	-32	-0-		28	1	1354	2	N	13					243
								14	9									
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-		31	1	1504	2	N	30					273
								33	9									
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-		30	1	1457	2	N	25					298
								28	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-		31	1	1510	2	N	35	179	1			154
								39	9									
06	1530	N	1493	-0-	-37	-0-		30	1	1440	2	N	21					175
								23	9									
07	1581	N	1519	-0-	-62	-0-		31	1	1464	2	N	22					197
								24	9									
08	1581	N	1471	-0-	-110	-0-		31	1	1418	2	N	20					217
								22	9									
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-		30	1	1402	2	N	22					239
								24	9									
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-		31	1	1425	2	N	20					259
								22	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		30	1	1360	2	N	31	175	1			115
								34	9									
12	1519	N	1469	-0-	-50	-0-		31	1	1412	2	N	24					139
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-		31	1	2101	2	N	32					256
								35	9									
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-		28	1	1924	2	N	25					281
								28	9									
03	2108	N	2038	-0-	-70	-0-		31	1	1979	2	N	25					306
								28	9									
04	2100	N	1861	-0-	-239	-0-		30	1	1800	2	N	28					334
								31	9									
05	2201	N	1995	-0-	-206	-0-		31	1	1946	2	N	16					350
								18	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-		30	1	1947	2	N	18	181	1			187
								20	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-		31	1	1988	2	N	18					205
								20	9									
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-		31	1	1910	2	N	20					225
								22	9									
09	2010	N	1922	-0-	-88	-0-		30	1	1870	2	N	20					245
								22	9									
10	2046	N	1910	-0-	-136	-0-		30	1	1860	2	N	18					263
								20	9									
11	1890	N	1858	-0-	-32	-0-		30	1	1807	2	N	19					282
								21	9									
12	1984	N	1820	-0-	-164	-0-		31	1	1765	2	N	22					304
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	30	1	3130	2	N	110					462
							121	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	28	1	2736	2	N	11					473
							12	9									
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	31	1	3197	2	N	16	177	1			312
							18	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	30	1	3093	2	N	47	199	1			160
							52	9									
05	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	31	1	2675	2	N	52					212
							57	9									
06	2940	X	2552	-0-	-388	-0-	30	1	2475	2	N	43					255
							47	9									
07	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	31	1	2484	2	N	31	190	1			96
							34	9									
08	3038	X	2415	-0-	-623	-0-	31	1	2327	2	N	52					148
							57	9									
09	2940	X	2252	-0-	-688	-0-	30	1	2166	2	N	51					199
							56	9									
10	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	31	1	2197	2	N	37					236
							41	9									
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	30	1	3007	2	N	60	192	1			104
							66	9									
*12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	31	1	3129	2	N	55					159
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 33,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

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	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	31	1	2891	2	N	60					203
							66	9									
02	3248	X	2929	-0-	-319	-0-	28	1	2846	2	N	50					253
							55	9									
03	3596	X	3194	-0-	-402	-0-	31	1	3106	2	N	52	195	1			110
							57	9									
04	3390	X	3090	-0-	-300	-0-	30	1	2996	2	N	58					168
							64	9									
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	31	1	3112	2	N	55					223
							61	9									
06	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	30	1	2955	2	N	33					256
							36	9									
07	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	31	1	3093	2	N	4					260
							4	9									
08	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	31	1	3065	2	N	75	196	1			139
							83	9									
09	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	30	1	2936	2	N	39					178
							43	9									
10	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	31	1	2948	2	N	48					226
							53	9									
11	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	30	1	2744	2	N	30					256
							33	9									
12	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	31	1	2814	2	N	76	197	1			135
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 36,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2852	X	2205	-0-	-647	-0-	27	1	2175	2	N	3					353
							3	9									
02	2632	X	2248	-0-	-384	-0-	27	1	2204	2	N	15					368
							17	9									
03	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	27	1	2275	2	N	35	185	1			218
							39	9									
04	2820	X	2171	-0-	-649	-0-	23	1	2126	2	N	20					238
							22	9									
05	2666	X	2089	-0-	-577	-0-	30	1	2038	2	N	19					257
							21	9									
06	2400	X	1978	-0-	-422	-0-	29	1	1931	2	N	16					273
							18	9									
07	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	31	1	2341	2	N	25					298
							28	9									
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	31	1	2310	2	N	25					323
							28	9									
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	30	1	2132	2	N	22					345
							24	9									
10	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	29	1	2179	2	N	23					368
							25	9									
11	2310	X	52	-0-	-2258	-0-	23	1	29	9	N	26					394
12	2387	X	2017	-0-	-370	-0-	29	1	1968	2	N	18	183	1			229
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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. GAS LIFT (I)(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-	30	1	1561	2	N	42					272
							46	9									
02	1484	N	1433	-0-	-51	-0-	28	1	1380	2	N	23	194	1			101
							25	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	31	1	1466	2	N	29					130
							32	9									
04	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	30	1	1397	2	N	26					156
							29	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	25	1	1537	2	N	35					191
							39	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	30	1	1532	2	N	30					221
							33	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	27					248
							30	9									
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	31	1	1454	2	N	19	187	1			80
							21	9									
09	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	30	1	1416	2	N	38					118
							42	9									
10	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	31	1	1457	2	N	29					147
							32	9									
11	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	30	1	1329	2	N	35					182
							39	9									
12	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	30	1	1283	2	N	28					210
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

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	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	31	1	2308	2	N	37					200
							41	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	28	1	2079	2	N	51	194	1			57
							56	9									
03	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	31	1	2324	2	N	16					73
							18	9									
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	30	1	2310	2	N	27					100
							30	9									
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	31	1	2402	2	N	25					125
							28	9									
06	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	30	1	2253	2	N	17					142
							19	9									
07	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	31	1	2286	2	N	16					158
							18	9									
08	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	31	1	2225	2	N	22					180
							24	9									
09	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	30	1	2163	2	N	17					197
							19	9									
10	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	31	1	2211	2	N	28					225
							31	9									
11	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	30	1	2093	2	N	27					252
							30	9									
12	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	31	1	2099	2	N	33					285
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 27,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

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	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2353	2	N	48					168
							53	9									
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	28	1	2133	2	N	39					207
							43	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	31	1	2191	2	N	36					243
							40	9									
04	2370	N	2074	-0-	-296	-0-	30	1	2009	2	N	32	192	1			83
							35	9									
05	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	31	1	2093	2	N	27					110
							30	9									
06	2190	N	1865	-0-	-325	-0-	30	1	1811	2	N	22					132
							24	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	31	1	2267	2	N	45					177
							50	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	2	N	38					215
							42	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	30	1	2061	2	N	18					233
							20	9									
10	2356	N	1971	-0-	-385	-0-	31	1	1910	2	N	27					260
							30	9									
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	40					300
							44	9									
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	31	1	2199	2	N	53	185	1			168
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 26,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 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	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	30	1	2110	2	N	61	189	1			130
							67	9									
02	1988	N	1861	-0-	-127	-0-	28	1	1770	2	N	57					187
							63	9									
03	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	31	1	1930	2	N	56					243
							62	9									
04	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	30	1	1836	2	N	61	199	1			105
							67	9									
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	31	1	1870	2	N	67					172
							74	9									
06	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	30	1	1815	2	N	53					225
							58	9									
07	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	31	1	1869	2	N	45					270
							50	9									
08	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	31	1	1871	2	N	62	190	1			142
							68	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	30	1	1870	2	N	58					200
							64	9									
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	31	1	1906	2	N	43					243
							47	9									
11	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	30	1	1818	2	N	50	190	1			103
							55	9									
12	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	31	1	1841	2	N	60					163
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 23,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	31	1	4238	2	N	101					403
							111	9									
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	28	1	3763	2	N	94					497
							103	9									
03	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	31	1	3956	2	N	109	188	1			418
							120	9									
04	4230	X	3950	-0-	-280	-0-	30	1	3809	2	N	101	371	1			148
							111	9									
05	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	31	1	3944	2	N	109					257
							120	9									
06	4230	X	3953	-0-	-277	-0-	30	1	3822	2	N	92	190	1			159
							101	9									
07	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	31	1	3894	2	N	108					267
							119	9									
08	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	31	1	3863	2	N	99	176	1			190
							109	9									
09	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	30	1	3788	2	N	84					274
							92	9									
10	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	31	1	3866	2	N	122	183	1			213
							134	9									
11	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	30	1	3688	2	N	77					290
							85	9									
12	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	31	1	3790	2	N	121	191	1			220
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 48,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	31	1	2458	2	N	35					110
							39	9									
02	2492	N	2234	-0-	-258	-0-	28	1	2173	2	N	30					140
							33	9									
03	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	31	1	2426	2	N	30					170
							33	9									
04	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	30	1	2395	2	N	20					190
							22	9									
05	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	31	1	2380	2	N	23					213
							25	9									
06	2400	N	2321	-0-	-79	-0-	30	1	2269	2	N	20					233
							22	9									
07	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	31	1	2296	2	N	10					243
							11	9									
08	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	31	1	2292	2	N	86	196	1			133
							95	9									
09	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	30	1	2215	2	N	22					155
							24	9									
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	31	1	2278	2	N	27					182
							30	9									
11	2340	N	2247	-0-	-93	-0-	30	1	2189	2	N	25					207
							28	9									
12	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	31	1	2217	2	N	20					227
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4960	X	3892	-0-	-1068	-0-	31	1	3759	2	N	93					356
							102	9									
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	28	1	3513	2	N	68	192	1			232
							75	9									
03	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	31	1	3748	2	N	56					288
							62	9									
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	30	1	3617	2	N	88	188	1			188
							97	9									
05	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	31	1	3711	2	N	74					262
							81	9									
06	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	30	1	3561	2	N	63					325
							69	9									
07	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	31	1	3627	2	N	73	188	1			210
							80	9									
08	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	31	1	3568	2	N	67					277
							74	9									
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	30	1	3505	2	N	62	191	1			148
							68	9									
10	3813	X	3756	-0-	-57	-0-	31	1	3648	2	N	70					218
							77	9									
11	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	30	1	3451	2	N	66					284
							73	9									
12	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	31	1	3451	2	N	74	193	1			165
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 44,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	N	26					160
							29	9									
02	2492	X	2479	-0-	-13	-0-	28	1	2427	2	N	22					182
							24	9									
03	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	31	1	2675	2	N	32					214
							35	9									
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	2713	2	N	25					239
							28	9									
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	31	1	2850	2	N	21					260
							23	9									
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	30	1	2648	2	N	8	196	1			72
							9	9									
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	31	1	2788	2	N	48					120
							53	9									
08	2883	N	2831	-0-	-52	-0-	31	1	2791	2	N	8					128
							9	9									
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	30	1	2704	2	N	59					187
							65	9									
10	2883	N	2701	-0-	-182	-0-	31	1	2670	2	N	-0-					187
11	2730	N	2694	-0-	-36	-0-	30	1	2664	2	N	-0-					187
12	2883	N	2752	-0-	-131	-0-	31	1	2721	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 33,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2480	N	2091	-0-	-389	-0-	31	1	2025	2	N	32					225
							35	9									
02	2100	N	1657	-0-	-443	-0-	26	1	1620	2	N	10					235
							11	9									
03	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	31	1	2150	2	N	12					247
							13	9									
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	30	1	1922	2	N	46	191	1			102
							51	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	31	1	1968	2	N	30					132
							33	9									
06	2130	N	1954	-0-	-176	-0-	30	1	1899	2	N	23					155
							25	9									
07	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	31	1	1871	2	N	23					178
							25	9									
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	31	1	1883	2	N	22					200
							24	9									
09	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	30	1	1734	2	N	17					217
							19	9									
10	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	31	1	1743	2	N	23					240
							25	9									
11	1890	N	1729	-0-	-161	-0-	30	1	1682	2	N	15					255
							17	9									
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	31	1	1848	2	N	34	197	1			92
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 23,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	N	2146	-0-	-86	-0-		29 1 63 9	2054	2	N	57					209
02	2100	N	1783	-0-	-317	-0-		28 1 50 9	1705	2	N	45					254
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-		31 1 55 9	2181	2	N	50	192	1			112
04	2070	N	1957	-0-	-113	-0-		30 1 57 9	1870	2	N	52					164
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-		31 1 53 9	1972	2	N	48					212
06	2190	N	1909	-0-	-281	-0-		30 1 35 9	1844	2	N	32					244
07	2015	N	1550	-0-	-465	-0-		31 1 20 9	1499	2	N	18					262
08	2046	N	1763	-0-	-283	-0-		31 1 54 9	1678	2	N	49	170	1			141
09	1920	N	1781	-0-	-139	-0-		30 1 30 9	1721	2	N	27					168
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		31 1 40 9	1679	2	N	36					204
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-		25 1 33 9	1743	2	N	30					234
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		31 1 41 9	1779	2	N	37					271

TOTAL GAS PROD: 22,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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	2015	N	1991	-0-	-24	-0-		31 1 37 9	1923	2	N	34					172
02	1960	N	1646	-0-	-314	-0-		28 1 23 9	1595	2	N	21					193
03	2170	N	1867	-0-	-303	-0-		31 1 19 9	1817	2	N	17					210
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		30 1 24 9	1984	2	N	22					232
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		31 1 20 9	1995	2	N	18					250
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-		30 1 17 9	1866	2	N	15					265
07	2108	N	1810	-0-	-298	-0-		29 1 8 9	1773	2	N	7					272
08	2046	N	2010	-0-	-36	-0-		31 1 10 9	1969	2	N	9	196	1			85
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-		30 1 24 9	1884	2	N	22					107
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		31 1 25 9	1933	2	N	23					130
11	1950	N	1903	-0-	-47	-0-		30 1 24 9	1849	2	N	22					152
12	2015	N	1938	-0-	-77	-0-		31 1 25 9	1882	2	N	23					175

TOTAL GAS PROD: 23,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	31	1	11980	2	N	104					368
							114	9									
02	10276	X	6323	-0-	-3953	-0-	21	1	6240	2	N	56					424
							62	9									
03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	31	1	13174	2	N	144	355	1			213
							158	9									
04	11010	X	10924	-0-	-86	-0-	22	1	10794	2	N	98					311
							108	9									
05	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	31	1	13482	2	N	119	189	1			241
							131	9									
06	11010	X	5833	-0-	-5177	-0-	12	1	5785	2	N	33					274
							36	9									
07	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	31	1	12997	2	N	125	186	1			213
							138	9									
08	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	31	1	12473	2	N	102					315
							112	9									
09	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	30	1	11759	2	N	98	170	1			243
							108	9									
10	11377	X	6844	-0-	-4533	-0-	14	1	6742	2	N	80					323
							88	9									
11	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	30	1	11263	2	N	42					365
							46	9									
12	11377	X	11061	-0-	-316	-0-	30	1	10888	2	N	130	188	1			307
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 129,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3811	-0-	-870	-0-	30	1	3718	2	N	57					333
							63	9									
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	28	1	4061	2	N	70					403
							77	9									
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	31	1	4313	2	N	76	189	1			290
							84	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	30	1	4199	2	N	77					367
							85	9									
05	4619	X	4058	-0-	-561	-0-	31	1	3949	2	N	71					438
							78	9									
06	4470	X	4028	-0-	-442	-0-	30	1	3923	2	N	68	189	1			317
							75	9									
07	4619	X	3954	-0-	-665	-0-	31	1	3856	2	N	61					378
							67	9									
08	4464	X	3730	-0-	-734	-0-	31	1	3634	2	N	59	190	1			247
							65	9									
09	4320	X	3711	-0-	-609	-0-	30	1	3614	2	N	61					308
							67	9									
10	4154	X	3900	-0-	-254	-0-	31	1	3801	2	N	62					370
							68	9									
11	4020	X	3828	-0-	-192	-0-	30	1	3732	2	N	60					430
							66	9									
12	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	31	1	3714	2	N	65	191	1			304
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 47,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	30	1	2914	2	N	46					308
							51	9									
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	28	1	2769	2	N	49					357
							54	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	31	1	3052	2	N	139	190	1			306
							153	9									
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	30	1	2865	2	N	35					341
							39	9									
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	24	1	2913	2	N	13					354
							14	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	30	1	3014	2	N	40	176	1			218
							44	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	31	1	2935	2	N	35					253
							39	9									
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	31	1	3687	2	N	50					303
							55	9									
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	29	1	3580	2	N	53					356
							58	9									
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	31	1	3825	2	N	42	190	1			208
							46	9									
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	30	1	3371	2	N	50					258
							55	9									
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	29	1	3305	2	N	62					320
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 39,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	31	1	1693	2	N	64					370
							70	9									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	28	1	1560	2	N	82	189	1			263
							90	9									
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	31	1	1641	2	N	79	180	1			162
							87	9									
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	30	1	1565	2	N	78					240
							86	9									
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	31	1	1641	2	N	70					310
							77	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1571	2	N	132	192	1			250
							145	9									
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	31	1	1645	2	N	63					313
							69	9									
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	90					403
							99	9									
09	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	30	1	1562	2	N	59	185	1			277
							65	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	31	1	1599	2	N	101	193	1			185
							111	9									
11	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	30	1	1563	2	N	62					247
							68	9									
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	31	1	1624	2	N	90					337
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 20,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3246	-0-	-567	-0-		29 1 48 9	3169	2	N	44					427
02	3444	X	2864	-0-	-580	-0-		28 1 53 9	2783	2	N	48	192	1			283
03	3813	X	2966	-0-	-847	-0-		31 1 44 9	2891	2	N	40					323
04	3540	X	2394	-0-	-1146	-0-		30 1 12 9	2352	2	N	11	191	1			143
05	3534	X	3035	-0-	-499	-0-		30 1 39 9	2966	2	N	35					178
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-		30 1 39 9	3316	2	N	35					213
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-		31 1 47 9	3498	2	N	43					256
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-		31 1 36 9	3260	2	N	33					289
09	3390	X	3290	-0-	-100	-0-		30 1 42 9	3218	2	N	38	184	1			143
10	3565	X	3186	-0-	-379	-0-		31 1 40 9	3115	2	N	36					179
11	3450	X	3031	-0-	-419	-0-		29 1 48 9	2954	2	N	44					223
12	3565	X	2908	-0-	-657	-0-		31 1 46 9	2831	2	N	42					265

TOTAL GAS PROD: 37,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

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	2511	N	2188	-0-	-323	-0-		31 1 68 9	2089	2	N	62					255
02	2156	N	1963	-0-	-193	-0-		28 1 46 9	1889	2	N	42					297
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		31 1 53 9	2115	2	N	48					345
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-		30 1 50 9	2039	2	N	45					390
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-		31 1 42 9	2119	2	N	38	181	1			247
06	2130	N	2023	-0-	-107	-0-		30 1 9 9	1984	2	N	8					255
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-		31 1 64 9	2054	2	N	58	178	1			135
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-		31 1 44 9	2013	2	N	40					175
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		30 1 46 9	1961	2	N	42					217
10	2139	N	2050	-0-	-89	-0-		31 1 47 9	1972	2	N	43					260
11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-		30 1 35 9	1911	2	N	32					292
12	2108	N	2078	-0-	-30	-0-		31 1 57 9	1990	2	N	52	187	1			157

TOTAL GAS PROD: 25,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7030	-0-	-3634	-0-	25	1	6908	2	N	88					468
							97	9									
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	28	1	10761	2	N	34					502
							37	9									
03	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	31	1	11152	2	N	136	376	1			262
							150	9									
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	30	1	9901	2	N	83					345
							91	9									
05	11997	X	9799	-0-	-2198	-0-	31	1	9663	2	N	95	187	1			253
							105	9									
06	11610	X	9432	-0-	-2178	-0-	30	1	9329	2	N	66	172	1			147
							73	9									
07	11997	X	9687	-0-	-2310	-0-	31	1	9555	2	N	92					239
							101	9									
08	11346	X	8712	-0-	-2634	-0-	31	1	8608	2	N	66					305
							73	9									
09	10020	X	8356	-0-	-1664	-0-	30	1	8265	2	N	55					360
							61	9									
10	9796	X	8423	-0-	-1373	-0-	31	1	8304	2	N	80					440
							88	9									
11	9420	X	7441	-0-	-1979	-0-	30	1	7327	2	N	76	174	1			342
							84	9									
12	9672	X	7775	-0-	-1897	-0-	31	1	7644	2	N	91	193	1			240
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 108,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	30	1	2944	2	N	57					560
							63	9									
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	28	1	2954	2	N	137	185	1			512
							151	9									
03	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	31	1	3032	2	N	113	370	1			255
							124	9									
04	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	30	1	2906	2	N	67					322
							74	9									
05	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	31	1	3000	2	N	63	183	1			202
							69	9									
06	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	30	1	2829	2	N	110					312
							121	9									
07	3410	X	2827	-0-	-583	-0-	31	1	2702	2	N	85					397
							94	9									
08	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	31	1	2651	2	N	38					435
							42	9									
09	3000	X	2555	-0-	-445	-0-	30	1	2515	2	N	9	171	1			273
							10	9									
10	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	31	1	2545	2	N	-0-					273
11	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	30	1	2467	2	N	7					280
							8	9									
12	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	31	1	2512	2	N	52					332
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 34,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

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	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	31	1	3628	2	N	102	178	1			308
							112	9									
02	3332	X	3277	-0-	-55	-0-	28	1	3158	2	N	83					391
							91	9									
03	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	31	1	3503	2	N	112	179	1			324
							123	9									
04	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	30	1	3284	2	N	59					383
							65	9									
05	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	31	1	3463	2	N	79	183	1			279
							87	9									
06	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	30	1	3248	2	N	79					358
							87	9									
07	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	31	1	3422	2	N	88	178	1			268
							97	9									
08	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	31	1	3358	2	N	80					348
							88	9									
09	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	30	1	3297	2	N	78	178	1			248
							86	9									
10	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	31	1	3293	2	N	76					324
							84	9									
11	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	30	1	3186	2	N	76					400
							84	9									
12	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	31	1	3223	2	N	75					475
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 41,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

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	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	31	1	2790	2	N	51	181	1			267
							56	9									
02	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	28	1	2560	2	N	50					317
							55	9									
03	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	31	1	2737	2	N	46					363
							51	9									
04	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	24	1	2368	2	N	39					402
							43	9									
05	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	26	1	2878	2	N	44	179	1			267
							48	9									
06	2820	X	2703	-0-	-117	-0-	30	1	2626	2	N	43					310
							47	9									
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	31	1	2905	2	N	50					360
							55	9									
08	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	31	1	2742	2	N	33					393
							36	9									
09	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	30	1	2661	2	N	51	172	1			272
							56	9									
10	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	31	1	2695	2	N	43					315
							47	9									
11	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	30	1	2520	2	N	48					363
							53	9									
12	2976	X	2341	-0-	-635	-0-	31	1	2269	2	N	37					400
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4809	-0-	-1019	-0-	24	1	4732	2	N	48					398
							53	9									
02	5040	X	2667	-0-	-2373	-0-	13	1	2636	2	N	16					414
							18	9									
03	5580	X	3232	-0-	-2348	-0-	20	1	3175	2	N	34					448
							37	9									
04	5400	X	1498	-0-	-3902	-0-	1498	2			N	-0-					448
05	5487	X	5470	-0-	-17	-0-	30	1	5313	2	N	115	191	1			372
							127	9									
06	4650	X	2954	-0-	-1696	-0-	14	1	2915	2	N	23					395
							25	9									
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	27	1	5817	2	N	31					426
							34	9									
08	5456	X	5091	-0-	-365	-0-	27	1	5009	2	N	50					476
							55	9									
09	5280	X	3928	-0-	-1352	-0-	20	1	3908	2	N	-0-					476
10	5890	X	4821	-0-	-1069	-0-	28	1	4790	2	N	3					479
							3	9									
11	5700	X	4832	-0-	-868	-0-	28	1	4734	2	N	64					543
							70	9									
12	5890	X	3755	-0-	-2135	-0-	21	1	3673	2	N	55	192	1			406
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 48,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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	4402	X	4155	-0-	-247	-0-	31	1	4059	2	N	59					284
							65	9									
02	3920	X	3737	-0-	-183	-0-	28	1	3683	2	N	24					308
							26	9									
03	4340	X	4226	-0-	-114	-0-	31	1	4085	2	N	100	187	1			221
							110	9									
04	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	30	1	3937	2	N	69					290
							76	9									
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	31	1	4093	2	N	36					326
							40	9									
06	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	30	1	3842	2	N	66	187	1			205
							73	9									
07	4216	X	4095	-0-	-121	-0-	31	1	4006	2	N	53					258
							58	9									
08	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	31	1	3966	2	N	25					283
							28	9									
09	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	30	1	3809	2	N	96	194	1			185
							106	9									
10	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	31	1	3850	2	N	64					249
							70	9									
11	3960	X	3880	-0-	-80	-0-	30	1	3795	2	N	50					299
							55	9									
12	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	31	1	3852	2	N	53	192	1			160
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 48,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

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	4030	X	2560	-0-	-1470	-0-	23	1	2525	2	N	11			386
							12	9							
02	4284	X	1786	-0-	-2498	-0-	26	1	1710	2	N	45			431
							50	9							
03	4743	X	1547	-0-	-3196	-0-	28	1	1509	2	N	9			440
							10	9							
04	4590	X	821	-0-	-3769	-0-	25	1	790	2	N	5			445
							6	9							
05	3472	X	597	-0-	-2875	-0-	29	1	568	2	N	-0-			445
06	2490	X	189	-0-	-2301	-0-	15	1	171	2	N	3			448
							3	9							
07	1984	X	89	-0-	-1895	-0-	14	1	68	2	N	6			454
							7	9							
08	1550	X	5	-0-	-1545	-0-	5	2			N	-0-			454
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			454
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			454
11	180	X	12	-0-	-168	-0-	12	1			N	-0-			454
12	93	X	34	-0-	-59	-0-	31	1	2	2	N	1			455
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7182	-0-	-661	-0-	31	1	7024	2	N	115			538
							127	9							
02	6888	X	6366	-0-	-522	-0-	28	1	6206	2	N	120	367	1	291
							132	9							
03	7533	X	6999	-0-	-534	-0-	31	1	6840	2	N	116			407
							128	9							
04	7290	X	6728	-0-	-562	-0-	27	1	6573	2	N	116	188	1	335
							128	9							
05	7347	X	6635	-0-	-712	-0-	30	1	6496	2	N	99	185	1	249
							109	9							
06	6960	X	6244	-0-	-716	-0-	30	1	6116	2	N	89			338
							98	9							
07	7037	X	6645	-0-	-392	-0-	31	1	6494	2	N	109	185	1	262
							120	9							
08	7006	X	6680	-0-	-326	-0-	31	1	6535	2	N	104			366
							114	9							
09	6720	X	6193	-0-	-527	-0-	30	1	6053	2	N	100	186	1	280
							110	9							
10	6634	X	6378	-0-	-256	-0-	30	1	6220	2	N	116			396
							128	9							
11	6450	X	5674	-0-	-776	-0-	30	1	5535	2	N	99	178	1	317
							109	9							
12	6665	X	5634	-0-	-1031	-0-	30	1	5504	2	N	91			408
							100	9							

TOTAL GAS PROD: 77,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	31	1	8166	2	N	304			468
							334	9							
02	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	28	1	7337	2	N	254	182	1	540
							279	9							
03	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	31	1	7395	2	N	249	372	1	417
							274	9							
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	30	1	6935	2	N	232	376	1	273
							255	9							
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	31	1	6853	2	N	100			373
							110	9							
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	21	1	4399	2	N	85	177	1	281
							94	9							
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	18	1	5492	2	N	50			331
							55	9							
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	4	1	3537	2	N	80	176	1	235
							88	9							
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	11	1	5337	2	N	134			369
							147	9							
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	4	1	6322	2	N	196			565
							216	9							
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	30	1	5653	2	N	140	353	1	352
							154	9							
*12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	31	1	5470	2	N	166	182	1	336
							183	9							

TOTAL GAS PROD: 75,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,990

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2768	-0-	-1138	-0-	30	1	2693	2	N	41			314
							45	9							
02	3528	X	2472	-0-	-1056	-0-	28	1	2392	2	N	47			361
							52	9							
03	3782	X	2064	-0-	-1718	-0-	29	1	2005	2	N	27	185	1	203
							30	9							
04	3660	X	2802	-0-	-858	-0-	30	1	2722	2	N	45			248
							50	9							
05	3379	X	2773	-0-	-606	-0-	31	1	2707	2	N	32			280
							35	9							
06	2670	X	2556	-0-	-114	-0-	30	1	2494	2	N	29			309
							32	9							
07	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	31	1	2529	2	N	29			338
							32	9							
08	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	31	1	2504	2	N	36	189	1	185
							40	9							
09	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	30	1	2424	2	N	31			216
							34	9							
10	2759	X	2521	-0-	-238	-0-	31	1	2446	2	N	40			256
							44	9							
11	2550	X	2443	-0-	-107	-0-	30	1	2362	2	N	46			302
							51	9							
12	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	31	1	2377	2	N	45			347
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 30,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	31	1	3157	2	N	56	181	1			188
							62	9									
02	3108	X	2997	-0-	-111	-0-	28	1	2904	2	N	59					247
							65	9									
03	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	31	1	3187	2	N	56					303
							62	9									
04	3270	X	2834	-0-	-436	-0-	28	1	2755	2	N	46	181	1			168
							51	9									
05	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	31	1	3069	2	N	55					223
							61	9									
06	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	30	1	3039	2	N	52					275
							57	9									
07	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	31	1	3018	2	N	52					327
							57	9									
08	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	31	1	3036	2	N	44	183	1			188
							48	9									
09	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	30	1	2984	2	N	50					238
							55	9									
10	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	31	1	3081	2	N	47					285
							52	9									
11	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	30	1	3010	2	N	50					335
							55	9									
12	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	31	1	3004	2	N	51					386
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 37,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	31	1	2965	2	N	157	199	1			298
							173	9									
02	2912	X	2529	-0-	-383	-0-	26	1	2368	2	N	123	172	1			249
							135	9									
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	177	192	1			234
							195	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	29	1	3160	2	N	118					352
							130	9									
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	25	1	3018	2	N	125					477
							138	9									
06	3240	X	3150	-0-	-90	-0-	30	1	2958	2	N	147	374	1			250
							162	9									
07	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	31	1	3045	2	N	119					369
							131	9									
08	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	30	1	3025	2	N	139	181	1			327
							153	9									
09	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	30	1	3042	2	N	119	182	1			264
							131	9									
10	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	30	1	3016	2	N	108					372
							119	9									
11	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	30	1	2774	2	N	118	183	1			307
							130	9									
12	3317	X	2833	-0-	-484	-0-	30	1	2653	2	N	136	189	1			254
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 37,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	26 37	1 9	4331	2	N	34					445
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	3763	2	N	11	188	1			268
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	3987	2	N	14					282
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	3942	2	N	11					293
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	4155	2	N	14					307
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	3825	2	N	14					321
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	3779	2	N	9					330
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	4000	2	N	19					349
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	3696	2	N	6					355
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	3764	2	N	8					363
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	3504	2	N	12					375
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	3590	2	N	18					393

TOTAL GAS PROD: 46,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	6479	X	6313	-0-	-166	-0-	31 224	1 9	6058	2	N	204	181	1			371
02	5852	X	5520	-0-	-332	-0-	28 194	1 9	5298	2	N	176	188	1			359
03	6479	X	5988	-0-	-491	-0-	31 188	1 9	5769	2	N	171	178	1			352
04	6270	X	5501	-0-	-769	-0-	28 146	1 9	5327	2	N	133	181	1			304
05	6479	X	5514	-0-	-965	-0-	31 158	1 9	5325	2	N	144	187	1			261
06	6120	X	5016	-0-	-1104	-0-	30 92	1 9	4894	2	N	84					345
07	6107	X	5313	-0-	-794	-0-	31 174	1 9	5108	2	N	158	183	1			320
08	5983	X	5395	-0-	-588	-0-	31 176	1 9	5188	2	N	160	177	1			303
09	5490	X	5482	-0-	-8	-0-	30 215	1 9	5237	2	N	195	181	1			317
10	5518	X	5460	-0-	-58	-0-	31 163	1 9	5266	2	N	148					465
11	5220	X	5143	-0-	-77	-0-	30 175	1 9	4938	2	N	159	175	1			449
12	5673	X	5282	-0-	-391	-0-	31 176	1 9	5075	2	N	160	377	1			232

TOTAL GAS PROD: 65,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

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	5890	X	5603	-0-	-287	-0-	31 212	1 9	5360	2	N	193	186	1			220
02	5320	X	5076	-0-	-244	-0-	28 179	1 9	4869	2	N	163	193	1			190
03	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	31 189	1 9	5262	2	N	172	194	1			168
04	5580	X	5099	-0-	-481	-0-	30 168	1 9	4901	2	N	153					321
05	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	31 160	1 9	4978	2	N	145	191	1			275
06	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	30 166	1 9	4980	2	N	151	193	1			233
07	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	31 161	1 9	5027	2	N	146	191	1			188
08	5487	X	5269	-0-	-218	-0-	31 178	1 9	5060	2	N	162					350
09	5190	X	5011	-0-	-179	-0-	30 171	1 9	4810	2	N	155	193	1			312
10	5363	X	5057	-0-	-306	-0-	31 155	1 9	4871	2	N	141	197	1			256
11	5190	X	4935	-0-	-255	-0-	30 176	1 9	4729	2	N	160	199	1			217
12	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	31 161	1 9	4795	2	N	146					363

TOTAL GAS PROD: 62,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

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	1374	-0-	-331	-0-	26 15	1 9	1333	2	N	14					347
02	1428	N	1233	-0-	-195	-0-	25 36	1 9	1172	2	N	33	165	1			215
03	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	31 50	1 9	1354	2	N	45					260
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	1313	2	N	30					290
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	1318	2	N	23					313
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	30 19	1 9	1251	2	N	17					330
07	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	31 22	1 9	1232	2	N	20					350
08	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	31 28	1 9	1209	2	N	25	185	1			190
09	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	30 22	1 9	1166	2	N	20					210
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	1261	2	N	28					238
11	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	28 15	1 9	1018	2	N	14					252
12	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	26 59	1 9	934	2	N	54					306

TOTAL GAS PROD: 15,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

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	3751	X	3408	-0-	-343	-0-	31	1	3320	2	N	52					211
							57	9									
02	3388	X	3070	-0-	-318	-0-	28	1	2978	2	N	58					269
							64	9									
03	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	31	1	3152	2	N	60					329
							66	9									
04	3480	X	2908	-0-	-572	-0-	28	1	2824	2	N	51	186	1			194
							56	9									
05	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	31	1	3237	2	N	55					249
							61	9									
06	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	30	1	3038	2	N	40					289
							44	9									
07	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	31	1	3175	2	N	45					334
							50	9									
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	31	1	3231	2	N	52					386
							57	9									
09	3210	X	3116	-0-	-94	-0-	30	1	3041	2	N	41	179	1			248
							45	9									
10	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	31	1	2968	2	N	43					291
							47	9									
11	3210	X	3099	-0-	-111	-0-	30	1	3021	2	N	44	187	1			148
							48	9									
12	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	31	1	3050	2	N	46					194
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 38,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

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	7347	X	5242	-0-	-2105	-0-	24	1	5098	2	N	109	392	1			268
							120	9									
02	6636	X	2137	-0-	-4499	-0-	2137	2			N	-0-					268
03	6665	X	6435	-0-	-230	-0-	31	1	6217	2	N	170	188	1			250
							187	9									
04	6030	X	3668	-0-	-2362	-0-	12	1	3581	2	N	68					318
							75	9									
05	5394	X	5132	-0-	-262	-0-	24	1	5047	2	N	55					373
							61	9									
06	6240	X	5785	-0-	-455	-0-	30	1	5603	2	N	138	194	1			317
							152	9									
07	6448	X	5522	-0-	-926	-0-	31	1	5371	2	N	109	195	1			231
							120	9									
08	6448	X	4864	-0-	-1584	-0-	31	1	4739	2	N	85					316
							94	9									
09	5790	X	4556	-0-	-1234	-0-	30	1	4435	2	N	83	182	1			217
							91	9									
10	5983	X	4937	-0-	-1046	-0-	29	1	4817	2	N	83					300
							91	9									
11	5790	X	4387	-0-	-1403	-0-	28	1	4280	2	N	72					372
							79	9									
12	5518	X	4465	-0-	-1053	-0-	29	1	4308	2	N	116	190	1			298
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 57,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	31	1	2707	2	N	65			486
							72	9							
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	27	1	2560	2	N	143	183	1	446
							157	9							
03	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	31	1	2773	2	N	105	183	1	368
							116	9							
04	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	27	1	2572	2	N	55	187	1	236
							61	9							
05	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	31	1	2697	2	N	75			311
							83	9							
06	2940	X	2698	-0-	-242	-0-	30	1	2548	2	N	109	174	1	246
							120	9							
07	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	29	1	2590	2	N	80			326
							88	9							
08	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	31	1	2621	2	N	97	173	1	250
							107	9							
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	30	1	2589	2	N	147			397
							162	9							
10	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	30	1	2549	2	N	98	171	1	324
							108	9							
11	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	30	1	2432	2	N	84			408
							92	9							
12	2883	X	2635	-0-	-248	-0-	31	1	2492	2	N	102	180	1	330
							112	9							

TOTAL GAS PROD: 32,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	29	1	5040	2	N	129	199	1	293
							142	9							
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	25	1	4295	2	N	106	192	1	207
							117	9							
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	29	1	4972	2	N	160			367
							176	9							
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	30	1	5275	2	N	235	194	1	408
							259	9							
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	28	1	3899	2	N	87	198	1	297
							96	9							
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	28	1	4630	2	N	178	192	1	283
							196	9							
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	29	1	4555	2	N	169	190	1	262
							186	9							
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	28	1	3982	2	N	75			337
							83	9							
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	30	1	4196	2	N	131	188	1	280
							144	9							
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	31	1	4502	2	N	161	190	1	251
							177	9							
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	30	1	4496	2	N	156			407
							172	9							
*12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	30	1	4764	2	N	210	378	1	239
							231	9							

TOTAL GAS PROD: 56,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

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	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	30	1	3399	2	N	123	175	1			356
							135	9									
02	3388	X	3305	-0-	-83	-0-	28	1	3148	2	N	117					473
							129	9									
03	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	31	1	3500	2	N	119	180	1			412
							131	9									
04	3630	X	3333	-0-	-297	-0-	28	1	3172	2	N	121					533
							133	9									
05	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	31	1	3450	2	N	118	363	1			288
							130	9									
06	3540	X	3458	-0-	-82	-0-	30	1	3317	2	N	101					389
							111	9									
07	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	30	1	3248	2	N	84	179	1			294
							92	9									
08	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	31	1	3384	2	N	97					391
							107	9									
09	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	30	1	3248	2	N	85					476
							94	9									
10	3596	X	3380	-0-	-216	-0-	31	1	3261	2	N	80					556
							88	9									
11	3450	X	3194	-0-	-256	-0-	29	1	3082	2	N	75	357	1			274
							83	9									
12	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	31	1	3247	2	N	95					369
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 41,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	31	1	3167	2	N	195	191	1			359
							215	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	24	1	2754	2	N	90	174	1			275
							99	9									
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	26	1	2764	2	N	159	193	1			241
							175	9									
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	30	1	3179	2	N	138					379
							152	9									
05	2883	X	602	-0-	-2281	-0-	6	1	574	2	N	20					399
							22	9									
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					399
07	2883	X	1947	-0-	-936	-0-	22	1	1860	2	N	59	195	1			263
							65	9									
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	29	1	2768	2	N	110	184	1			189
							121	9									
09	2790	X	1452	-0-	-1338	-0-	16	1	1360	2	N	69					258
							76	9									
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	25	1	2051	2	N	93					351
							102	9									
11	2790	X	1523	-0-	-1267	-0-	19	1	1447	2	N	52					403
							57	9									
12	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	31	1	2440	2	N	123					526
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 25,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	5428	-0-	-59	-0-	31	1	5331	2	N	60					527
							66	9									
02	4956	X	4338	-0-	-618	-0-	28	1	4229	2	N	74	390	1			211
							81	9									
03	5487	X	4768	-0-	-719	-0-	31	1	4625	2	N	102					313
							112	9									
04	5250	X	3868	-0-	-1382	-0-	30	1	3747	2	N	83					396
							91	9									
05	5425	X	3747	-0-	-1678	-0-	31	1	3642	2	N	67	173	1			290
							74	9									
06	5250	X	4128	-0-	-1122	-0-	30	1	4056	2	N	38					328
							42	9									
07	4805	X	3966	-0-	-839	-0-	31	1	3918	2	N	15					343
							17	9									
08	4774	X	4224	-0-	-550	-0-	31	1	4083	2	N	100					443
							110	9									
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	30	1	4085	2	N	27					470
							30	9									
10	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	31	1	4007	2	N	48	184	1			334
							53	9									
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	30	1	4008	2	N	94	177	1			251
							103	9									
*12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	31	1	4386	2	N	78					329
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 51,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	6060	-0-	-9843	-0-	18	1	5981	2	N	55					328
							61	9									
02	14196	X	5830	-0-	-8366	-0-	16	1	5781	2	N	30	191	1			167
							33	9									
03	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	31	1	16535	2	N	113					280
							124	9									
04	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	30	1	15117	2	N	112	192	1			200
							123	9									
05	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	31	1	15233	2	N	98					298
							108	9									
06	16140	X	14475	-0-	-1665	-0-	30	1	14361	2	N	76	196	1			178
							84	9									
07	16678	X	14184	-0-	-2494	-0-	31	1	14085	2	N	62					240
							68	9									
08	16678	X	14272	-0-	-2406	-0-	31	1	14144	2	N	88					328
							97	9									
09	15270	X	13509	-0-	-1761	-0-	30	1	13399	2	N	73	183	1			218
							80	9									
10	15376	X	4957	-0-	-10419	-0-	19	1	4894	2	N	40					258
							44	9									
11	14490	X	4510	-0-	-9980	-0-	29	1	4453	2	N	25					283
							28	9									
12	14260	X	6372	-0-	-7888	-0-	27	1	6298	2	N	43					326
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 131,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	10825	-0-	-4520	-0-	31 156	1 9	10638	2	N	142	193	1			248
02	13692	X	11362	-0-	-2330	-0-	28 124	1 9	11210	2	N	113	193	1			168
03	18135	X	12130	-0-	-6005	-0-	31 134	1 9	11965	2	N	122					290
04	17550	X	11623	-0-	-5927	-0-	30 140	1 9	11453	2	N	127	194	1			223
05	18135	X	11435	-0-	-6700	-0-	31 97	1 9	11307	2	N	88					311
06	12180	X	11380	-0-	-800	-0-	30 85	1 9	11265	2	N	77	195	1			193
07	12586	X	10762	-0-	-1824	-0-	31 91	1 9	10640	2	N	83					276
08	12121	X	10545	-0-	-1576	-0-	31 101	1 9	10413	2	N	92	188	1			180
09	11610	X	10139	-0-	-1471	-0-	30 80	1 9	10029	2	N	73					253
10	11749	X	11403	-0-	-346	-0-	31 124	1 9	11248	2	N	113	198	1			168
11	11370	X	10335	-0-	-1035	-0-	30 124	1 9	10181	2	N	113					281
12	10757	X	9937	-0-	-820	-0-	31 67	1 9	9839	2	N	61					342

TOTAL GAS PROD: 131,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	283 135	1 9	9017	2	N	123	183	1			347
02	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	279 132	1 9	8359	2	N	120					467
03	9858	X	9710	-0-	-148	-0-	302 118	1 9	9290	2	N	107	179	1			395
04	9540	X	9468	-0-	-72	-0-	297 112	1 9	9059	2	N	102					497
05	9858	X	9840	-0-	-18	-0-	308 111	1 9	9421	2	N	101	186	1			412
06	9390	X	9368	-0-	-22	-0-	302 105	1 9	8961	2	N	95	180	1			327
07	9796	X	8969	-0-	-827	-0-	398 112	1 9	8459	2	N	102					429
08	9827	X	8785	-0-	-1042	-0-	358 100	1 9	8327	2	N	91	188	1			332
09	9510	X	8734	-0-	-776	-0-	282 92	1 9	8360	2	N	84	182	1			234
10	9827	X	9591	-0-	-236	-0-	297 122	1 9	9172	2	N	111					345
11	9360	X	8805	-0-	-555	-0-	283 98	1 9	8424	2	N	89					434
12	9021	X	8959	-0-	-62	-0-	299 107	1 9	8553	2	N	97	174	1			357

TOTAL GAS PROD: 110,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	28	1	2926	2	N	85	179	1			223
							94	9									
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	27	1	3478	2	N	139	189	1			173
							153	9									
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	31	1	3460	2	N	94	177	1			90
							103	9									
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	30	1	3472	2	N	123					213
							135	9									
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	31	1	3335	2	N	117	177	1			153
							129	9									
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	29	1	3735	2	N	130					283
							143	9									
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	31	1	5162	2	N	175	170	1			288
							193	9									
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	31	1	4501	2	N	131	171	1			248
							144	9									
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	30	1	3973	2	N	130	180	1			198
							143	9									
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	31	1	3963	2	N	118	176	1			140
							130	9									
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	30	1	3878	2	N	125					265
							138	9									
*12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	30	1	4421	2	N	141	179	1			227
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 48,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7177	-0-	-697	-0-	30	1	6981	2	N	151					460
							166	9									
02	6916	X	6262	-0-	-654	-0-	28	1	6092	2	N	129					589
							142	9									
03	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	31	1	6838	2	N	147	203	1			533
							162	9									
04	7290	X	6623	-0-	-667	-0-	16	1	6458	2	N	135	186	1			482
							149	9									
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	28	1	7185	2	N	120					602
							132	9									
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	30	1	6937	2	N	101	360	1			343
							111	9									
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	30	1	7124	2	N	132					475
							145	9									
08	7347	X	7196	-0-	-151	-0-	31	1	7019	2	N	133	190	1			418
							146	9									
09	7110	X	6833	-0-	-277	-0-	30	1	6641	2	N	147					565
							162	9									
10	7347	X	7064	-0-	-283	-0-	30	1	6890	2	N	131					696
							144	9									
11	7080	X	6452	-0-	-628	-0-	30	1	6286	2	N	124	376	1			444
							136	9									
12	7285	X	6298	-0-	-987	-0-	31	1	6136	2	N	119					563
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 82,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6491	-0-	-422	-0-	30	1	6154	2	N	279	374	1	697
							307	9							
02	6216	X	5780	-0-	-436	-0-	28	1	5476	2	N	251	183	1	765
							276	9							
03	6882	X	6275	-0-	-607	-0-	30	1	5950	2	N	268	181	1	852
							295	9							
04	6570	X	5862	-0-	-708	-0-	26	1	5540	2	N	269	546	1	575
							296	9							
05	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	31	1	5910	2	N	260	178	1	657
							286	9							
06	6270	X	5953	-0-	-317	-0-	30	1	5663	2	N	236	361	1	532
							260	9							
07	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	29	1	5762	2	N	259	354	1	437
							285	9							
08	6262	X	5969	-0-	-293	-0-	31	1	5651	2	N	261	180	1	518
							287	9							
09	6030	X	5901	-0-	-129	-0-	30	1	5594	2	N	252	185	1	585
							277	9							
10	6231	X	5760	-0-	-471	-0-	30	1	5502	2	N	207			792
							228	9							
11	5940	X	5820	-0-	-120	-0-	30	1	5493	2	N	270	576	1	486
							297	9							
12	6107	X	5670	-0-	-437	-0-	31	1	5364	2	N	250			736
							275	9							

TOTAL GAS PROD: 71,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,062

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

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	EOM BALANCE
01	13423	X	11727	-0-	-1696	-0-	30	1	11328	2	N	335	185	1	527
							369	9							
02	11928	X	10531	-0-	-1397	-0-	28	1	10182	2	N	292	362	1	457
							321	9							
03	12927	X	12081	-0-	-846	-0-	31	1	11667	2	N	348	534	1	271
							383	9							
04	12270	X	11504	-0-	-766	-0-	30	1	11103	2	N	337	352	1	256
							371	9							
05	12059	X	11723	-0-	-336	-0-	31	1	11322	2	N	336	175	1	417
							370	9							
06	11700	X	11067	-0-	-633	-0-	30	1	10700	2	N	306	360	1	363
							337	9							
07	12090	X	11373	-0-	-717	-0-	31	1	10993	2	N	317	339	1	341
							349	9							
08	12090	X	11131	-0-	-959	-0-	31	1	10764	2	N	305	339	1	307
							336	9							
09	11490	X	10659	-0-	-831	-0-	30	1	10286	2	N	312	354	1	265
							343	9							
10	11718	X	10796	-0-	-922	-0-	31	1	10421	2	N	313	356	1	222
							344	9							
11	11070	X	10257	-0-	-813	-0-	30	1	9887	2	N	309	184	1	347
							340	9							
12	11377	X	10433	-0-	-944	-0-	31	1	10065	2	N	306	354	1	299
							337	9							

TOTAL GAS PROD: 133,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,816

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4716	-0-	-3933	-0-	26	1	4588	2	N	93	188	1			279
							102	9									
02	7728	X	5851	-0-	-1877	-0-	26	1	5701	2	N	113					392
							124	9									
03	8370	X	7197	-0-	-1173	-0-	31	1	6994	2	N	156	193	1			355
							172	9									
04	7860	X	6446	-0-	-1414	-0-	30	1	6298	2	N	107					462
							118	9									
05	7812	X	6649	-0-	-1163	-0-	31	1	6512	2	N	96	374	1			184
							106	9									
06	6960	X	6504	-0-	-456	-0-	30	1	6335	2	N	126					310
							139	9									
07	7192	X	6779	-0-	-413	-0-	31	1	6603	2	N	132					442
							145	9									
08	7192	X	6490	-0-	-702	-0-	31	1	6332	2	N	115	352	1			205
							127	9									
09	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	30	1	5877	2	N	115					320
							127	9									
10	6789	X	6022	-0-	-767	-0-	31	1	5866	2	N	114	164	1			270
							125	9									
11	6570	X	5496	-0-	-1074	-0-	30	1	5325	2	N	128	187	1			211
							141	9									
12	6789	X	5380	-0-	-1409	-0-	31	1	5229	2	N	109					320
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 73,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8538	-0-	-731	-0-	30	1	8215	2	N	266	181	1			361
							293	9									
02	8288	X	7654	-0-	-634	-0-	28	1	7365	2	N	237	188	1			410
							261	9									
03	9021	X	8566	-0-	-455	-0-	31	1	8270	2	N	241	343	1			308
							265	9									
04	8520	X	8285	-0-	-235	-0-	30	1	7980	2	N	250	181	1			377
							275	9									
05	8742	X	8424	-0-	-318	-0-	31	1	8145	2	N	225	355	1			247
							248	9									
06	8280	X	8014	-0-	-266	-0-	30	1	7754	2	N	209	171	1			285
							230	9									
07	8556	X	8224	-0-	-332	-0-	31	1	7970	2	N	203	170	1			318
							223	9									
08	8556	X	8062	-0-	-494	-0-	31	1	7809	2	N	202	170	1			350
							222	9									
09	8280	X	7606	-0-	-674	-0-	30	1	7339	2	N	215	358	1			207
							237	9									
10	8432	X	7907	-0-	-525	-0-	31	1	7633	2	N	221	181	1			247
							243	9									
11	8010	X	7688	-0-	-322	-0-	30	1	7410	2	N	225	178	1			294
							248	9									
12	8215	X	7777	-0-	-438	-0-	31	1	7511	2	N	214	178	1			330
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 96,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,708

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5256	-0-	-1750	-0-		30	1	5081	2	N	132					285
								145	9									
02	5740	X	4678	-0-	-1062	-0-		28	1	4484	2	N	151	190	1			246
								166	9									
03	5828	X	5033	-0-	-795	-0-		31	1	4873	2	N	117					363
								129	9									
04	5490	X	4821	-0-	-669	-0-		30	1	4670	2	N	110	191	1			282
								121	9									
05	5518	X	4859	-0-	-659	-0-		31	1	4708	2	N	109	188	1			203
								120	9									
06	5100	X	4584	-0-	-516	-0-		30	1	4445	2	N	99	189	1			113
								109	9									
07	5177	X	4678	-0-	-499	-0-		31	1	4531	2	N	105					218
								116	9									
08	5022	X	4561	-0-	-461	-0-		31	1	4420	2	N	100					318
								110	9									
09	4830	X	4313	-0-	-517	-0-		30	1	4173	2	N	100	191	1			227
								110	9									
10	4867	X	4414	-0-	-453	-0-		31	1	4260	2	N	112	192	1			147
								123	9									
11	4590	X	4267	-0-	-323	-0-		30	1	4103	2	N	122					269
								134	9									
12	4681	X	4303	-0-	-378	-0-		31	1	4133	2	N	126	196	1			199
								139	9									

TOTAL GAS PROD: 55,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-		397	1	13139	2	N	577	359	1			760
								635	9									
02	13552	X	11150	-0-	-2402	-0-		336	1	10286	2	N	480	535	1			705
								528	9									
03	15004	X	12887	-0-	-2117	-0-		380	1	11949	2	N	507	709	1			503
								558	9									
04	14520	X	12163	-0-	-2357	-0-		362	1	11305	2	N	451	531	1			423
								496	9									
05	14167	X	12437	-0-	-1730	-0-		371	1	11641	2	N	386	174	1			635
								425	9									
06	13710	X	11588	-0-	-2122	-0-		356	1	10838	2	N	358	340	1			653
								394	9									
07	12896	X	6332	-0-	-6564	-0-		269	1	5842	2	N	201	537	1			317
								221	9									
08	12896	X	8050	-0-	-4846	-0-		308	1	7480	2	N	238					555
								262	9									
09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-		375	1	11510	2	N	443	543	1			455
								487	9									
10	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-		384	1	12210	2	N	473	178	1			750
								520	9									
11	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-		377	1	11551	2	N	420	532	1			638
								462	9									
12	12772	X	12103	-0-	-669	-0-		382	1	11271	2	N	409	353	1			694
								450	9									

TOTAL GAS PROD: 138,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,943

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

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	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	30 146	1 9	2504	2	N	133					375
02	2744	X	2560	-0-	-184	-0-	28 189	1 9	2343	2	N	172	182	1			365
03	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	30 194	1 9	2554	2	N	176	174	1			367
04	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	30 158	1 9	2500	2	N	144	174	1			337
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	31 134	1 9	2554	2	N	122	172	1			287
06	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	30 161	1 9	2444	2	N	146	170	1			263
07	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	31 164	1 9	2491	2	N	149	172	1			240
08	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	31 158	1 9	2333	2	N	144					384
09	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	30 193	1 9	2086	2	N	175	351	1			208
10	2728	X	2296	-0-	-432	-0-	31 143	1 9	2122	2	N	130					338
11	2640	X	2152	-0-	-488	-0-	30 144	1 9	1978	2	N	131	177	1			292
12	2697	X	2108	-0-	-589	-0-	31 135	1 9	1942	2	N	123	188	1			227

TOTAL GAS PROD: 30,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

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	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	30 88	1 9	7833	2	N	80					355
02	7532	X	7399	-0-	-133	-0-	28 113	1 9	7258	2	N	103					458
03	8339	X	7738	-0-	-601	-0-	31 79	1 9	7628	2	N	72	192	1			338
04	7920	X	7510	-0-	-410	-0-	30 109	1 9	7371	2	N	99					437
05	8184	X	7724	-0-	-460	-0-	31 88	1 9	7605	2	N	80	183	1			334
06	7920	X	7339	-0-	-581	-0-	30 100	1 9	7209	2	N	91	172	1			253
07	8184	X	7540	-0-	-644	-0-	31 80	1 9	7429	2	N	73					326
08	7750	X	7447	-0-	-303	-0-	31 101	1 9	7315	2	N	92	172	1			246
09	7500	X	7083	-0-	-417	-0-	30 86	1 9	6967	2	N	78					324
10	7719	X	7173	-0-	-546	-0-	31 86	1 9	7056	2	N	78					402
11	7350	X	5845	-0-	-1505	-0-	30 69	1 9	5746	2	N	63	178	1			287
12	7533	X	5730	-0-	-1803	-0-	29 61	1 9	5640	2	N	55					342

TOTAL GAS PROD: 86,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	14074	X	10326	-0-	-3748	-0-	30	1	10065	2	N	210	198	1	320
							231	9							
02	11816	X	9574	-0-	-2242	-0-	28	1	9309	2	N	215	187	1	348
							237	9							
03	11470	X	10363	-0-	-1107	-0-	31	1	10106	2	N	205	186	1	367
							226	9							
04	10800	X	9773	-0-	-1027	-0-	29	1	9493	2	N	228	194	1	401
							251	9							
05	10819	X	9864	-0-	-955	-0-	28	1	9626	2	N	191	187	1	405
							210	9							
06	10260	X	8278	-0-	-1982	-0-	30	1	8092	2	N	142	189	1	358
							156	9							
07	10602	X	9631	-0-	-971	-0-	31	1	9383	2	N	197			555
							217	9							
08	10354	X	9576	-0-	-778	-0-	31	1	9339	2	N	187	387	1	355
							206	9							
09	9780	X	8478	-0-	-1302	-0-	30	1	8313	2	N	123	193	1	285
							135	9							
10	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	31	1	9764	2	N	206	194	1	297
							227	9							
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	30	1	9091	2	N	244	199	1	342
							268	9							
12	9641	X	9471	-0-	-170	-0-	31	1	9173	2	N	243	395	1	190
							267	9							

TOTAL GAS PROD: 114,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,391

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3606	-0-	-424	-0-	31	1	3498	2	N	70			328
							77	9							
02	3500	X	3296	-0-	-204	-0-	28	1	3091	2	N	161	191	1	298
							177	9							
03	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	31	1	3363	2	N	100			398
							110	9							
04	3630	X	3491	-0-	-139	-0-	30	1	3345	2	N	105	180	1	323
							116	9							
05	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	31	1	3347	2	N	85	188	1	220
							94	9							
06	3540	X	2855	-0-	-685	-0-	30	1	2825	2	N	-0-			220
07	3658	X	3137	-0-	-521	-0-	30	1	3013	2	N	85			305
							94	9							
08	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	31	1	3132	2	N	117	177	1	245
							129	9							
09	3480	X	3153	-0-	-327	-0-	30	1	3010	2	N	103			348
							113	9							
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	31	1	3360	2	N	107			455
							118	9							
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	30	1	3209	2	N	99	173	1	381
							109	9							
12	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	22	1	2507	2	N	85			466
							94	9							

TOTAL GAS PROD: 39,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	31 241	1 9	5320	2	N	219			485
02	5264	X	5071	-0-	-193	-0-	28 267	1 9	4776	2	N	243	346	1	382
03	5828	X	5529	-0-	-299	-0-	31 204	1 9	5294	2	N	185	192	1	375
04	5640	X	5429	-0-	-211	-0-	30 272	1 9	5127	2	N	247	369	1	253
05	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	31 182	1 9	5193	2	N	165			418
06	5430	X	5159	-0-	-271	-0-	30 191	1 9	4938	2	N	174	391	1	201
07	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	31 189	1 9	5094	2	N	172			373
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	31 220	1 9	4977	2	N	200	389	1	184
09	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	30 191	1 9	4789	2	N	174			358
10	5394	X	5132	-0-	-262	-0-	31 213	1 9	4888	2	N	194	182	1	370
11	5160	X	4886	-0-	-274	-0-	30 183	1 9	4673	2	N	166	187	1	349
12	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	31 195	1 9	4762	2	N	177			526

TOTAL GAS PROD: 62,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,316

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4991	X	3010	-0-	-1981	-0-	31 241	1 9	2738	2	N	219	381	1	352
02	4256	X	2459	-0-	-1797	-0-	28 226	1 9	2205	2	N	205	191	1	366
03	4123	X	2545	-0-	-1578	-0-	31 220	1 9	2294	2	N	200	186	1	380
04	3870	X	2430	-0-	-1440	-0-	30 228	1 9	2172	2	N	207	189	1	398
05	3658	X	2127	-0-	-1531	-0-	31 220	1 9	1876	2	N	200	191	1	407
06	2910	X	1848	-0-	-1062	-0-	30 164	1 9	1654	2	N	149	378	1	178
07	2728	X	1909	-0-	-819	-0-	31 178	1 9	1700	2	N	162			340
08	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	31 180	1 9	1883	2	N	164	186	1	318
09	2430	X	1887	-0-	-543	-0-	30 171	1 9	1686	2	N	155	183	1	290
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	31 263	1 9	1971	2	N	239	182	1	347
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	30 311	1 9	2488	2	N	283			630
*12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	31 127	1 9	2495	2	N	115	189	1	556

TOTAL GAS PROD: 28,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4929	X	4221	-0-	-708	-0-	29 108	1 9	4084	2	N	98			473
02	4452	X	3649	-0-	-803	-0-	25 123	1 9	3501	2	N	112	195	1	390
03	4898	X	4037	-0-	-861	-0-	30 111	1 9	3896	2	N	101			491
04	4410	X	4042	-0-	-368	-0-	29 87	1 9	3926	2	N	79	192	1	378
05	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	31 101	1 9	3842	2	N	92			470
06	4080	X	3815	-0-	-265	-0-	30 62	1 9	3723	2	N	56			526
07	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	31 77	1 9	3898	2	N	70	190	1	406
08	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	31 101	1 9	3779	2	N	92			498
09	4050	X	3817	-0-	-233	-0-	30 74	1 9	3713	2	N	67	187	1	378
10	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	31 86	1 9	3789	2	N	78			456
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	30 95	1 9	3795	2	N	86	189	1	353
12	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	31 97	1 9	3772	2	N	88			441

TOTAL GAS PROD: 47,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	30 644	1 9	5700	2	N	585	383	1	552
02	5964	X	5049	-0-	-915	-0-	28 330	1 9	4691	2	N	300	354	1	498
03	6448	X	5384	-0-	-1064	-0-	31 308	1 9	5045	2	N	280	578	1	200
04	6180	X	5675	-0-	-505	-0-	30 394	1 9	5251	2	N	358			558
05	6386	X	5535	-0-	-851	-0-	31 411	1 9	5093	2	N	374	566	1	366
06	6180	X	4952	-0-	-1228	-0-	30 227	1 9	4695	2	N	206	178	1	394
07	5859	X	4985	-0-	-874	-0-	31 260	1 9	4694	2	N	236	385	1	245
08	5859	X	4898	-0-	-961	-0-	31 237	1 9	4630	2	N	215	194	1	266
09	5670	X	4719	-0-	-951	-0-	30 248	1 9	4441	2	N	225	345	1	146
10	5549	X	4803	-0-	-746	-0-	31 289	1 9	4483	2	N	263	186	1	223
11	4950	X	4524	-0-	-426	-0-	30 257	1 9	4237	2	N	234	194	1	263
12	4991	X	4581	-0-	-410	-0-	31 257	1 9	4293	2	N	234	192	1	305

TOTAL GAS PROD: 61,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,510

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	30 133	1 9	3896	2	N	121			270
02	4088	X	3791	-0-	-297	-0-	28 133	1 9	3630	2	N	121	192	1	199
03	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	30 134	1 9	4142	2	N	122	193	1	128
04	4260	X	4213	-0-	-47	-0-	30 140	1 9	4043	2	N	127			255
05	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	31 123	1 9	3966	2	N	112	181	1	186
06	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	30 124	1 9	3868	2	N	113	178	1	121
07	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	31 123	1 9	3840	2	N	112			233
08	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	30 117	1 9	3654	2	N	106	182	1	157
09	4200	X	3339	-0-	-861	-0-	28 103	1 9	3208	2	N	94			251
10	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	31 120	1 9	3660	2	N	109	184	1	176
11	4020	X	3420	-0-	-600	-0-	28 111	1 9	3281	2	N	101			277
12	3999	X	3483	-0-	-516	-0-	30 117	1 9	3336	2	N	106	182	1	201

TOTAL GAS PROD: 46,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

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	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	31 102	1 9	2543	2	N	93			580
02	2800	X	2314	-0-	-486	-0-	28 103	1 9	2183	2	N	94	377	1	297
03	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	31 77	1 9	2425	2	N	70			367
04	3000	X	2538	-0-	-462	-0-	30 130	1 9	2378	2	N	118			485
05	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	31 66	1 9	2382	2	N	60			545
06	2580	X	2409	-0-	-171	-0-	30 77	1 9	2302	2	N	70	374	1	241
07	2635	X	2300	-0-	-335	-0-	31 70	1 9	2199	2	N	64			305
08	2635	X	2224	-0-	-411	-0-	31 64	1 9	2129	2	N	58			363
09	2550	X	2142	-0-	-408	-0-	30 61	1 9	2051	2	N	55			418
10	2480	X	2278	-0-	-202	-0-	31 103	1 9	2144	2	N	94	189	1	323
11	2400	X	2159	-0-	-241	-0-	30 77	1 9	2052	2	N	70			393
12	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	31 89	1 9	2019	2	N	81			474

TOTAL GAS PROD: 28,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4891	X	4891	-0-		-0-	-0-	30	1	4773	2	N	80					285
								88	9									
02	3805	X	3805	-0-		-0-	-0-	24	1	3725	2	N	51	183	1			153
								56	9									
03	5603	X	5603	-0-		-0-	-0-	27	1	5486	2	N	82					235
								90	9									
04	5918	X	5918	-0-		-0-	-0-	28	1	5778	2	N	102					337
								112	9									
05	3798	X	3798	-0-		-0-	-0-	22	1	3735	2	N	37	166	1			208
								41	9									
06	8753	X	8753	-0-		-0-	-0-	27	1	8570	2	N	142					350
								156	9									
07	12466	X	12466	-0-		-0-	-0-	31	1	12196	2	N	217					567
								239	9									
08	10785	X	10785	-0-		-0-	-0-	31	1	10572	2	N	165	529	1			203
								182	9									
09	9821	X	9821	-0-		-0-	-0-	30	1	9617	2	N	158	180	1			181
								174	9									
10	6084	X	6084	-0-		-0-	-0-	26	1	5972	2	N	78					259
								86	9									
11	4663	X	4663	-0-		-0-	-0-	24	1	4554	2	N	77					336
								85	9									
*12	7689	X	7689	-0-		-0-	-0-	29	1	7508	2	N	138	177	1			297
								152	9									

TOTAL GAS PROD: 84,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

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	5611	X	4792	-0-		-819	-0-	31	1	4560	2	N	183	180	1			368
								201	9									
02	5068	X	1766	-0-		-3302	-0-	22	1	1685	2	N	54	179	1			243
								59	9									
03	5456	X	4493	-0-		-963	-0-	23	1	4287	2	N	166	180	1			229
								183	9									
04	5160	X	4482	-0-		-678	-0-	30	1	4277	2	N	159					388
								175	9									
05	5115	X	3707	-0-		-1408	-0-	31	1	3521	2	N	141	167	1			362
								155	9									
06	4650	X	3985	-0-		-665	-0-	30	1	3791	2	N	149	173	1			338
								164	9									
07	4619	X	4040	-0-		-579	-0-	31	1	3842	2	N	152	171	1			319
								167	9									
08	4619	X	4028	-0-		-591	-0-	31	1	3828	2	N	154	185	1			288
								169	9									
09	4470	X	3932	-0-		-538	-0-	30	1	3745	2	N	143	180	1			251
								157	9									
10	4123	X	4097	-0-		-26	-0-	31	1	3893	2	N	157					408
								173	9									
11	3990	X	3934	-0-		-56	-0-	30	1	3737	2	N	152	185	1			375
								167	9									
12	4061	X	4027	-0-		-34	-0-	31	1	3821	2	N	159	187	1			347
								175	9									

TOTAL GAS PROD: 47,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10665	-0-	-1797	-0-	31	1	10347	2	N	261	197	1			335
							287	9									
02	10948	X	6308	-0-	-4640	-0-	14	1	6129	2	N	150	195	1			290
							165	9									
03	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	24	1	8963	2	N	274	185	1			379
							301	9									
04	10770	X	7254	-0-	-3516	-0-	9	1	7198	2	N	43					422
							47	9									
05	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	26	1	12831	2	N	128					550
							141	9									
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	30	1	10436	2	N	96	194	1			452
							106	9									
07	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	31	1	10880	2	N	134	186	1			400
							147	9									
08	12989	X	11164	-0-	-1825	-0-	31	1	11042	2	N	83	188	1			295
							91	9									
09	12570	X	10677	-0-	-1893	-0-	30	1	10551	2	N	87	190	1			192
							96	9									
10	12989	X	8842	-0-	-4147	-0-	15	1	8721	2	N	96					288
							106	9									
11	10800	X	10770	-0-	-30	-0-	28	1	10514	2	N	207	191	1			304
							228	9									
12	11160	X	10982	-0-	-178	-0-	31	1	10896	2	N	50					354
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 120,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	31	1	4024	2	N	163	378	1			193
							179	9									
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	28	1	3417	2	N	120					313
							132	9									
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	27	1	2912	2	N	94	184	1			223
							103	9									
04	2880	X	1881	-0-	-999	-0-	11	1	1818	2	N	47					270
							52	9									
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	31	1	3894	2	N	120					390
							132	9									
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	28	1	3760	2	N	112	192	1			310
							123	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	30	1	3807	2	N	105	187	1			228
							116	9									
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	28	1	3281	2	N	77					305
							85	9									
09	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	15	1	2511	2	N	45					350
							50	9									
10	2976	X	2829	-0-	-147	-0-	19	1	2720	2	N	82					432
							90	9									
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	20	1	2842	2	N	86	186	1			332
							95	9									
12	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	18	1	2575	2	N	87					419
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 39,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	23735	-0-	-1220	-0-	31	1	23433	2	N	246					559
							271	9									
02	22428	X	20306	-0-	-2122	-0-	28	1	20021	2	N	234	383	1			410
							257	9									
03	24831	X	21799	-0-	-3032	-0-	31	1	21494	2	N	249	376	1			283
							274	9									
04	24030	X	20586	-0-	-3444	-0-	30	1	20327	2	N	208	194	1			297
							229	9									
05	24552	X	20680	-0-	-3872	-0-	31	1	20447	2	N	184	183	1			298
							202	9									
06	22980	X	19595	-0-	-3385	-0-	30	1	19393	2	N	156	188	1			266
							172	9									
07	22475	X	19844	-0-	-2631	-0-	31	1	19650	2	N	148					414
							163	9									
08	21793	X	19488	-0-	-2305	-0-	31	1	19293	2	N	149	183	1			380
							164	9									
09	20580	X	18520	-0-	-2060	-0-	30	1	18326	2	N	149	193	1			336
							164	9									
10	20677	X	18944	-0-	-1733	-0-	31	1	18712	2	N	183	190	1			329
							201	9									
11	19590	X	18107	-0-	-1483	-0-	30	1	17836	2	N	219					548
							241	9									
12	19840	X	18371	-0-	-1469	-0-	31	1	18127	2	N	194	350	1			392
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 239,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,319

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13926	-0-	-2194	-0-	30	1	13597	2	N	272	196	1			264
							299	9									
02	14168	X	12913	-0-	-1255	-0-	28	1	12599	2	N	260	193	1			331
							286	9									
03	15500	X	13809	-0-	-1691	-0-	31	1	13477	2	N	274	382	1			223
							301	9									
04	14400	X	13550	-0-	-850	-0-	30	1	13172	2	N	316	184	1			355
							348	9									
05	14570	X	13744	-0-	-826	-0-	31	1	13357	2	N	324	382	1			297
							356	9									
06	13830	X	12577	-0-	-1253	-0-	30	1	12210	2	N	306	373	1			230
							337	9									
07	14291	X	13233	-0-	-1058	-0-	31	1	12884	2	N	289	192	1			327
							318	9									
08	14012	X	12832	-0-	-1180	-0-	31	1	12503	2	N	271	371	1			227
							298	9									
09	13560	X	12414	-0-	-1146	-0-	30	1	12067	2	N	288	192	1			323
							317	9									
10	13733	X	11909	-0-	-1824	-0-	30	1	11664	2	N	195	386	1			132
							215	9									
11	12810	X	11264	-0-	-1546	-0-	30	1	10972	2	N	238	188	1			182
							262	9									
12	13237	X	11225	-0-	-2012	-0-	29	1	10988	2	N	189					371
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 153,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,222

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	18631	-0-	-5735	-0-	29	1	18403	2	N	181	186	1			213
							199	9									
02	21336	X	16458	-0-	-4878	-0-	28	1	16262	2	N	153	188	1			178
							168	9									
03	22723	X	16735	-0-	-5988	-0-	31	1	16487	2	N	197	192	1			183
							217	9									
04	20040	X	16954	-0-	-3086	-0-	30	1	16618	2	N	278	199	1			262
							306	9									
05	19561	X	16899	-0-	-2662	-0-	31	1	16606	2	N	238	192	1			308
							262	9									
06	18030	X	15023	-0-	-3007	-0-	30	1	14772	2	N	201	191	1			318
							221	9									
07	18228	X	15977	-0-	-2251	-0-	31	1	15715	2	N	210	383	1			145
							231	9									
08	17515	X	14023	-0-	-3492	-0-	30	1	13802	2	N	174	189	1			130
							191	9									
09	16950	X	15010	-0-	-1940	-0-	30	1	14751	2	N	208	194	1			144
							229	9									
10	16895	X	12554	-0-	-4341	-0-	30	1	12391	2	N	121					265
							133	9									
11	15450	X	13494	-0-	-1956	-0-	30	1	13297	2	N	152	192	1			225
							167	9									
12	15965	X	6876	-0-	-9089	-0-	28	1	6780	2	N	62					287
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 178,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,175

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					11
02	644	N	92	-0-	-552	-0-	92	2			N	-0-					11
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 631643
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	465	N	441	-0-	-24	-0-	433	2	8	9	N	7					103
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	422	2	11	9	N	10					113
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					113
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	N	19					132
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					132
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5					137
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					137
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					137
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					137
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					137
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					137
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-	87	1			28
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					28
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					28
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					28
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					28
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					28
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					28
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					28
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					28
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					28
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					28
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,942 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	-0-	-373	-0-	31	1	706	2	Y	5					25
							6	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	28	1	976	2	Y	-0-					25
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	20					45
							22	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	Y	14					59
							15	9									
05	1116	N	798	-0-	-318	-0-	31	1	750	2	Y	15					74
							17	9									
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					74
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					74
08	806	N	578	-0-	-228	-0-	31	1	540	2	Y	6					80
							7	9									
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	30	1	544	2	Y	2					82
							2	9									
10	651	N	414	-0-	-237	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					82
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	Y	5					87
							6	9									
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1365	2	55	9	N	50					72
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	1204	2	22	9	N	20					92
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	N	10					102
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1288	2	28	9	N	25					127
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1374	2	26	9	N	24					151
06	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1287	2	22	9	N	20					171
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1275	2	1	9	N	1					172
08	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1185	2	41	9	N	37					209
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1					210
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					210
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1437	2	12	9	N	11					221
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 16,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	589	N	523	-0-	-66	-0-	506	2	17	9	Y	15					119
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	523	2	3	9	Y	3					122
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	2	14	9	Y	13					135
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	2			Y	-0-					135
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	493	2	2	9	Y	2					137
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	Y	2					139
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					139
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	Y	1					140
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					140
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	632	2	9	9	Y	8					148
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	572	2	3	9	Y	3					151
12	713	N	570	-0-	-143	-0-	569	2	1	9	Y	1					152

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	31 33	1 9	1344	2	Y	30	178	1			21
02	1428	N	1077	-0-	-351	-0-	28 26	1 9	1023	2	Y	24					45
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	1389	2	Y	36					81
04	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	30 26	1 9	1150	2	Y	24					105
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	31 29	1 9	1109	2	Y	26					131
06	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	30 26	1 9	1214	2	Y	24					155
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	31 29	1 9	1113	2	Y	26					181
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	1154	2	Y	20	168	1			33
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	1239	2	Y	29					62
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	31 25	1 9	1085	2	Y	23					85
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	30 26	1 9	1086	2	Y	24					109
12	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	31 31	1 9	1011	2	Y	28					137

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	930	N	880	-0-	-50	-0-	31	1	849	2	Y	-0-					175
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	28	1	758	2	Y	-0-					175
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					175
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	30	1	803	2	Y	-0-					175
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	31	1	827	2	Y	-0-					175
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	30	1	764	2	Y	6					181
							7	9									
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	31	1	828	2	Y	1					182
							1	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	Y	3					185
							3	9									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	800	2	Y	3					188
							3	9									
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	31	1	823	2	Y	-0-					188
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	30	1	784	2	Y	5					193
							6	9									
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	31	1	796	2	Y	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 10,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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 STATUS (-)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 #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1029	-0-	-242	-0-	31	1	988	2	Y	9					46
							10	9									
02	1008	N	527	-0-	-481	-0-	28	1	499	2	Y	-0-					46
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	Y	-0-					46
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	30	1	927	2	Y	-0-					46
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-					46
06	1290	N	998	-0-	-292	-0-	30	1	967	2	Y	1					47
							1	9									
07	992	N	902	-0-	-90	-0-	31	1	857	2	Y	13					60
							14	9									
08	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	31	1	967	2	Y	12					72
							13	9									
09	990	N	817	-0-	-173	-0-	30	1	785	2	Y	2					74
							2	9									
10	899	N	293	-0-	-606	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					74
11	990	N	591	-0-	-399	-0-	30	1	560	2	Y	1					75
							1	9									
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	31	1	585	2	Y	2					77
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1459	-0-	-153	-0-	31	1	1395	2	Y	30					170
							33	9									
02	1512	N	1226	-0-	-286	-0-	28	1	1192	2	Y	5					175
							6	9									
03	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	31	1	1467	2	Y	26					201
							29	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	30	1	1493	2	Y	15	184	1			32
							17	9									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	Y	13					45
							14	9									
06	1470	N	890	-0-	-580	-0-	30	1	853	2	Y	6					51
							7	9									
07	1581	N	555	-0-	-1026	-0-	31	1	517	2	Y	6					57
							7	9									
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	31	1	2665	2	Y	58					115
							64	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	30	1	1884	2	Y	45					160
							50	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	2	Y	34	174	1			20
							37	9									
11	2040	N	1480	-0-	-560	-0-	30	1	1425	2	Y	23					43
							25	9									
12	2015	N	1078	-0-	-937	-0-	31	1	1027	2	Y	18					61
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 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	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	31	1	1670	2	Y	-0-					19
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	28	1	1494	2	Y	-0-					19
03	1674	N	879	-0-	-795	-0-	31	1	848	2	Y	-0-					19
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	30	1	1998	2	Y	37					56
							41	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	Y	3					59
							3	9									
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	30	1	1628	2	Y	-0-					59
07	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	31	1	1702	2	Y	-0-					59
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	31	1	1802	2	Y	-0-					59
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1626	2	Y	-0-					59
10	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	31	1	1665	2	Y	-0-					59
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	30	1	2109	2	Y	-0-					59
*12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	31	1	2371	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 21,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 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	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	31	1	2298	2	N	40	185	1			48
							44	9									
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	28	1	2139	2	N	33					81
							36	9									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	31	1	2391	2	N	34					115
							37	9									
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	30	1	2233	2	N	25					140
							28	9									
05	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	31	1	2250	2	N	22					162
							24	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	30	1	2359	2	N	27	166	1			23
							30	9									
07	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	31	1	2219	2	N	16					39
							18	9									
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	31	1	2367	2	N	26					65
							29	9									
09	2430	N	2355	-0-	-75	-0-	30	1	2290	2	N	32					97
							35	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	31	1	2334	2	N	36					133
							40	9									
11	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	30	1	2255	2	N	37					170
							41	9									
12	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	31	1	2353	2	N	31					201
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 28,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CHAMBERS C WELL #: 205 RRCID -> 091329 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - P/A 08/22/18

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 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	Y	2					137
							2	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	Y	51					188
							56	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	8	181	1			15
							9	9									
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	30	1	787	2	Y	17					32
							19	9									
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	31	1	784	2	Y	14					46
							15	9									
06	780	N	490	-0-	-290	-0-	30	1	451	2	Y	8					54
							9	9									
07	868	N	464	-0-	-404	-0-	31	1	429	2	Y	4					58
							4	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	Y	12					70
							13	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	Y	27					97
							30	9									
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	3					100
							3	9									
11	1050	N	836	-0-	-214	-0-	30	1	782	2	Y	22					122
							24	9									
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	31	1	735	2	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	517	2	Y	11					11
							12	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	Y	39					50
							43	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	57					107
							63	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	37					144
							41	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	24					168
							26	9									
06	570	N	359	-0-	-211	-0-	30	1	308	2	Y	19					187
							21	9									
07	713	N	350	-0-	-363	-0-	31	1	319	2	Y	-0-					187
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	40	183	1			44
							44	9									
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	40					84
							44	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	21					105
							23	9									
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	30	1	596	2	Y	23					128
							25	9									
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	31	1	610	2	Y	1					129
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	30	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	31	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	31	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	30	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	31	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS C WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	1638	2	Y	36					196
							40	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	28	1	1422	2	Y	7					203
							8	9									
03	1333	N	668	-0-	-665	-0-	31	1	627	2	Y	9	170	1			42
							10	9									
04	1650	N	30	-0-	-1620	-0-	30	1			Y	-0-					42
05	1612	N	31	-0-	-1581	-0-	31	1			Y	-0-					42
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

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

01	1116	N	894	-0-	-222	-0-	31	1	861	2	Y	2					153
							2	9									
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	28	1	694	2	Y	32					185
							35	9									
03	1178	N	836	-0-	-342	-0-	31	1	796	2	Y	8	169	1			24
							9	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	Y	10					34
							11	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1157	2	Y	14					48
							15	9									
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	30	1	693	2	Y	8					56
							9	9									
07	1178	N	513	-0-	-665	-0-	31	1	481	2	Y	1					57
							1	9									
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	Y	15					72
							17	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	1156	2	Y	34					106
							37	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	Y	28					134
							31	9									
11	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	30	1	1086	2	Y	8					142
							9	9									
12	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	31	1	1088	2	Y	1					143
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	28	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	30	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	31	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	30	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	241	-0-	-149	-0-	30	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	931	-0-	-123	-0-	31	1	893	2	Y	6					23
							7	9									
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	28	1	830	2	Y	-0-					23
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	Y	19					42
							21	9									
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	30	1	747	2	Y	10					52
							11	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	Y	-0-					52
06	1050	N	745	-0-	-305	-0-	30	1	706	2	Y	8					60
							9	9									
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	31	1	530	2	Y	12					72
							13	9									
08	1023	N	769	-0-	-254	-0-	31	1	737	2	Y	1					73
							1	9									
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	30	1	712	2	Y	-0-					73
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	Y	8					81
							9	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	Y	19					100
							21	9									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	7					107
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	1612	N	947	-0-	-665	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					23
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	28	1	1393	2	Y	-0-					23
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	31	1	1448	2	Y	-0-					23
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	Y	24					47
							26	9									
05	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	31	1	1420	2	Y	3					50
							3	9									
06	1440	N	1132	-0-	-308	-0-	30	1	1100	2	Y	2					52
							2	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	1016	2	Y	13					65
							14	9									
08	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	31	1	1048	2	Y	13					78
							14	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	Y	15					93
							17	9									
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	31	1	1546	2	Y	57					150
							63	9									
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	30	1	1465	2	Y	-0-					150
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	31	1	1496	2	Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 15,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	Y	4					28
02	868	N	510	-0-	-358	-0-	503	2	7	9	Y	6					34
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4					38
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					38
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					38
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	873	2	6	9	Y	5					43
07	682	N	344	-0-	-338	-0-	342	2	2	9	Y	2					45
08	992	N	449	-0-	-543	-0-	449	2			Y	-0-					45
09	870	N	53	-0-	-817	-0-	53	2			Y	-0-					45
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	Y	1					46
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	679	2	9	9	Y	8					54
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	Y	8					62

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

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	775	N	702	-0-	-73	-0-		31 1 17 9	654	2	Y	15					104
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-		28 1 11 9	657	2	Y	10					114
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-		31 1 13 9	733	2	Y	12					126
04	690	N	501	-0-	-189	-0-		30 1 18 9	453	2	Y	16					142
05	775	N	502	-0-	-273	-0-		31 1 4 9	467	2	Y	4					146
06	750	N	559	-0-	-191	-0-		30 1 18 9	511	2	Y	16					162
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-		31 1 6 9	564	2	Y	5					167
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-		31 1 22 9	752	2	Y	20					187
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-		30 1 12 9	641	2	Y	11					198
10	589	N	449	-0-	-140	-0-		31 1	418	2	Y	-0-					198
11	780	N	643	-0-	-137	-0-		30 1 9 9	604	2	Y	8					206
12	713	N	652	-0-	-61	-0-		31 1 14 9	607	2	Y	13					219

TOTAL GAS PROD: 7,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

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	744	N	741	-0-	-3	-0-		31 1	710	2	Y	-0-					196
02	700	N	339	-0-	-361	-0-		28 1 6 9	305	2	Y	5					201
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-		31 1 22 9	789	2	Y	20					221
04	720	N	386	-0-	-334	-0-		30 1 36 9	320	2	Y	33	190	1			64
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-		31 1	732	2	Y	-0-					64
06	810	N	608	-0-	-202	-0-		30 1 41 9	537	2	Y	37					101
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-		31 1	485	2	Y	-0-					101
08	775	N	399	-0-	-376	-0-		31 1 22 9	346	2	Y	20					121
09	600	N	388	-0-	-212	-0-		30 1 2 9	356	2	Y	2					123
10	527	N	342	-0-	-185	-0-		31 1	311	2	Y	-0-					123
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-		30 1 6 9	451	2	Y	5					128
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-		31 1 3 9	683	2	Y	3					131

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	Y	10					111
							11	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	28	1	1594	2	Y	18					129
							20	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	2	Y	-0-					129
04	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	30	1	1574	2	Y	7					136
							8	9									
05	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	31	1	1595	2	Y	18					154
							20	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	30	1	1611	2	Y	26					180
							29	9									
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	31	1	1604	2	Y	17					197
							19	9									
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	Y	10					207
							11	9									
09	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	30	1	1599	2	Y	10	184	1			33
							11	9									
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	31	1	1757	2	Y	17					50
							19	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1727	2	Y	18					68
							20	9									
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	31	1	1718	2	Y	7					75
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					57
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					57
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					57
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					57
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	12					69
							13	9									
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					69
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					69
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	31	1	370	2	Y	-0-					69
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					69
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					69
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	30	1	320	2	Y	3					72
							3	9									
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1691	2	17	9	Y	15					36
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	1590	2	9	9	Y	8					44
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1689	2	13	9	Y	12					56
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1593	2	12	9	Y	11					67
05	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1699	2	9	9	Y	8					75
06	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	1623	2	14	9	Y	13					88
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1666	2	7	9	Y	6	62	1			32
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1687	2	8	9	Y	7					39
09	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	1481	2	4	9	Y	4					43
10	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	1409	2	7	9	Y	6					49
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	1371	2	3	9	Y	3					52
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	2	4	9	Y	4					56

TOTAL GAS PROD: 19,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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

01	3100	N	2907	-0-	-193	245	2883	2	24	9	Y	22					137
02	1897	N	1652	-0-	-245	-0-	1643	2	9	9	Y	8					145
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3547	2	29	9	Y	26					171
04	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	2792	2	43	9	Y	39	185	1			25
05	3069	X	2451	-0-	-618	-0-	2451	2			Y	-0-					25
06	2970	X	2446	-0-	-524	-0-	2422	2	24	9	Y	22					47
07	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	2793	2	25	9	Y	23					70
08	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			Y	-0-					70
09	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	2708	2	8	9	Y	7					77
10	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2662	2	77	9	Y	70					147
11	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	2663	2	14	9	Y	13					160
12	2821	N	2502	-0-	-319	-0-	2479	2	23	9	Y	21					181

TOTAL GAS PROD: 32,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					91
02	112	N	11	-0-	-101	-0-	10	2	1	9	Y	1					92
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	168	2	32	9	Y	29					121
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	132	2	58	9	Y	53					174
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	152	2	50	9	Y	45					219
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	144	2	21	9	Y	19					238
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	134	2	65	9	Y	59	178	1			119
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	154	2	37	9	Y	34					153
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	145	2	10	9	Y	9					162
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	142	2	46	9	Y	42					204
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	130	2	48	9	Y	44					248
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	136	2	18	9	Y	16					264

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	22					107
							24	9									
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	28	1	513	2	Y	8					115
							9	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	Y	5					120
							6	9									
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					120
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	31	1	481	2	Y	12					132
							13	9									
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	30	1	501	2	Y	1					133
							1	9									
07	589	N	364	-0-	-225	-0-	31	1	325	2	Y	7					140
							8	9									
08	527	N	412	-0-	-115	-0-	31	1	379	2	Y	2					142
							2	9									
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	30	1	376	2	Y	8					150
							9	9									
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					150
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	2					152
							2	9									
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	6					158
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1377	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1357	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1289	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	26	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	74	1	1003	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1178	N	996	-0-	-182	-0-	55	1	929	2	Y	11	9	8			42
							12	9									
02	896	N	761	-0-	-135	-0-	12	1	749	2	Y	-0-					42
03	930	N	636	-0-	-294	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	8			42
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	898	2	4	9	Y	4	4	8			42
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	814	2	10	9	Y	9	9	8			42
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	Y	5					47
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	Y	8	8	8			47
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1102	2	14	9	Y	13	13	8			47
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1031	2	11	9	Y	10	10	8			47
10	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1138	2	7	9	Y	6	6	8			47
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	24	1	1075	2	Y	-0-					47
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	2	Y	11	11	8			47
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5	5	8			204
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	2			N	-0-					204
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	982	2	2	9	N	2	2	8			204
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			204
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	N	12	2	8			214
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1114	2	23	9	N	21	170	1			65
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	N	1	1	8			65
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					65
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	2	3	9	N	3	3	8			65
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2	2	8			65
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	26	1	1198	2	N	-0-					65
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 12,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	C M	COND PROD	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
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: -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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1865	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1816	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1976	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1938	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1680	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	13	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	816	-0-	-393	-0-	37	1	769	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	5580	X	1395	-0-	-4185	-0-	25	1	1363	2	Y	6	6	8			10
							7	9									
*02	5040	X	1310	-0-	-3730	-0-	1310	2			Y	-0-					10
*03	1612	X	956	-0-	-656	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	8			10
*04	1560	X	983	-0-	-577	-0-	982	2	1	9	Y	1	1	8			10
*05	1457	X	1036	-0-	-421	-0-	1035	2	1	9	Y	1	1	8			10
*06	1410	X	1009	-0-	-401	-0-	1009	2			Y	-0-					10
*07	1457	X	1013	-0-	-444	-0-	1013	2			Y	-0-					10
*08	1023	X	868	-0-	-155	-0-	866	2	2	9	Y	2	2	8			10
*09	1020	X	892	-0-	-128	-0-	884	2	8	9	Y	7	7	8			10
*10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1072	2	4	9	Y	4	4	8			10
*11	1020	X	993	-0-	-27	-0-	38	1	955	2	Y	-0-					10
12	1023	X	958	-0-	-65	-0-	74	1	872	2	Y	11	11	8			10
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	2	1	1706	2	Y	-0-					73
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1548	2	9	9	Y	8	1	1			80
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2					82
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					82
05	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1587	2	23	9	Y	21					103
06	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1516	2	32	9	Y	29	3	8			129
07	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1584	2	25	9	Y	23	4	8			148
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1637	2	13	9	Y	12					160
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1659	2	21	9	Y	19					179
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1849	2	31	9	Y	28	185	1	2	8	20
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1913	2	17	9	Y	15	4	8			31
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1930	2	15	9	Y	14					45

TOTAL GAS PROD: 20,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	37	1	1059	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1030	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	29	1	1569	2	N	-0-					-0-
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-					18
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	65	1	698	2	Y	-0-					18
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	74	1	697	2	Y	-0-					18
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	24	1	631	2	Y	-0-					18
05	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	2			Y	-0-					18
06	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			Y	-0-					18
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			Y	-0-					18
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					18
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					18
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					18
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					18
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1227	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1741	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	1418	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	28	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1617	-0-	-1452	-0-	23	1	1585	2	Y	8					177
							9	9									
02	2772	X	1621	-0-	-1151	-0-	1576	2	45	9	Y	41	17	1			201
03	2759	X	2137	-0-	-622	-0-	2131	2	6	9	Y	5	179	1			27
04	2670	X	1920	-0-	-750	-0-	1920	2			Y	-0-					27
05	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	1564	2			Y	-0-					27
06	2070	N	1607	-0-	-463	-0-	1587	2	20	9	Y	18	9	8			36
07	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	1724	2	54	9	Y	49	10	8			75
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1835	2	22	9	Y	20					95
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	2	21	9	Y	19					114
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1912	2	45	9	Y	41	11	8			144
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1623	2	45	9	Y	41	23	8			162
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1703	2	40	9	Y	36	181	1			17

TOTAL GAS PROD: 21,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	316	-0-	-583	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					22
02	812	X	214	-0-	-598	-0-	214	2			Y	-0-					22
03	899	X	233	-0-	-666	-0-	233	2			Y	-0-					22
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					22
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					22
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					22
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					22
09	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	2			Y	-0-					22
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					22
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					22
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4484	-0-	4484	17774	74	1	4410	2	Y	-0-					13
02	21007	X	3233	-0-	-17774	-0-	67	1	3157	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
03	8587	X	3113	-0-	-5474	-0-	74	1	3010	2	Y	26					39
							29	9									
04	8310	X	2811	-0-	-5499	-0-	22	1	2758	2	Y	28					67
							31	9									
05	8587	X	5265	-0-	-3322	-0-	5242	2	23	9	Y	21					88
06	4350	X	2520	-0-	-1830	-0-	2501	2	19	9	Y	17	6	8			99
07	3565	X	2567	-0-	-998	-0-	2535	2	32	9	Y	29	5	8			123
08	5270	X	2468	-0-	-2802	-0-	2447	2	21	9	Y	19					142
09	5100	X	2310	-0-	-2790	-0-	2285	2	25	9	Y	23					165
10	5270	X	2339	-0-	-2931	-0-	2305	2	34	9	Y	31	184	1	4	8	8
11	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	2202	2	25	9	Y	23	9	8			22
12	2573	X	2281	-0-	-292	-0-	2261	2	20	9	Y	18					40

TOTAL GAS PROD: 35,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	14B2	EXT	2153	-0-	2153	7675	70 68	1 9	2015	2	N	62	12	8			110
02	14B2	EXT	1091	-0-	1091	8766	24 14	1 9	1053	2	N	13					123
03	14B2	EXT	1559	-0-	1559	10325	14 32	1 9	1513	2	N	29	2	8			150
04	14B2	EXT	1870	-0-	1870	12195	1827	2	43	9	N	39	4	8			185
05	14B2	EXT	1859	-0-	1859	14054	1829	2	30	9	N	27	176	1	16	8	20
06	15828	X	1774	-0-	-14054	-0-	1762	2	12	9	N	11					31
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1689	2	36	9	N	33	6	8			58
08	1922	X	1466	-0-	-456	-0-	1434	2	32	9	N	29	10	8			77
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1272	2	30	9	N	27	7	8			97
*10	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	1399	2	9	9	N	8	5	8			100
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	1424	2	N	2					102
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 17,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	4061	X	3528	-0-	-533	-0-	112 28	1 9	3388	2	Y	25					43
02	3668	X	3089	-0-	-579	-0-	101 33	1 9	2955	2	Y	30	1	1			72
03	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	112 31	1 9	3765	2	Y	28					100
04	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	32 42	1 9	3456	2	Y	38					138
05	4030	X	3362	-0-	-668	-0-	3298	2	64	9	Y	58	186	1			10
06	3780	X	3202	-0-	-578	-0-	3181	2	21	9	Y	19	1	8			28
07	3906	X	3140	-0-	-766	-0-	3117	2	23	9	Y	21	1	8			48
08	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	3632	2	19	9	Y	17					65
09	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	3348	2	14	9	Y	13					78
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3638	2	24	9	Y	22	1	8			99
11	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	3188	2	29	9	Y	26	2	8			123
*12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3682	2	39	9	Y	35					158

TOTAL GAS PROD: 41,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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

01	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	74	1	2810	2	Y	-0-					5
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	67	1	2699	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	74	1	2953	2	Y	-0-					5
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	24	1	2936	2	Y	-0-					5
05	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2731	2			Y	-0-					5
06	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	2871	2	4	9	Y	4	4	8			5
07	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2885	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2893	2			Y	-0-					5
09	2970	X	2868	-0-	-102	-0-	2868	2			Y	-0-					5
10	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	2891	2	4	9	Y	4	4	8			5
11	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	2670	2	11	9	Y	10	10	8			5
12	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2788	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 34,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	1768	2	Y	14					92
							15	9									
02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	67	1	1178	2	Y	22	4	1			110
							24	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-					110
04	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	22	1	1534	2	Y	18					128
							20	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1389	2	28	9	Y	25					153
06	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1477	2	23	9	Y	21	2	8			172
07	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1379	2	28	9	Y	25	187	1	2	8	8
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13					21
09	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1397	2	13	9	Y	12					33
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1517	2	12	9	Y	11	2	8			42
11	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1434	2	19	9	Y	17	6	8			53
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1511	2	22	9	Y	20					73

TOTAL GAS PROD: 18,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		903	-0-	903	1887	25	1	878	2	Y	-0-					98
02	14B2 EXT		859	-0-	859	2746	43	1	810	2	Y	5	5	1			98
							6	9									
03	3879	X	1133	-0-	-2746	-0-	74	1	1046	2	Y	12					110
							13	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	24	1	863	2	Y	35					145
							39	9									
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	787	2	53	9	Y	48	193	1			-0-
06	1080	N	742	-0-	-338	-0-	732	2	10	9	Y	9	3	8			6
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	898	2	29	9	Y	26	4	8			28
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	813	2	18	9	Y	16					44
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	Y	11					55
10	930	N	810	-0-	-120	-0-	791	2	19	9	Y	17	4	8			68
11	810	N	606	-0-	-204	-0-	38	1	542	2	Y	24	7	8			85
							26	9									
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	14	1	555	2	Y	29					114
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					60
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	2	8	9	Y	7	7	1			60
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					60
04	2820	N	2094	-0-	-726	-0-	2094	2			Y	-0-					60
05	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2165	2	15	9	Y	14					74
06	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2131	2	19	9	Y	17	7	8			84
07	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2125	2	10	9	Y	9	6	8			87
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					87
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					87
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2229	2	9	9	Y	8	6	8			89
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2035	2	17	9	Y	15	13	8			91
12	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 26,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1330	2	10	9	Y	9					73
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1284	2	28	9	Y	25					98
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1485	2	26	9	Y	24					122
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	Y	13					135
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	Y	2					137
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1403	2			Y	-0-					137
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			Y	-0-					137
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					137
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13					150
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1530	2	22	9	Y	20					170
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1449	2	17	9	Y	15					185
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1532	2	3	9	Y	3					188

TOTAL GAS PROD: 17,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	83	1	1061	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
02	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1036	2	11	9	Y	10					48
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	Y	2	2	8			48
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	Y	2	2	8			48
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1061	2	6	9	Y	5	5	8			48
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					48
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1270	2	3	9	Y	3	3	8			48
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1308	2	7	9	Y	6	6	8			48
09	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	4	1	1175	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
10	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1053	2	2	9	Y	2	2	8			48
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	58	1	1137	2	Y	-0-					48
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	112	1	1146	2	Y	4	4	8			48
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	3231	X	716	-0-	-2515	-0-	27	1	689	2	Y	-0-					87
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	2			Y	-0-					87
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					87
04	690	N	404	-0-	-286	-0-	404	2			Y	-0-					87
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-					87
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			Y	-0-					87
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					87
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					87
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					87
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					87
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	12	1	470	2	Y	-0-					87
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	27	1	755	2	Y	3	3	8			39
							3	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	19	1	809	2	Y	-0-					39
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	Y	2	2	8			39
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	2	3	9	Y	3	3	8			39
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	2	7	9	Y	6	6	8			39
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					39
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	Y	3	3	8			39
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1225	2	4	9	Y	4	4	8			39
09	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1079	2	10	9	Y	9	3	8			45
10	1240	N	995	-0-	-245	-0-	993	2	2	9	Y	2	2	8			45
11	1200	N	970	-0-	-230	-0-	19	1	907	2	Y	40					85
							44	9									
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	37	1	1041	2	Y	3	3	8			85
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	8	1	2951	2	Y	30					159
							33	9									
02	3332	X	3188	-0-	-144	-0-	7	1	3148	2	Y	30					189
							33	9									
03	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	8	1	3433	2	Y	48	163	1			74
							53	9									
04	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	8	1	3258	2	Y	56					130
							62	9									
05	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	8	1	3285	2	Y	27					157
							30	9									
06	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	8	1	2799	2	Y	71					228
							78	9									
07	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	8	1	3064	2	Y	48	185	1			91
							53	9									
08	3503	X	3041	-0-	-462	-0-	8	1	2992	2	Y	37					128
							41	9									
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	8	1	3348	2	Y	40					168
							44	9									
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	8	1	3349	2	Y	52					220
							57	9									
11	3030	X	2709	-0-	-321	-0-	8	1	2675	2	Y	24					244
							26	9									
12	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	8	1	3047	2	Y	37	184	1			97
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 37,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2829	-0-	-147	-0-	112	1	2691	2	Y	24					44
							26	9									
02	2576	N	2549	-0-	-27	-0-	101	1	2420	2	Y	25	2	1			67
							28	9									
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	112	1	2753	2	Y	27					94
							30	9									
04	2730	N	2675	-0-	-55	-0-	32	1	2621	2	Y	20					114
							22	9									
05	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	2654	2	37	9	Y	34					148
06	2640	N	2622	-0-	-18	-0-	2579	2	43	9	Y	39	183	1	1	8	3
07	2728	N	2663	-0-	-65	-0-	2639	2	24	9	Y	22	1	8			24
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2695	2	17	9	Y	15					39
09	2610	N	2558	-0-	-52	-0-	2543	2	15	9	Y	14					53
10	2666	N	2654	-0-	-12	-0-	2634	2	20	9	Y	18	1	8			70
11	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2474	2	18	9	Y	16	2	8			84
12	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2432	2	19	9	Y	17					101

TOTAL GAS PROD: 31,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	112	1	2577	2	Y	20					113
							22	9									
02	2212	N	1906	-0-	-306	-0-	101	1	1784	2	Y	19					132
							21	9									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	112	1	2222	2	Y	5					137
							6	9									
04	2610	N	2233	-0-	-377	-0-	32	1	2161	2	Y	36					173
							40	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2134	2	30	9	Y	27	190	1			10
06	2250	N	2015	-0-	-235	-0-	2004	2	11	9	Y	10					20
07	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1973	2	9	9	Y	8					28
08	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	1888	2	7	9	Y	6					34
09	2010	N	1712	-0-	-298	-0-	1708	2	4	9	Y	4					38
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	2	8	9	Y	7					45
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2559	2	21	9	Y	19	3	8			61
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2426	2	15	9	Y	14					75

TOTAL GAS PROD: 26,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3347	2			Y	-0-					26
02	3136	X	2893	-0-	-243	-0-	2881	2	12	9	Y	11	11	1			26
03	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3016	2	52	9	Y	47					73
04	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	3007	2	121	9	Y	110					183
05	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3077	2	23	9	Y	21	179	1			25
06	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3025	2	6	9	Y	5	5	8			25
07	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3074	2	6	9	Y	5	4	8			26
08	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2994	2	1	9	Y	1					27
09	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	2954	2	4	9	Y	4					31
10	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2921	2	4	9	Y	4	4	8			31
11	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	2678	2	11	9	Y	10	8	8			33
12	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	2745	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 35,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3637	2	30	9	Y	27					99
02	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3238	2	23	9	Y	21					120
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3511	2	29	9	Y	26					146
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	3398	2	42	9	Y	38					184
05	3658	X	3563	-0-	-95	-0-	3531	2	32	9	Y	29	176	1			37
06	3540	X	3463	-0-	-77	-0-	3442	2	21	9	Y	19					56
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3561	2	35	9	Y	32					88
08	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	3449	2	31	9	Y	28					116
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3461	2	32	9	Y	29					145
10	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3197	2	46	9	Y	42					187
11	3480	X	3439	-0-	-41	-0-	3408	2	31	9	Y	28	180	1			35
12	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3391	2	37	9	Y	34					69

TOTAL GAS PROD: 41,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37

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 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	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	46	1	924	2	Y	38	27	8			178
							42	9									
02	1204	X	818	-0-	-386	-0-	10	1	790	2	Y	16					194
							18	9									
03	1178	X	835	-0-	-343	-0-	811	2	24	9	Y	22	15	8			201
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	998	2	25	9	Y	23	11	8			213
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1045	2	54	9	Y	49	32	8			230
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	Y	8	183	1			55
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1188	2	32	9	Y	29	21	8			63
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1324	2	70	9	Y	64	50	8			77
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1116	2	48	9	Y	44	38	8			83
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1287	2	33	9	Y	30	20	8			93
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	60	1	1345	2	Y	62					155
							68	9									
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	Y	263	42	8			376
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 14,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	74	1	1209	2	Y	3	3	8			73
							3	9									
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			Y	-0-					73
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1052	2	3	9	Y	3	3	8			73
04	1230	N	870	-0-	-360	-0-	868	2	2	9	Y	2	2	8			73
05	1178	N	820	-0-	-358	-0-	818	2	2	9	Y	2	2	8			73
06	1020	N	809	-0-	-211	-0-	809	2			Y	-0-					73
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	847	2	1	9	Y	1	1	8			73
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	Y	2	2	8			73
09	810	N	700	-0-	-110	-0-	698	2	2	9	Y	2	2	8			73
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	819	2	1	9	Y	1	1	8			73
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	-0-					73
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	74	1	1096	2	Y	4	4	8			73
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	31	1	1089	2	Y	10					95
							11	9									
02	1624	N	907	-0-	-717	-0-	28	1	879	2	Y	-0-					95
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	31	1	2009	2	Y	-0-					95
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	30	1	1612	2	Y	10					105
							11	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1536	2	Y	3					108
							3	9									
06	1980	N	1486	-0-	-494	-0-	30	1	1456	2	Y	-0-					108
07	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	31	1	1462	2	Y	-0-					108
08	1581	N	1194	-0-	-387	-0-	31	1	1163	2	Y	-0-					108
09	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	30	1	1173	2	Y	-0-					108
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1954	2	Y	1					109
							1	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1230	2	Y	2					111
							2	9									
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	2	Y	2					113
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2002	-0-	-292	-0-	60	1	1879	2	Y	57	22	8			138
							63	9									
02	2072	X	1348	-0-	-724	-0-	41	1	1257	2	Y	45	6	1			177
							50	9									
03	2294	X	1129	-0-	-1165	-0-	12	1	1084	2	Y	30	9	8			198
							33	9									
04	2220	X	106	-0-	-2114	-0-	65	2	41	9	Y	37	179	1	9	8	47
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	2	2	8			47
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					47
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2552	2			Y	-0-					185
02	2884	X	2050	-0-	-834	-0-	2041	2	9	9	Y	8	169	1			24
03	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	2604	2	7	9	Y	6					30
04	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	2521	2	47	9	Y	43					73
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3195	2	80	9	Y	73					146
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3114	2	58	9	Y	53	1	8			198
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3166	2	17	9	Y	15	186	1	1	8	26
08	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3148	2	1	9	Y	1					27
09	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	3077	2			Y	-0-					27
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3346	2	4	9	Y	4	1	8			30
11	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	2733	2	8	9	Y	7	3	8			34
12	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	2758	2	2	9	Y	2					36

TOTAL GAS PROD: 34,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	104	1	1106	2	Y	36					147
							40	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	101	1	991	2	Y	36	173	1			10
							40	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	112	1	1109	2	Y	4					14
							4	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	Y	22					36
							24	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	Y	14					50
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1169	2	15	9	Y	14	1	8			63
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1216	2	7	9	Y	6	1	8			68
08	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1022	2	6	9	Y	5					73
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4					77
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1596	2	4	9	Y	4	1	8			80
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2006	2	3	9	Y	3	3	8			80
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 16,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	61	1	1340	2	Y	68	68	8			45
							75	9									
02	1512	N	934	-0-	-578	-0-	934	2			Y	-0-					45
03	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1503	2	33	9	Y	30	30	8			45
04	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1284	2	41	9	Y	37	37	8			45
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1441	2	72	9	Y	65	65	8			45
06	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			Y	-0-					45
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1429	2	46	9	Y	42	42	8			45
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1537	2	86	9	Y	78	78	8			45
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1452	2	77	9	Y	70	70	8			45
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1577	2	42	9	Y	38	38	8			45
11	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	34	1	1273	2	Y	-0-					45
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	74	1	1377	2	Y	56	56	8			45
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 17,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

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	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	2937	2	25	9	Y	23					163
02	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2448	2	46	9	Y	42	1	1			204
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2976	2	87	9	Y	79					283
04	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	2787	2	45	9	Y	41	188	1			136
05	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	2816	2	35	9	Y	32					168
06	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2624	2	48	9	Y	44	1	8			211
07	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	2810	2	51	9	Y	46	1	8			256
08	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2692	2	32	9	Y	29					285
09	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2615	2	35	9	Y	32	191	1			126
10	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	2545	2	39	9	Y	35	1	8			160
11	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	2451	2	36	9	Y	33	1	8			192
12	2852	X	2421	-0-	-431	-0-	2380	2	41	9	Y	37					229

TOTAL GAS PROD: 32,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		74	-0-	74	100	74	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		17	-0-	17	117	17	1			Y	-0-					-0-
03	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		220	-0-	220	220	74	1	146	9	Y	133					133

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			Y	-0-					31
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	Y	1	1	1			31
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1445	2	29	9	Y	26					57
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1333	2	35	9	Y	32					89
05	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1271	2	30	9	Y	27					116
06	1440	N	1145	-0-	-295	-0-	1117	2	28	9	Y	25					141
07	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1170	2	4	9	Y	4					145
08	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1174	2	20	9	Y	18					163
09	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1094	2	39	9	Y	35	182	1			16
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1149	2	10	9	Y	9					25
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1105	2	3	9	Y	3	1	8			27
12	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1152	2	8	9	Y	7					34

TOTAL GAS PROD: 14,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

01	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2022	2	8	9	Y	7					98
02	2072	N	1865	-0-	-207	-0-	1813	2	52	9	Y	47					145
03	2263	N	1745	-0-	-518	-0-	1681	2	64	9	Y	58	177	1			26
04	1950	N	1362	-0-	-588	-0-	1362	2			Y	-0-					26
05	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1868	2			Y	-0-					26
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					26
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1901	2	26	9	Y	24					50
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1792	2	3	9	Y	3					53
09	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			Y	-0-					53
10	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	2			Y	-0-					53
11	1740	N	1555	-0-	-185	-0-	1536	2	19	9	Y	17					70
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2245	2	61	9	Y	55					125

TOTAL GAS PROD: 21,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	14B2	EXT	4086	-0-	4086	12133	55	1	3897	2	Y	122	47	8			190
							134	9									
02	14B2	EXT	2279	-0-	2279	14412	2243	2	36	9	Y	33					223
03	16626	X	2214	-0-	-14412	-0-	2153	2	61	9	Y	55	17	8			261
04	3600	X	2190	-0-	-1410	-0-	2144	2	46	9	Y	42	177	1	12	8	114
05	3720	X	1919	-0-	-1801	-0-	1871	2	48	9	Y	44	15	8			143
06	3960	X	1587	-0-	-2373	-0-	1569	2	18	9	Y	16					159
07	2511	X	1496	-0-	-1015	-0-	1483	2	13	9	Y	12	4	8			167
08	2263	X	1320	-0-	-943	-0-	1299	2	21	9	Y	19	5	8			181
09	2190	X	1714	-0-	-476	-0-	1668	2	46	9	Y	42	20	8			203
10	1922	X	1563	-0-	-359	-0-	31	1	1501	2	Y	28	14	8			217
							31	9									
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	72	1	1419	2	Y	92	185	1			124
							101	9									
12	1767	X	1377	-0-	-390	-0-	74	1	1280	2	Y	21	15	8			130
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

01	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1773	2	39	9	Y	35						75
02	1344	N	1244	-0-	-100	-0-	1188	2	56	9	Y	51	1	1				125
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1699	2	65	9	Y	59						184
04	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	1541	2	11	9	Y	10						194
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	4	1	1927	2	Y	-0-	159	1				35
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	Y	1	1	8				35
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2072	2	70	9	Y	64	1	8				98
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2221	2	43	9	Y	39						137
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2143	2	43	9	Y	39						176
10	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	4	1	1916	2	Y	28	1	8				203
							31	9										
11	2190	N	1960	-0-	-230	-0-	1936	2	24	9	Y	22	180	1	1	8		44
12	2263	N	1818	-0-	-445	-0-	1787	2	31	9	Y	28						72

TOTAL GAS PROD: 22,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

01	1302	N	487	-0-	-815	-0-	42	1	445	2	Y	-0-						-0-
02	784	N	509	-0-	-275	-0-	22	1	467	2	Y	18	2	1				16
							20	9										
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	586	2	42	9	Y	38						54
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	725	2	55	9	Y	50						104
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	934	2	105	9	Y	95	186	1				13
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	927	2	29	9	Y	26	4	8				35
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	939	2	51	9	Y	46	4	8				77
08	1054	N	884	-0-	-170	-0-	832	2	52	9	Y	47						124
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	944	2	79	9	Y	72	184	1				12
10	992	N	781	-0-	-211	-0-	727	2	54	9	Y	49	2	8				59
11	870	N	470	-0-	-400	-0-	437	2	33	9	Y	30	4	8				85
12	1054	N	508	-0-	-546	-0-	480	2	28	9	Y	25						110

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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

01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					13
02	868	X	653	-0-	-215	-0-	650	2	3	9	Y	3	3	1			13
03	961	X	829	-0-	-132	-0-	829	2			Y	-0-					13
04	960	X	834	-0-	-126	-0-	834	2			Y	-0-					13
05	992	X	767	-0-	-225	-0-	767	2			Y	-0-					13
06	960	X	709	-0-	-251	-0-	707	2	2	9	Y	2	2	8			13
07	868	X	813	-0-	-55	-0-	811	2	2	9	Y	2	2	8			13
08	868	X	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					13
09	840	X	759	-0-	-81	-0-	759	2			Y	-0-					13
10	806	X	791	-0-	-15	-0-	789	2	2	9	Y	2	2	8			13
11	780	X	743	-0-	-37	-0-	739	2	4	9	Y	4	4	8			13
12	806	X	717	-0-	-89	-0-	717	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

01	2790	N	2666	-0-	-124	-0-	2607	2	59	9	Y	54					90
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	2280	2	62	9	Y	56	8	1			138
03	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	2368	2	40	9	Y	36	147	1			27
04	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	2470	2			Y	-0-					27
05	2604	N	2365	-0-	-239	-0-	2336	2	29	9	Y	26					53
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2403	2	45	9	Y	41	7	8			87
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2642	2	10	9	Y	9	6	8			90
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					90
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2562	2	22	9	Y	20					110
10	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	2566	2	17	9	Y	15	5	8			120
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2475	2	25	9	Y	23	12	8			131
12	2666	N	2520	-0-	-146	-0-	2499	2	21	9	Y	19					150

TOTAL GAS PROD: 30,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2072	-0-	-377	-0-	109	1	1963	2	Y	-0-					18
02	2296	N	1704	-0-	-592	-0-	101	1	1602	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	101	1	2710	2	Y	26					44
							29	9									
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	32	1	2675	2	Y	31					75
							34	9									
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2727	2	66	9	Y	60					135
06	2760	N	2486	-0-	-274	-0-	2409	2	77	9	Y	70	186	1			19
07	2821	N	2666	-0-	-155	-0-	2649	2	17	9	Y	15	1	8			33
08	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	2605	2	10	9	Y	9					42
09	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	2466	2	12	9	Y	11					53
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2798	2	19	9	Y	17	2	8			68
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2642	2	20	9	Y	18	4	8			82
12	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	2469	2	17	9	Y	15					97

TOTAL GAS PROD: 30,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2105	-0-	-189	-0-	2077	2	28	9	Y	25					87
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	1824	2	25	9	Y	23					110
03	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	1992	2	29	9	Y	26					136
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	Y	23					159
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2109	2	30	9	Y	27					186
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	Y	16	174	1			28
07	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	1802	2	24	9	Y	22					50
08	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2074	2	21	9	Y	19					69
09	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	1998	2	23	9	Y	21					90
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	2	22	9	Y	20					110
11	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1712	2	23	9	Y	21					131
12	2077	N	1688	-0-	-389	-0-	1669	2	19	9	Y	17					148

TOTAL GAS PROD: 23,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2615	-0-	-516	-0-	101	1	2464	2	Y	45	5	8			220
							50	9									
02	2828	X	2123	-0-	-705	-0-	2073	2	50	9	Y	45					265
03	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	2603	2	40	9	Y	36	2	8			299
04	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	2679	2	36	9	Y	33	179	1	2	8	151
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2784	2	34	9	Y	31	5	8			177
06	2550	X	2403	-0-	-147	-0-	2395	2	8	9	Y	7					184
07	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2578	2	14	9	Y	13	2	8			195
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2877	2	29	9	Y	26	4	8			217
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2742	2	10	9	Y	9	180	1	4	8	42
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	76	1	2756	2	Y	13	2	8			53
							14	9									
11	2820	X	2672	-0-	-148	-0-	108	1	2524	2	Y	36					89
							40	9									
12	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	112	1	2527	2	Y	142	4	8			227
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 31,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5309	-0-	2209	5821	67	1	4474	2	Y	698	718	1			60
							768	9									
02	11841	X	6020	-0-	-5821	-0-	67	1	5073	2	Y	800	721	1			139
							880	9									
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	74	1	7162	2	Y	843	877	1			105
							927	9									
04	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	72	1	8522	2	Y	415	349	1			171
							457	9									
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	19	1	7044	2	Y	402	332	1			241
							442	9									
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6406	2	532	9	Y	484	540	1	55	8	130
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4609	2	499	9	Y	454	357	1	38	8	189
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3779	2	14	9	Y	13					202
09	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	8659	2	634	9	Y	576	537	1			241
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	26	1	8228	2	Y	440	358	1	42	8	281
							484	9									
*11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	72	1	6950	2	Y	288	350	1	84	8	135
							317	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 77,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,413

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-231	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					60
02	364	N	28	-0-	-336	-0-	28	1			Y	-0-					60
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	31	1	61	2	Y	7					67
							8	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	80					147
							88	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-					147
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	Y	9					156
							10	9									
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	31	1	300	2	Y	1					157
							1	9									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	Y	-0-					157
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					157
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					157
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					157
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	31	1	321	2	Y	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1384	-0-	-1375	-0-	1364	2	20	9	Y	18	162	1			55
02	2352	X	1394	-0-	-958	-0-	1355	2	39	9	Y	35	5	1			85
03	2604	X	1732	-0-	-872	-0-	1669	2	63	9	Y	57					142
04	2370	X	1927	-0-	-443	-0-	1863	2	64	9	Y	58					200
05	2449	X	1816	-0-	-633	-0-	1763	2	53	9	Y	48	180	1			68
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1702	2	19	9	Y	17	3	8			82
07	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1709	2	31	9	Y	28	3	8			107
08	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1702	2	19	9	Y	17					124
09	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1683	2	26	9	Y	24					148
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1732	2	39	9	Y	35	3	8			180
11	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1481	2	23	9	Y	21	5	8			196
12	1767	N	1428	-0-	-339	-0-	1382	2	46	9	Y	42					238

TOTAL GAS PROD: 19,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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
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-

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3299	2	44	9	Y	40					156
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3168	2	46	9	Y	42	178	1			20
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3156	2	6	9	Y	5					25
04	3240	X	2881	-0-	-359	-0-	2881	2			Y	-0-					25
05	3441	X	1590	-0-	-1851	-0-	1557	2	33	9	Y	30					55
06	3450	X	2466	-0-	-984	-0-	2414	2	52	9	Y	47					102
07	3565	X	2082	-0-	-1483	-0-	2071	2	11	9	Y	10	1	8			111
08	3162	X	1804	-0-	-1358	-0-	1768	2	36	9	Y	33					144
09	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	1571	2	35	9	Y	32					176
10	2542	X	1884	-0-	-658	-0-	1858	2	26	9	Y	24	171	1	1	8	28
11	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	2427	2	11	9	Y	10	1	8			37
*12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2701	2	3	9	Y	3					40

TOTAL GAS PROD: 29,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	70	1	2690	2	Y	20	10	8			90
							22	9									
02	2632	N	2437	-0-	-195	-0-	2429	2	8	9	Y	7					97
03	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2596	2	6	9	Y	5	5	8			97
04	2700	N	2600	-0-	-100	-0-	2582	2	18	9	Y	16	3	8			110
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	Y	19	10	8			119
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2616	2	19	9	Y	17					136
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2708	2	25	9	Y	23	4	8			155
08	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	2678	2	33	9	Y	30	8	8			177
09	2640	N	2599	-0-	-41	-0-	2573	2	26	9	Y	24	8	8			193
10	2728	N	2710	-0-	-18	-0-	48	1	2653	2	Y	8	4	8			197
							9	9									
11	2610	N	2608	-0-	-2	-0-	72	1	2515	2	Y	19					216
							21	9									
*12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	74	1	2657	2	Y	36	8	8			244
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 31,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	1860	X	1828	-0-	-32	-0-	1777	2	51	9	Y	46					76
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1694	2	42	9	Y	38	1	1			113
03	1891	X	1578	-0-	-313	-0-	1510	2	68	9	Y	62					175
04	1830	X	1736	-0-	-94	-0-	1708	2	28	9	Y	25	180	1			20
05	1922	X	1820	-0-	-102	-0-	1813	2	7	9	Y	6					26
06	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1690	2	2	9	Y	2					28
07	1922	X	1769	-0-	-153	-0-	1768	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	1829	X	1787	-0-	-42	-0-	1786	2	1	9	Y	1					29
09	1770	X	1769	-0-	-1	-0-	1713	2	56	9	Y	51					80
10	1829	X	1787	-0-	-42	-0-	1731	2	56	9	Y	51	1	8			130
11	1740	X	1688	-0-	-52	-0-	1631	2	57	9	Y	52	1	8			181
12	1829	X	1644	-0-	-185	-0-	1614	2	30	9	Y	27	182	1			26

TOTAL GAS PROD: 20,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	70	1	2590	2	Y	-0-					17
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	67	1	2744	2	Y	6	6	1			17
							7	9									
03	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	74	1	2903	2	Y	8					25
							9	9									
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	22	1	2803	2	Y	-0-					25
05	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2990	2			Y	-0-					25
06	3030	X	2716	-0-	-314	-0-	2710	2	6	9	Y	5	5	8			25
07	3131	X	2787	-0-	-344	-0-	2781	2	6	9	Y	5	5	8			25
08	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2700	2			Y	-0-					25
09	2880	X	2503	-0-	-377	-0-	2503	2			Y	-0-					25
10	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2466	2	1	9	Y	1	1	8			25
11	2730	X	2443	-0-	-287	-0-	2437	2	6	9	Y	5	3	8			27
12	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	2405	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 32,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	76	1	1396	2	Y	11	1	8			103
							12	9									
02	1512	N	1364	-0-	-148	-0-	1351	2	13	9	Y	12					115
03	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	1229	2	14	9	Y	13	1	8			127
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1366	2	11	9	Y	10	1	8			136
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	Y	10	3	8			143
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1432	2	30	9	Y	27					170
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1468	2	56	9	Y	51	1	8			220
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	Y	5	2	8			223
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1405	2	2	9	Y	2	183	1	1	8	41
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	61	1	1424	2	Y	4					45
							4	9									
11	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	90	1	1304	2	Y	9					54
							10	9									
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	112	1	1426	2	Y	50	2	8			102
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 17,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1933	2	69	9	Y	63					128
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1460	2	45	9	Y	41	1	1			168
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1803	2	51	9	Y	46					214
04	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1733	2	9	9	Y	8	183	1			39
05	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1620	2	41	9	Y	37					76
06	1800	N	1556	-0-	-244	-0-	1489	2	67	9	Y	61	1	8			136
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1826	2	17	9	Y	15	1	8			150
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1822	2	41	9	Y	37					187
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	2	23	9	Y	21	182	1			26
10	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1756	2	9	9	Y	8	1	8			33
11	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	1644	2	10	9	Y	9	4	8			38
12	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1589	2	37	9	Y	34					72

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 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	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	112	1	2797	2	Y	5					8
							6	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	101	1	2512	2	Y	40	2	1			46
							44	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	112	1	2830	2	Y	30					76
							33	9									
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	32	1	2644	2	Y	23					99
							25	9									
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2755	2	35	9	Y	32					131
06	2700	N	2690	-0-	-10	-0-	2668	2	22	9	Y	20	1	8			150
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2895	2	51	9	Y	46	183	1	1	8	12
08	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2729	2	3	9	Y	3					15
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2844	2	14	9	Y	13					28
10	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	2740	2	19	9	Y	17	1	8			44
11	2640	N	2463	-0-	-177	-0-	2438	2	25	9	Y	23	2	8			65
12	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	2553	2	32	9	Y	29					94

TOTAL GAS PROD: 33,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	-0-	-314	-0-	1267	2			Y	-0-					185
02	1344	N	1104	-0-	-240	-0-	1089	2	15	9	Y	14	174	1			25
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			Y	-0-					25
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					25
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	Y	1					26
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	Y	7					33
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1553	2	26	9	Y	24					57
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1556	2	17	9	Y	15					72
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1522	2	12	9	Y	11					83
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1794	2	13	9	Y	12	1	8			94
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1518	2	40	9	Y	36	2	8			128
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1820	2	57	9	Y	52					180

TOTAL GAS PROD: 17,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	1085	2	Y	24					81
							26	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	62	1	997	2	Y	33	5	1			109
							36	9									
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	74	1	1218	2	Y	35					144
							39	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	22	1	1155	2	Y	38					182
							42	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1211	2	25	9	Y	23	181	1			24
06	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1166	2	19	9	Y	17	3	8			38
07	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1154	2	17	9	Y	15	2	8			51
08	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1090	2	22	9	Y	20					71
09	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	1070	2	24	9	Y	22					93
10	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1040	2	42	9	Y	38	1	8			130
11	1080	N	877	-0-	-203	-0-	831	2	46	9	Y	42	2	8			170
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	957	2	31	9	Y	28	187	1			11

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	94	1	3507	2	Y	34	4	8			202
							37	9									
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2997	2	46	9	Y	42					244
03	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	4	1	2929	2	Y	41	179	1	2	8	104
							45	9									
04	3270	X	3014	-0-	-256	-0-	2955	2	59	9	Y	54	3	8			155
05	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	3030	2	55	9	Y	50	7	8			198
06	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	2884	2	25	9	Y	23					221
07	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	2969	2	57	9	Y	52	175	1	3	8	95
08	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3050	2	36	9	Y	33	7	8			121
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2976	2	67	9	Y	61	7	8			175
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3118	2	43	9	Y	39	4	8			210
11	3000	X	2744	-0-	-256	-0-	104	1	2571	2	Y	63	192	1			81
							69	9									
12	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	112	1	2845	2	Y	37	5	8			113
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 36,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2753	2	24	9	Y	22					156
02	2716	X	2505	-0-	-211	-0-	2483	2	22	9	Y	20					176
03	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	2777	2	81	9	Y	74	185	1			65
04	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2618	2	51	9	Y	46					111
05	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2661	2	57	9	Y	52					163
06	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	2465	2	47	9	Y	43					206
07	2852	X	2480	-0-	-372	-0-	2471	2	9	9	Y	8	158	1			56
08	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	2347	2			Y	-0-					56
09	2670	X	2177	-0-	-493	-0-	2176	2	1	9	Y	1					57
10	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	2393	2	2	9	Y	2					59
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2493	2	39	9	Y	35					94
*12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2441	2	72	9	Y	65					159

TOTAL GAS PROD: 30,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	99	1	2093	2	Y	106	2	8			295
							117	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2167	2	63	9	Y	57	181	1			171
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2487	2	61	9	Y	55	3	8			223
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2356	2	54	9	Y	49	4	8			268
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2433	2	33	9	Y	30	171	1	8	8	119
06	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	2212	2	31	9	Y	28					147
07	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	2304	2	46	9	Y	42	3	8			186
08	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2292	2	62	9	Y	56	6	8			236
09	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	3	1	2166	2	Y	35	170	1	5	8	96
							39	9									
10	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2275	2	41	9	Y	37	3	8			130
11	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	65	1	2105	2	Y	76	186	1			20
							84	9									
*12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	112	1	2360	2	Y	219	3	8			236
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 28,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	2137	2	17	9	Y	15					131
02	2492	X	2459	-0-	-33	-0-	2387	2	72	9	Y	65	1	1			195
03	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	2564	2	15	9	Y	14	183	1			26
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					26
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					26
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2640	2	36	9	Y	33	1	8			58
07	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	2513	2	110	9	Y	100	1	8			157
08	2759	X	2551	-0-	-208	-0-	2512	2	39	9	Y	35					192
09	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	2466	2	14	9	Y	13	179	1			26
10	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	2586	2	11	9	Y	10	1	8			35
11	2670	X	2613	-0-	-57	-0-	2573	2	40	9	Y	36	2	8			69
*12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2599	2	78	9	Y	71					140

TOTAL GAS PROD: 30,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			Y	-0-					3
02	1148	N	1037	-0-	-111	-0-	1034	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					3
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			Y	-0-					3
05	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	2			Y	-0-					3
06	1140	N	914	-0-	-226	-0-	913	2	1	9	Y	1	1	8			3
07	1054	N	928	-0-	-126	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					3
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					3
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	960	N	819	-0-	-141	-0-	817	2	2	9	Y	2	2	8			3
12	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	90	1	2126	2	Y	57	15	8			235
							63	9									
02	1848	N	1671	-0-	-177	-0-	1635	2	36	9	Y	33					268
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1952	2	37	9	Y	34	173	1	9	8	120
04	2160	N	1898	-0-	-262	-0-	1863	2	35	9	Y	32	10	8			142
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2057	2	45	9	Y	41	21	8			162
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1923	2	32	9	Y	29					191
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2037	2	109	9	Y	99	177	1	11	8	102
08	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1876	2	75	9	Y	68	20	8			150
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1923	2	90	9	Y	82	19	8			213
10	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	72	1	1766	2	Y	41	11	8			243
							45	9									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	108	1	1764	2	Y	165	189	1			219
							182	9									
12	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	112	1	1776	2	Y	51	13	8			257
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 23,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1262	2	44	9	Y	40	25	8			118
02	1540	N	1116	-0-	-424	-0-	1086	2	30	9	Y	27					145
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	2	53	9	Y	48	11	8			182
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1489	2	29	9	Y	26	178	1	12	8	18
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1529	2	40	9	Y	36	25	8			29
06	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	7	1	1361	2	Y	16					45
							18	9									
07	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1511	2	45	9	Y	41	11	8			75
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1702	2	90	9	Y	82	27	8			130
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1626	2	79	9	Y	72	30	8			172
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1602	2	65	9	Y	59	171	1	16	8	44
11	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	26	1	1607	2	Y	10					54
							11	9									
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	74	1	1569	2	Y	164	27	8			191
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 18,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10220 - 11448

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	112 24	1 9	1782	2	Y	22	1	8			143
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	101 21	1 9	1579	2	Y	19					162
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	50 52	1 9	1776	2	Y	47	1	8			208
04	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1590	2	15	9	Y	14	186	1	1	8	35
05	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	1525	2	31	9	Y	28	3	8			60
06	1830	N	1557	-0-	-273	-0-	1535	2	22	9	Y	20					80
07	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1496	2	26	9	Y	24	2	8			102
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1404	2	10	9	Y	9	3	8			108
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1658	2	50	9	Y	45	3	8			150
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	40 48	1 9	1812	2	Y	44	2	8			192
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	108 30	1 9	1553	2	Y	27					219
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	112 95	1 9	1613	2	Y	86	4	8			301

TOTAL GAS PROD: 20,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2228	-0-	-4	-0-	2220	2	8	9	Y	7					33
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2094	2	33	9	Y	30	4	1			59
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2122	2	65	9	Y	59					118
04	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	2052	2	42	9	Y	38					156
05	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2080	2	33	9	Y	30					186
06	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	2076	2	51	9	Y	46	2	8			230
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2141	2	37	9	Y	34	186	1	2	8	76
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2147	2	26	9	Y	24					100
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	2027	2	86	9	Y	78	173	1			5
10	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2103	2	23	9	Y	21	4	8			22
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1980	2	13	9	Y	12	8	8			26
12	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2096	2	15	9	Y	14					40

TOTAL GAS PROD: 25,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1547	-0-	-96	-0-	101	1	1416	2	Y	27	12	8			115
							30	9									
02	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1515	2	22	9	Y	20					135
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1873	2	50	9	Y	45	7	8			173
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1838	2	46	9	Y	42	8	8			207
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1890	2	26	9	Y	24	180	1	16	8	35
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1881	2	17	9	Y	15					50
07	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1892	2	37	9	Y	34	9	8			75
08	1922	N	1547	-0-	-375	-0-	1503	2	44	9	Y	40	15	8			100
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1796	2	62	9	Y	56	18	8			138
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	72	1	1963	2	Y	30	11	8			157
							33	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	108	1	1910	2	Y	10					167
							11	9									
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	112	1	1931	2	Y	33	28	8			172
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1247	-0-	-55	-0-	85	1	1149	2	Y	12					23
							13	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	90	1	1392	2	Y	39					62
							43	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	112	1	1690	2	Y	82					144
							90	9									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	32	1	1514	2	Y	45	168	1			21
							50	9									
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1623	2	23	9	Y	21					42
06	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	1548	2	17	9	Y	15	1	8			56
07	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1566	2	20	9	Y	18	1	8			73
08	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1579	2	18	9	Y	16					89
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1538	2	23	9	Y	21					110
10	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1472	2	34	9	Y	31	1	8			140
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1321	2	25	9	Y	23	3	8			160
12	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1250	2	33	9	Y	30	179	1			11

TOTAL GAS PROD: 18,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	14B2 EXT		1261	-0-	1261	1560	1251	2	10	9	Y	9	177	1			18
02	14B2 EXT		774	-0-	774	2334	767	2	7	9	Y	6	4	1			20
03	3034	X	700	-0-	-2334	-0-	656	2	44	9	Y	40					60
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	557	2	39	9	Y	35					95
05	868	N	769	-0-	-99	-0-	717	2	52	9	Y	47					142
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	704	2	28	9	Y	25	2	8			165
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	880	2	45	9	Y	41	175	1	3	8	28
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	785	2	26	9	Y	24					52
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	Y	26					78
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	785	2	36	9	Y	33	3	8			108
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	763	2	34	9	Y	31	6	8			133
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	Y	5					138

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	2	11	9	Y	10					160
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1286	2	34	9	Y	31	1	1			190
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1529	2	22	9	Y	20	179	1			31
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1484	2	15	9	Y	14					45
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1531	2	46	9	Y	42					87
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1479	2	32	9	Y	29	1	8			115
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1554	2	15	9	Y	14	1	8			128
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1514	2	19	9	Y	17					145
09	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1464	2	31	9	Y	28					173
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1471	2	17	9	Y	15	1	8			187
11	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1420	2	15	9	Y	14	2	8			199
12	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1477	2	1	9	Y	1					200

TOTAL GAS PROD: 18,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			Y	-0-					146
02	1792	N	1729	-0-	-63	-0-	1727	2	2	9	Y	2	2	1			146
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1964	2	28	9	Y	25					171
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	2	17	9	Y	15					186
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					186
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	Y	4	4	8			186
07	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	1996	2	7	9	Y	6	4	8			188
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12					200
09	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1914	2	1	9	Y	1					201
10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1930	2	2	9	Y	2	2	8			201
11	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	1787	2	9	9	Y	8	177	1	5	8	27
12	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-	72					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					35
03	76	X	4	-0-	-72	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	2	Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	2	Y	-0-					35
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	968	-0-	-582	-0-	132	1	833	2	Y	3					135
							3	9									
02	1372	N	637	-0-	-735	-0-	132	1	503	2	Y	2					137
							2	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					137
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					137
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					137
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	3100	N	3243	-0-	143	143	84	1	2904	2	Y	232	183	1			186
							255	9									
09	3000	N	5180	-0-	2180	2323	175	1	4924	2	Y	74	168	1			92
							81	9									
10	3100	N	4902	-0-	1802	4125	186	1	4621	2	Y	86					178
							95	9									
11	7581	X	3456	-0-	-4125	-0-	180	1	3272	2	Y	4	150	1			32
							4	9									
12	5363	X	3273	-0-	-2090	-0-	186	1	3086	2	Y	1					33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	97	1	2252	2	Y	22	2	8			165
							24	9									
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2400	2	20	9	Y	18					183
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2614	2	34	9	Y	31	169	1	1	8	44
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2554	2	25	9	Y	23	2	8			65
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2638	2	23	9	Y	21	4	8			82
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2541	2	17	9	Y	15					97
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2687	2	30	9	Y	27	2	8			122
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2645	2	25	9	Y	23	4	8			141
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2520	2	29	9	Y	26	4	8			163
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2501	2	18	9	Y	16	2	8			177
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	104	1	2226	2	Y	4					181
							4	9									
12	2635	N	2297	-0-	-338	-0-	112	1	2181	2	Y	4	4	8			181
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

01	T. A.		149	-0-	149	149	38	1	111	2	Y	-0-					10
02	T. A.		740	-0-	740	889	529	1	211	2	Y	-0-					10
03	T. A.		754	-0-	754	1643	586	1	168	2	Y	-0-					10
04	2504	X	861	-0-	-1643	-0-	567	1	294	2	Y	-0-					10
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	586	1	151	2	Y	-0-					10
06	720	N	454	-0-	-266	-0-	140	1	314	2	Y	-0-					10
07	899	N	133	-0-	-766	-0-	133	2			Y	-0-					10
08	744	N	487	-0-	-257	-0-	284	1	203	2	Y	-0-					10
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	567	1	371	2	Y	-0-					10
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	586	1	65	2	Y	-0-					10
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			Y	-0-					10
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	586	1	41	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					44
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					44
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					44
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					44
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					44
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					44
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					44
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					44
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					44
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					44
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					44
12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 11,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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. GAS LIFT (I)(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	1505	-0-	-76	-0-	112	1	1372	2	Y	19					77
							21	9									
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	101	1	1064	2	Y	27	3	1			101
							30	9									
03	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	112	1	1166	2	Y	46					147
							51	9									
04	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	32	1	1161	2	Y	41					188
							45	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	Y	8	176	1			20
06	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	1100	2	7	9	Y	6	2	8			24
07	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1162	2	14	9	Y	13	2	8			35
08	1736	N	1240	-0-	-496	-0-	1219	2	21	9	Y	19					54
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1183	2	18	9	Y	16					70
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	2	15	9	Y	14	2	8			82
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	Y	14	5	8			91
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1226	2	18	9	Y	16					107

TOTAL GAS PROD: 16,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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. GAS LIFT (I)(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-	112	1	882	2	Y	-0-					22
02	952	N	775	-0-	-177	-0-	775	2			Y	-0-					22
03	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	2			Y	-0-					22
04	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	2			Y	-0-					22
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					22
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					22
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					22
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			Y	-0-					22
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					22
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	2			Y	-0-					22
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					22
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	112	1	680	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	101	1	2153	2	Y	49	183	1	18	8	73
							54	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2109	2	26	9	Y	24					97
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2262	2	24	9	Y	22	11	8			108
*04	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	2188	2	14	9	Y	13	11	8			110
*05	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2265	2	22	9	Y	20	20	8			110
*06	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	2151	2			Y	-0-					110
*07	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	2159	2	11	9	Y	10	10	8			110
*08	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2197	2	24	9	Y	22	18	8			114
*09	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	2122	2	20	9	Y	18	18	8			114
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	72	1	2196	2	Y	10	10	8			114
							11	9									
*11	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	105	1	2076	2	Y	-0-					114
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	112	1	2119	2	Y	37	17	8			134
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 26,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3443	2	30	9	Y	27					45
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2300	2	101	9	Y	92					137
03	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	2973	2	85	9	Y	77	190	1			24
04	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	2906	2	2	9	Y	2					26
05	3503	X	2671	-0-	-832	-0-	2670	2	1	9	Y	1					27
06	3360	X	2587	-0-	-773	-0-	2585	2	2	9	Y	2					29
07	3069	X	2151	-0-	-918	-0-	2116	2	35	9	Y	32					61
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3230	2	12	9	Y	11					72
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2940	2	21	9	Y	19					91
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2743	2	13	9	Y	12					103
11	3150	X	2813	-0-	-337	-0-	2782	2	31	9	Y	28	1	8			130
12	3255	X	2079	-0-	-1176	-0-	2039	2	40	9	Y	36					166

TOTAL GAS PROD: 33,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

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	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2762	2	26	9	Y	24					115
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2379	2	57	9	Y	52					167
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2618	2	68	9	Y	62	187	1			42
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2561	2	17	9	Y	15					57
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2683	2	61	9	Y	55					112
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2243	2	33	9	Y	30					142
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2167	2	50	9	Y	45					187
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2538	2	13	9	Y	12					199
09	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	1967	2	19	9	Y	17	181	1			35
10	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3046	2	15	9	Y	14	1	8			48
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2562	2	45	9	Y	41	2	8			87
*12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2794	2	67	9	Y	61					148

TOTAL GAS PROD: 30,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	83	1	1245	2	Y	63	1	8			169
							69	9									
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1221	2	6	9	Y	5					174
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1235	2	48	9	Y	44	1	8			217
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1199	2	48	9	Y	44	181	1	1	8	79
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1219	2	51	9	Y	46	1	8			124
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1273	2	74	9	Y	67					191
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1284	2	44	9	Y	40					231
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	2	9	9	Y	8	4	8			235
09	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	1010	2	6	9	Y	5	174	1	2	8	64
10	1333	N	896	-0-	-437	-0-	878	2	18	9	Y	16	1	8			79
11	1230	N	966	-0-	-264	-0-	86	1	865	2	Y	14					93
							15	9									
12	1054	N	799	-0-	-255	-0-	112	1	666	2	Y	19	1	8			111
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	3007	X	2703	-0-	-304	-0-	112	1	2552	2	Y	35	5	8			223
							39	9									
02	2716	X	2193	-0-	-523	-0-	2184	2	9	9	Y	8	183	1			48
03	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	2581	2	15	9	Y	14	4	8			58
04	2910	X	2449	-0-	-461	-0-	2434	2	15	9	Y	14	4	8			68
05	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2628	2	14	9	Y	13	7	8			74
06	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	2415	2	4	9	Y	4					78
07	2604	X	2564	-0-	-40	-0-	2551	2	13	9	Y	12	3	8			87
08	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	2556	2	26	9	Y	24	6	8			105
09	2550	X	2455	-0-	-95	-0-	2435	2	20	9	Y	18	6	8			117
10	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	2474	2	4	9	Y	4	3	8			118
11	2490	X	2402	-0-	-88	-0-	58	1	2283	2	Y	55					173
							61	9									
12	2573	X	2503	-0-	-70	-0-	112	1	2383	2	Y	7	4	8			176
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10164 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	112	1	1271	2	Y	10	1	8			57
							11	9									
02	1316	N	1032	-0-	-284	-0-	1023	2	9	9	Y	8					65
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1316	2	9	9	Y	8					73
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	2			Y	-0-					73
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					73
06	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	1001	2			Y	-0-					73
07	1271	N	942	-0-	-329	-0-	942	2			Y	-0-					73
08	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			Y	-0-					73
09	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			Y	-0-					73
10	961	N	623	-0-	-338	-0-	623	2			Y	-0-					73
11	1020	N	433	-0-	-587	-0-	36	1	397	2	Y	-0-					73
12	930	N	515	-0-	-415	-0-	112	1	401	2	Y	2	2	8			73
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10648 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2349	2	50	9	Y	45					177
02	2408	N	2211	-0-	-197	-0-	2163	2	48	9	Y	44					221
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2358	2	45	9	Y	41					262
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2312	2	43	9	Y	39					301
05	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2249	2	56	9	Y	51	188	1			164
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2303	2	67	9	Y	61	1	8			224
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2337	2	67	9	Y	61	187	1			98
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2696	2	39	9	Y	35					133
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2601	2	35	9	Y	32					165
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2562	2	40	9	Y	36					201
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2144	2	40	9	Y	36	1	8			236
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2390	2	54	9	Y	49	193	1			92

TOTAL GAS PROD: 29,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

01	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	112	1	3214	2	Y	79	5	8			164
							87	9									
02	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	2424	2	62	9	Y	56					220
03	3720	X	3047	-0-	-673	-0-	2971	2	76	9	Y	69	174	1	3	8	112
04	3600	X	3139	-0-	-461	-0-	3016	2	123	9	Y	112	4	8			220
05	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3340	2	57	9	Y	52	174	1	8	8	90
06	3300	X	3204	-0-	-96	-0-	3150	2	54	9	Y	49					139
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3329	2	50	9	Y	45	5	8			179
08	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	3236	2	70	9	Y	64	11	8			232
09	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3115	2	34	9	Y	31	188	1	6	8	69
10	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3028	2	48	9	Y	44	3	8			110
11	3270	X	2783	-0-	-487	-0-	58	1	2701	2	Y	22					132
							24	9									
12	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	112	1	2646	2	Y	185	7	8			310
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 37,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	112	1	1599	2	Y	33					148
							36	9									
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	1462	2	37	9	Y	34					182
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1894	2	32	9	Y	29					211
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2552	2	69	9	Y	63	182	1	1	8	91
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2031	2	42	9	Y	38	6	8			123
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1996	2	34	9	Y	31					154
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2484	2	77	9	Y	70	1	8			223
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2549	2	47	9	Y	43	180	1	6	8	80
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2367	2	43	9	Y	39	6	8			113
10	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	47	1	2164	2	Y	22	2	8			133
							24	9									
11	2280	N	1778	-0-	-502	-0-	108	1	1668	2	Y	2					135
							2	9									
12	2480	N	1730	-0-	-750	-0-	112	1	1612	2	Y	5					140
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2391	2	34	9	Y	31	170	1			25
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2087	2	44	9	Y	40					65
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2531	2	70	9	Y	64					129
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2521	2	55	9	Y	50					179
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2675	2	94	9	Y	85					264
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2508	2	118	9	Y	107	182	1			189
07	2666	X	2281	-0-	-385	-0-	2281	2			Y	-0-					189
08	2759	X	1852	-0-	-907	-0-	1818	2	34	9	Y	31					220
09	2670	X	1855	-0-	-815	-0-	1829	2	26	9	Y	24					244
10	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2015	2	14	9	Y	13					257
11	2640	X	1973	-0-	-667	-0-	1967	2	6	9	Y	5					262
12	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	1958	2	17	9	Y	15					277

TOTAL GAS PROD: 27,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	112	1	2899	2	Y	31	2	8			235
							34	9									
02	2688	X	2476	-0-	-212	-0-	2436	2	40	9	Y	36	179	1			92
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3021	2	72	9	Y	65	2	8			155
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2890	2	50	9	Y	45	3	8			197
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3040	2	45	9	Y	41	6	8			232
*06	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2746	2	67	9	Y	61	175	1			118
*07	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	3018	2	75	9	Y	68	2	8			184
08	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	3027	2	54	9	Y	49	4	8			229
*09	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	2887	2	46	9	Y	42	188	1	5	8	78
*10	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	72	1	2669	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
*11	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	108	1	2667	2	Y	-0-					78
12	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	112	1	2967	2	Y	3	3	8			78
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1934	-0-	-267	-0-	112	1	1819	2	Y	3					40
							3	9									
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	101	1	1628	2	Y	20					60
							22	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	112	1	1904	2	Y	26					86
							29	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	32	1	1905	2	Y	22					108
							24	9									
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1856	2	19	9	Y	17					125
06	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	1910	2	41	9	Y	37					162
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1854	2	35	9	Y	32	182	1	1	8	11
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1982	2	13	9	Y	12					23
09	1950	N	1749	-0-	-201	-0-	1745	2	4	9	Y	4					27
10	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1852	2	9	9	Y	8	1	8			34
11	1920	N	1659	-0-	-261	-0-	1650	2	9	9	Y	8	2	8			40
12	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1601	2	12	9	Y	11					51

TOTAL GAS PROD: 22,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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

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	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	112	1	2520	2	Y	37	4	8			181
							41	9									
02	2492	X	2403	-0-	-89	-0-	2348	2	55	9	Y	50					231
03	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	7	1	2671	2	Y	38	2	8			267
							42	9									
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2721	2	50	9	Y	45	2	8			310
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2863	2	37	9	Y	34	186	1	3	8	155
06	2640	X	2603	-0-	-37	-0-	2577	2	26	9	Y	24					179
07	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2659	2	22	9	Y	20	2	8			197
08	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2644	2	32	9	Y	29	3	8			223
09	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	2617	2	41	9	Y	37	185	1	3	8	72
10	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	2752	2	35	9	Y	32	2	8			102
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	86	1	2607	2	Y	16					118
							18	9									
12	2759	X	2130	-0-	-629	-0-	112	1	1846	2	Y	156	2	8			272
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 31,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

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	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	83	1	2026	2	Y	14	185	1			32
							15	9									
02	1932	N	1771	-0-	-161	-0-	97	1	1673	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	112	1	2038	2	Y	18					50
							20	9									
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	32	1	1976	2	Y	21					71
							23	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2077	2	24	9	Y	22					93
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2010	2	18	9	Y	16	1	8			108
07	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2067	2	22	9	Y	20					128
08	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2032	2	17	9	Y	15					143
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2023	2	43	9	Y	39					182
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	2	15	9	Y	14	181	1	1	8	14
11	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1920	2	9	9	Y	8	1	8			21
12	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1959	2	21	9	Y	19					40

TOTAL GAS PROD: 24,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

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	3007	X	2716	-0-		-291	-0-	94	1	2576	2	Y	42					117
								46	9									
02	2660	X	2163	-0-		-497	-0-	101	1	2019	2	Y	39	1	1			155
								43	9									
03	2914	X	2739	-0-		-175	-0-	112	1	2586	2	Y	37					192
								41	9									
04	2790	X	2624	-0-		-166	-0-	32	1	2542	2	Y	45	180	1			57
								50	9									
05	2728	X	2605	-0-		-123	-0-	2572	2	33	9	Y	30					87
06	2640	X	2544	-0-		-96	-0-	2519	2	25	9	Y	23					110
07	2728	X	2664	-0-		-64	-0-	2613	2	51	9	Y	46					156
08	2728	X	2678	-0-		-50	-0-	2630	2	48	9	Y	44	195	1			5
09	2610	X	2587	-0-		-23	-0-	2565	2	22	9	Y	20					25
10	2666	X	2637	-0-		-29	-0-	2608	2	29	9	Y	26					51
11	2580	X	2547	-0-		-33	-0-	2522	2	25	9	Y	23	1	8			73
12	2666	X	2562	-0-		-104	-0-	2518	2	44	9	Y	40					113

TOTAL GAS PROD: 31,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

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	2976	X	2636	-0-		-340	-0-	103	1	2480	2	Y	48					63
								53	9									
02	2660	X	2470	-0-		-190	-0-	101	1	2321	2	Y	44					107
								48	9									
03	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	112	1	2876	2	Y	67					174
								74	9									
04	2790	X	2730	-0-		-60	-0-	32	1	2651	2	Y	43	174	1			43
								47	9									
05	2848	X	2848	-0-		-0-	-0-	2820	2	28	9	Y	25					68
06	2970	X	2716	-0-		-254	-0-	2684	2	32	9	Y	29	1	8			96
07	3069	X	2778	-0-		-291	-0-	2741	2	37	9	Y	34	1	8			129
08	3069	X	2877	-0-		-192	-0-	2820	2	57	9	Y	52					181
09	2760	X	2562	-0-		-198	-0-	2543	2	19	9	Y	17	183	1			15
10	2852	X	2674	-0-		-178	-0-	2674	2			Y	-0-					15
11	2790	X	2469	-0-		-321	-0-	2460	2	9	9	Y	8	1	8			22
12	2883	X	2624	-0-		-259	-0-	2611	2	13	9	Y	12					34

TOTAL GAS PROD: 32,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

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	2728	N	2456	-0-		-272	-0-	2456	2			Y	-0-					17
02	2240	N	1502	-0-		-738	-0-	1501	2	1	9	Y	1	1	1			17
03	2294	N	2149	-0-		-145	-0-	2149	2			Y	-0-					17
04	2412	N	2412	-0-		-0-	-0-	2403	2	9	9	Y	8					25
05	2644	N	2644	-0-		-0-	-0-	2643	2	1	9	Y	1					26
06	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	2182	2	43	9	Y	39					65
07	2779	N	2779	-0-		-0-	-0-	2701	2	78	9	Y	71	1	8			135
08	2635	N	2584	-0-		-51	-0-	2541	2	43	9	Y	39					174
09	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-	2438	2	31	9	Y	28					202
10	2759	N	2498	-0-		-261	-0-	2495	2	3	9	Y	3	179	1			26
11	2490	N	2484	-0-		-6	-0-	2453	2	31	9	Y	28	1	8			53
12	2542	N	1910	-0-		-632	-0-	1813	2	97	9	Y	88					141

TOTAL GAS PROD: 28,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

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	2108	N	1538	-0-	-570	-0-	1538	2			Y	-0-					105
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2	2	9	Y	2	1	1			106
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1767	2	56	9	Y	51					157
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1729	2	34	9	Y	31	171	1			17
05	2015	N	1587	-0-	-428	-0-	1578	2	9	9	Y	8					25
06	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	1504	2			Y	-0-					25
07	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			Y	-0-					25
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	Y	1					26
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	Y	1					27
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2	1	8			28
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1825	2	13	9	Y	12	1	8			39
12	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1806	2	4	9	Y	4					43

TOTAL GAS PROD: 20,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

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	2232	N	1578	-0-	-654	-0-	112	1	1466	2	Y	-0-					10
02	1848	N	1371	-0-	-477	-0-	101	1	1270	2	Y	-0-					10
03	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	112	1	1506	2	Y	-0-					10
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-					10
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					10
06	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1504	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					10
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					10
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1903	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	1719	2	3	9	Y	3	3	8			10
12	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	1703	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 20,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2298	2	54	9	Y	49					99
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2114	2	39	9	Y	35					134
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2348	2	44	9	Y	40					174
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2250	2	67	9	Y	61	184	1			51
05	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	2206	2	39	9	Y	35					86
06	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2136	2	34	9	Y	31					117
07	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	2072	2	63	9	Y	57					174
08	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2066	2	41	9	Y	37					211
09	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	2088	2	33	9	Y	30					241
10	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2068	2	45	9	Y	41	184	1			98
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2023	2	34	9	Y	31					129
12	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2080	2	48	9	Y	44					173

TOTAL GAS PROD: 26,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			Y	-0-					25
02	2212	N	1883	-0-	-329	-0-	1882	2	1	9	Y	1	1	1			25
03	2542	N	2197	-0-	-345	-0-	2195	2	2	9	Y	2					27
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2379	2	69	9	Y	63					90
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2266	2	99	9	Y	90					180
06	2130	N	1797	-0-	-333	-0-	1772	2	25	9	Y	23	167	1	1	8	35
07	2542	N	976	-0-	-1566	-0-	951	2	25	9	Y	23	1	8			57
08	2356	N	1008	-0-	-1348	-0-	1007	2	1	9	Y	1					58
09	1800	N	774	-0-	-1026	-0-	774	2			Y	-0-					58
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					58
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1129	2	58	9	Y	53	1	8			110
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1112	2	68	9	Y	62					172

TOTAL GAS PROD: 19,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	82	1	1203	2	Y	-0-					28
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	96	1	1288	2	Y	4	4	1			28
							4	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	112	1	1536	2	Y	-0-					28
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	36	1	1434	2	Y	-0-					28
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					28
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	1437	2	2	9	Y	2	2	8			28
07	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			Y	-0-					28
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	2			Y	-0-					28
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	8			28
11	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1393	2	2	9	Y	2	2	8			28
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	15420	X	1934	-0-	-13486	-0-	112	1	1803	2	Y	17					60
							19	9									
02	6048	X	1699	-0-	-4349	-0-	90	1	1568	2	Y	37	3	1			94
							41	9									
03	2914	X	1855	-0-	-1059	-0-	112	1	1700	2	Y	39					133
							43	9									
04	2100	X	1641	-0-	-459	-0-	32	1	1537	2	Y	65	178	1			20
							72	9									
05	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	1609	2	13	9	Y	12					32
06	1860	X	1514	-0-	-346	-0-	1508	2	6	9	Y	5	1	8			36
07	1891	X	1546	-0-	-345	-0-	1528	2	18	9	Y	16	1	8			51
08	1860	X	1548	-0-	-312	-0-	1530	2	18	9	Y	16					67
09	1650	X	1349	-0-	-301	-0-	1330	2	19	9	Y	17					84
10	1612	X	1232	-0-	-380	-0-	1208	2	24	9	Y	22	1	8			105
11	1500	X	1097	-0-	-403	-0-	1068	2	29	9	Y	26	2	8			129
12	1550	X	1178	-0-	-372	-0-	1141	2	37	9	Y	34					163

TOTAL GAS PROD: 18,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1377	2	33	9	Y	30					70
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	1180	2	18	9	Y	16					86
03	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1257	2	28	9	Y	25					111
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1226	2	23	9	Y	21					132
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	Y	16					148
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1256	2	29	9	Y	26					174
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	Y	14	124	1			64
08	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1212	2	15	9	Y	14					78
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1161	2	8	9	Y	7					85
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	Y	15					100
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	Y	4					104
12	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1028	2	10	9	Y	9					113

TOTAL GAS PROD: 15,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

FLOWERS A WELL #: 104RU RRCID -> 254232 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

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

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	4743	X	3956	-0-	-787	-0-	3864	2	92	9	Y	84					201
02	4284	X	3575	-0-	-709	-0-	3483	2	92	9	Y	84	183	1			102
03	4743	X	3978	-0-	-765	-0-	3887	2	91	9	Y	83					185
04	4230	X	3717	-0-	-513	-0-	3642	2	75	9	Y	68	185	1			68
05	3968	X	3939	-0-	-29	-0-	3845	2	94	9	Y	85					153
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4020	2	88	9	Y	80	177	1			56
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5678	2	201	9	Y	183					239
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5655	2	166	9	Y	151	185	1			205
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5190	2	152	9	Y	138	178	1			165
10	5890	X	5379	-0-	-511	-0-	5225	2	154	9	Y	140	184	1			121
11	5700	X	5290	-0-	-410	-0-	5165	2	125	9	Y	114	190	1			45
12	5890	X	2820	-0-	-3070	-0-	2732	2	88	9	Y	80					125

TOTAL GAS PROD: 53,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	31	1	1253	2	N	13					50
							14	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	28	1	1126	2	N	34					84
							37	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	N	34					118
							37	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	N	16					134
							18	9									
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	31	1	1178	2	N	44					178
							48	9									
06	1230	N	840	-0-	-390	-0-	30	1	792	2	N	16					194
							18	9									
07	1271	N	984	-0-	-287	-0-	31	1	940	2	N	12	164	1			42
							13	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	31	1	1556	2	N	47					89
							52	9									
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	59					148
							65	9									
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	N	57					205
							63	9									
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1243	2	N	8	181	1			32
							9	9									
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	2	N	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

01	9021	X	7032	-0-	-1989	-0-	6927	2	105	9	Y	95					264
02	8148	X	6004	-0-	-2144	-0-	5908	2	96	9	Y	87	189	1			162
03	8029	X	6696	-0-	-1333	-0-	6595	2	101	9	Y	92	169	1			85
04	6810	X	6696	-0-	-114	-0-	6553	2	143	9	Y	130					215
05	7037	X	6873	-0-	-164	-0-	6737	2	136	9	Y	124	184	1			155
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9187	2	300	9	Y	273	367	1			61
07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8510	2	394	9	Y	358	183	1			236
08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	8918	2	275	9	Y	250	187	1			299
09	9450	X	8646	-0-	-804	-0-	8384	2	262	9	Y	238	372	1			165
10	9765	X	8691	-0-	-1074	-0-	8457	2	234	9	Y	213	182	1			196
11	9450	X	8030	-0-	-1420	-0-	7782	2	248	9	Y	225	190	1			231
12	9207	X	8291	-0-	-916	-0-	8061	2	230	9	Y	209	186	1			254

TOTAL GAS PROD: 94,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	31	1	1448	2	N	32					108
							35	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	873	2	N	23					131
							25	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	36					167
							40	9									
04	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	30	1	1134	2	N	25					192
							28	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	2	N	-0-					192
06	1440	N	686	-0-	-754	-0-	30	1	648	2	N	7	174	1			25
							8	9									
07	1240	N	94	-0-	-1146	-0-	31	1	63	2	N	-0-					25
08	1209	N	31	-0-	-1178	-0-	31	1			N	-0-					25
09	690	N	30	-0-	-660	-0-	30	1			N	-0-					25
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	N	31					56
							34	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	56	2	N	4					60
							4	9									
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	9	N	9					69

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

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

01	T. A.		14705	-0-	14705	31903	14562	2	143	9	Y	130							153
02	T. A.		20128	-0-	20128	52031	19732	2	396	9	Y	360	360	1					153
03	72061	X	20030	-0-	-52031	-0-	19621	2	409	9	Y	372	368	1					157
04	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18203	2	266	9	Y	242	346	1					53
05	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18463	2	294	9	Y	267	157	1					163
06	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17205	2	164	9	Y	149	179	1	2	8			131
07	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17452	2	284	9	Y	258	340	1	2	8			47
08	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17135	2	292	9	Y	265	175	1					137
09	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16201	2	230	9	Y	209	176	1					170
10	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16326	2	266	9	Y	242	368	1	2	8			42
11	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15219	2	260	9	Y	236	182	1	4	8			92
12	T. A.		16125	-0-	16125	16125	15839	2	286	9	Y	260	180	1					172

TOTAL GAS PROD: 209,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,990

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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	473	3			N	-0-					49
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	414	3			N	-0-					49
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					49
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					49
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					49
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					49
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	439	3	389	9	N	354	354	1			49
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					49
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					49
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					49
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					49
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

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

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

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

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	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3001	3	31	9	N	28					205
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2686	3	23	9	N	21					226
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2951	3	24	9	N	22					248
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2813	3	13	9	N	12	177	1			83
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2881	3	30	9	N	27					110
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2764	3	23	9	N	21					131
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2743	3	20	9	N	18					149
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2775	3	25	9	N	23					172
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2645	3	22	9	N	20					192
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2718	3	23	9	N	21					213
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2592	3	14	9	N	13					226
*12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2657	3	17	9	N	15					241

TOTAL GAS PROD: 33,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

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	465	N	426	-0-	-39	-0-	407	3	19	9	N	17					172
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	378	3	15	9	N	14					186
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	421	3	15	9	N	14					200
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	386	3	4	9	N	4					204
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	402	3	20	9	N	18	168	1			54
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	380	3	19	9	N	17					71
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	373	3	14	9	N	13					84
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	356	3	11	9	N	10					94
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	349	3	14	9	N	13					107
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	351	3	4	9	N	4					111
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	3	3	9	N	3					114
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	343	3	2	9	N	2					116

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

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	279	N	201	-0-	-78	-0-	192	3	9	9	N	8					217
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	194	3	3	9	N	3					220
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	210	3	7	9	N	6	170	1			56
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	7	1			49
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					49
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	259	3	12	9	N	11					60
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					60
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	247	3	2	9	N	2					62
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					62
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					62
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					62
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF. 10040 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

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

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 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-					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-

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	817 N	817	-0-	-0-	-0-	810	3	7	9	N	6					109
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1137	3	34	9	N	31					140
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	3	28	9	N	25					165
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832	3	12	9	N	11					176
05	1023 N	950	-0-	-73	-0-	929	3	21	9	N	19					195
06	990 N	919	-0-	-71	-0-	900	3	19	9	N	17					212
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	934	3	14	9	N	13					225
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	941	3	35	9	N	32	173	1			84
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	916	3	17	9	N	15					99
10	961 N	949	-0-	-12	-0-	943	3	6	9	N	5					104
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	899	3	17	9	N	15					119
12	961 N	951	-0-	-10	-0-	930	3	21	9	N	19					138

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1038	-0-	-202	-0-	1014	3	24	9	N	22					196
02	1120	N	793	-0-	-327	-0-	779	3	14	9	N	13					209
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	913	3	13	9	N	12					221
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	890	3	30	9	N	27	178	1			70
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	3	11	9	N	10					80
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	923	3	22	9	N	20					100
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	977	3	15	9	N	14					114
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	982	3	20	9	N	18					132
09	960	N	921	-0-	-39	-0-	899	3	22	9	N	20					152
10	992	N	665	-0-	-327	-0-	656	3	9	9	N	8					160
11	960	N	680	-0-	-280	-0-	670	3	10	9	N	9					169
12	961	N	754	-0-	-207	-0-	737	3	17	9	N	15					184

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	684	-0-	-153	-0-	674	3	10	9	N	9					133
02	728	N	518	-0-	-210	-0-	515	3	3	9	N	3					136
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	587	3	3	9	N	3					139
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	505	3	6	9	N	5					144
05	589	N	384	-0-	-205	-0-	380	3	4	9	N	4					148
06	570	N	404	-0-	-166	-0-	404	3			N	-0-					148
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					148
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	N	3					151
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	N	2					153
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	N	5					158
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					158
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					159

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	448	-0-	-17	-0-	429	3	19	9	N	17					131
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	386	3	17	9	N	15					146
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	320	3	10	9	N	9					155
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	491	3	14	9	N	13					168
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	440	3	10	9	N	9					177
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	412	3	17	9	N	15					192
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	440	3	9	9	N	8					200
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	N	10					210
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	448	3	10	9	N	9					219
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	444	3	18	9	N	16					235
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	414	3	10	9	N	9					244
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	401	3	17	9	N	15					259

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

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	806	N	773	-0-	-33	-0-	754	3	19	9	N	17					309
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	731	3	17	9	N	15					324
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	768	3	12	9	N	11					335
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	710	3	22	9	N	20	171	1			184
05	837	N	725	-0-	-112	-0-	711	3	14	9	N	13					197
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	707	3	14	9	N	13					210
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	661	3	11	9	N	10					220
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	699	3	21	9	N	19					239
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	626	3	17	9	N	15					254
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	665	3	17	9	N	15					269
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	609	3	14	9	N	13					282
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	550	3	47	9	N	43					325

TOTAL GAS PROD: 8,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2482	3	48	9	N	44	179	1			94
02	2352	N	2262	-0-	-90	-0-	2207	3	55	9	N	50					144
03	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2411	3	57	9	N	52					196
04	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2308	3	57	9	N	52					248
05	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	2417	3	41	9	N	37	188	1			97
06	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	2347	3	44	9	N	40					137
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2342	3	39	9	N	35					172
08	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	2305	3	40	9	N	36					208
09	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	2222	3	40	9	N	36					244
10	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2247	3	45	9	N	41	191	1			94
11	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2148	3	53	9	N	48					142
12	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2195	3	53	9	N	48					190

TOTAL GAS PROD: 28,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

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-	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		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207

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, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. (I) GAS LIFT(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	598	-0-	-53	-0-	587	3	11	9	N	10					287
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					287
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	586	3	59	9	N	54	179	1			162
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	573	3	22	9	N	20					182
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	594	3	19	9	N	17					199
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	574	3	25	9	N	23					222
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	568	3	19	9	N	17					239
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	584	3	14	9	N	13					252
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	576	3	22	9	N	20					272
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	614	3	28	9	N	25					297
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	527	3	32	9	N	29					326
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	612	3	53	9	N	48					374

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1519	-0-	-651	-0-	1476	3	43	9	N	39					253
02	2296	N	1572	-0-	-724	-0-	1542	3	30	9	N	27					280
03	2449	N	1733	-0-	-716	-0-	1704	3	29	9	N	26					306
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1674	3	33	9	N	30	176	1			160
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1774	3	37	9	N	34					194
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1737	3	34	9	N	31					225
07	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1661	3	29	9	N	26					251
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1758	3	36	9	N	33					284
09	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1711	3	29	9	N	26	172	1			138
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1697	3	42	9	N	38					176
11	1740	N	885	-0-	-855	-0-	871	3	14	9	N	13					189
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 17,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 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	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1052	3	18	9	N	16					125
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	706	3	11	9	N	10					135
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	3	13	9	N	12					147
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1005	3	17	9	N	15					162
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	3	10	9	N	9					171
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	979	3	13	9	N	12					183
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	964	3	9	9	N	8					191
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	971	3	6	9	N	5					196
09	990	N	839	-0-	-151	-0-	831	3	8	9	N	7					203
10	961	N	883	-0-	-78	-0-	874	3	9	9	N	8					211
11	960	N	864	-0-	-96	-0-	857	3	7	9	N	6					217
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	856	3	6	9	N	5					222

TOTAL GAS PROD: 11,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	434	N	377	-0-	-57	-0-	354	3	23	9	N	21					195
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	306	3	10	9	N	9					204
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	316	3	3	9	N	3					207
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	303	3	6	9	N	5					212
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					212
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	260	3	2	9	N	2					214
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	266	3	7	9	N	6					220
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	336	3	7	9	N	6	178	1			48
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4					52
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	291	3	13	9	N	12					64
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	268	3	6	9	N	5					69
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	3	1	9	N	1					70

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

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	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	2491	3	23	9	N	21	177	1			60
02	2492	X	2259	-0-	-233	-0-	2223	3	36	9	N	33					93
03	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	2449	3	45	9	N	41					134
04	2580	X	2200	-0-	-380	-0-	2157	3	43	9	N	39					173
05	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	2193	3	31	9	N	28					201
06	2430	X	2135	-0-	-295	-0-	2107	3	28	9	N	25					226
07	2511	X	2115	-0-	-396	-0-	2094	3	21	9	N	19	174	1			71
08	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	2089	3	30	9	N	27					98
09	2190	X	2020	-0-	-170	-0-	1994	3	26	9	N	24					122
10	2232	X	1956	-0-	-276	-0-	1930	3	26	9	N	24					146
11	2130	X	1938	-0-	-192	-0-	1909	3	29	9	N	26					172
12	2108	X	1926	-0-	-182	-0-	1909	3	17	9	N	15	1	1			186

TOTAL GAS PROD: 25,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1749	3	23	9	N	21					92
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	3	24	9	N	22					114
03	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1598	3	28	9	N	25					139
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1549	3	29	9	N	26					165
05	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1596	3	23	9	N	21					186
06	1560	N	847	-0-	-713	-0-	837	3	10	9	N	9					195
07	1643	N	1157	-0-	-486	-0-	1145	3	12	9	N	11					206
08	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1247	3	14	9	N	13					219
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1198	3	11	9	N	10					229
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1213	3	12	9	N	11	171	1			69
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1192	3	15	9	N	14					83
12	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1228	3	3	9	N	3					86

TOTAL GAS PROD: 16,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

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	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1270	3	21	9	N	19	178	1			63
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1123	3	29	9	N	26					89
03	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1208	3	25	9	N	23					112
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1197	3	33	9	N	30					142
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1258	3	23	9	N	21					163
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	3	25	9	N	23					186
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1243	3	22	9	N	20					206
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1224	3	23	9	N	21					227
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1170	3	22	9	N	20	172	1			75
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1182	3	30	9	N	27					102
11	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	998	3	30	9	N	27					129
12	1240	N	931	-0-	-309	-0-	913	3	18	9	N	16					145

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5003	3	30	9	N	27					194
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4544	3	22	9	N	20					214
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5124	3	20	9	N	18					232
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4845	3	24	9	N	22					254
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4990	3	17	9	N	15					269
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4763	3	25	9	N	23					292
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4789	3	14	9	N	13					305
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4708	3	1	9	N	1	179	1			127
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4437	3	14	9	N	13					140
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4493	3	17	9	N	15					155
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4264	3	21	9	N	19					174
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4311	3	14	9	N	13	1	1			186

TOTAL GAS PROD: 56,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2854	3	55	9	N	50					190
02	2968	X	2597	-0-	-371	-0-	2550	3	47	9	N	43	171	1			62
03	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2816	3	42	9	N	38					100
04	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2673	3	34	9	N	31					131
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2754	3	36	9	N	33					164
06	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	2635	3	31	9	N	28					192
07	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2640	3	25	9	N	23	175	1			40
08	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	2665	3	30	9	N	27					67
09	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2542	3	31	9	N	28					95
10	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2558	3	34	9	N	31					126
11	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2489	3	20	9	N	18					144
12	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	2557	3	18	9	N	16	1	1			159

TOTAL GAS PROD: 32,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	N	2					142
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	410	3	2	9	N	2					144
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	446	3	7	9	N	6					150
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					150
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					150
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					150
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					150
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					150
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					150
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					150
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	589	N	479	-0-	-110	-0-	467	3	12	9	N	11					210
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	413	3	8	9	N	7					217
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	479	3	9	9	N	8					225
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	401	3	9	9	N	8					233
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	398	3	6	9	N	5					238
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	449	3	2	9	N	2					240
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3					243
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	3	3	9	N	3					246
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	3	6	9	N	5					251
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	456	3	6	9	N	5					256
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	363	3	6	9	N	5					261
12	465	N	333	-0-	-132	-0-	330	3	3	9	N	3					264

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

01	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1249	3	25	9	N	23					84
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	1117	3	33	9	N	30					114
03	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1217	3	31	9	N	28					142
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1171	3	29	9	N	26					168
05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1127	3	20	9	N	18					186
06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1097	3	13	9	N	12					198
07	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1106	3	14	9	N	13					211
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	3	11	9	N	10	185	1			36
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1072	3	20	9	N	18					54
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1080	3	19	9	N	17					71
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1052	3	18	9	N	16					87
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1062	3	35	9	N	32					119

TOTAL GAS PROD: 13,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1093	3	90	9	N	82	168	1			130
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	980	3	92	9	N	84					214
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1044	3	99	9	N	90	160	1			144
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	987	3	97	9	N	88					232
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1034	3	101	9	N	92	174	1			150
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	974	3	89	9	N	81					231
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	989	3	84	9	N	76	157	1			150
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1025	3	96	9	N	87					237
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	999	3	87	9	N	79	171	1			145
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1033	3	87	9	N	79					224
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1039	3	86	9	N	78					302
12	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1014	3	89	9	N	81	178	1			205

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

VOLLMERT "C" WELL #: 10 RRCID -> 254699 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9930 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2017

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 #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 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	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-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

01	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2340	3	72	9	N	65	178	1			162
02	2212	N	2147	-0-	-65	-0-	2078	3	69	9	N	63					225
03	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2324	3	70	9	N	64					289
04	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2168	3	76	9	N	69	180	1			178
05	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2299	3	70	9	N	64					242
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2268	3	68	9	N	62					304
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2344	3	66	9	N	60	175	1			189
08	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	2101	3	69	9	N	63					252
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2185	3	59	9	N	54					306
10	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	2264	3	70	9	N	64	183	1			187
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2203	3	77	9	N	70					257
12	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2244	3	72	9	N	65					322

TOTAL GAS PROD: 27,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4022	3	89	9	N	81	176	1			117
02	3640	X	3599	-0-	-41	-0-	3510	3	89	9	N	81					198
03	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3694	3	90	9	N	82	178	1			102
04	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	3560	3	87	9	N	79					181
05	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	3762	3	81	9	N	74					255
06	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	3633	3	79	9	N	72	170	1			157
07	3999	X	3416	-0-	-583	-0-	3355	3	61	9	N	55					212
08	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	3724	3	72	9	N	65					277
09	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3614	3	75	9	N	68	188	1			157
10	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	3704	3	70	9	N	64					221
11	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3606	3	70	9	N	64					285
12	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3707	3	78	9	N	71	169	1			187

TOTAL GAS PROD: 44,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

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	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1128	3	35	9	N	32					198
02	1092	N	1044	-0-	-48	-0-	1015	3	29	9	N	26					224
03	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1045	3	29	9	N	26	176	1			74
04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	904	3	20	9	N	18					92
05	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	981	3	25	9	N	23					115
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	963	3	19	9	N	17					132
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1056	3	28	9	N	25					157
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1028	3	26	9	N	24					181
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	922	3	19	9	N	17					198
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	904	3	20	9	N	18					216
11	1020	N	829	-0-	-191	-0-	817	3	12	9	N	11					227
12	961	N	845	-0-	-116	-0-	826	3	19	9	N	17	178	1			66

TOTAL GAS PROD: 11,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1079	3	25	9	N	23					259
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	749	3	28	9	N	25					284
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1160	3	29	9	N	26					310
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1039	3	2	9	N	2					312
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					312
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1027	3	18	9	N	16	170	1			158
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1013	3	23	9	N	21					179
08	1054	N	862	-0-	-192	-0-	844	3	18	9	N	16					195
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1023	3	22	9	N	20					215
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	979	3	22	9	N	20					235
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	956	3	21	9	N	19					254
12	1085	N	788	-0-	-297	-0-	768	3	20	9	N	18	1	1			271

TOTAL GAS PROD: 11,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

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	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					84
02	952	N	842	-0-	-110	-0-	842	3			N	-0-					84
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					84
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					84
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					84
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					84
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					84
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					84
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					84
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					84
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					84
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 10,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1305	3	32	9	N	29	173	1			133
02	1344	N	1185	-0-	-159	-0-	1165	3	20	9	N	18					151
03	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1271	3	17	9	N	15					166
04	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1186	3	13	9	N	12					178
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1189	3	11	9	N	10					188
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1189	3	22	9	N	20					208
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1201	3	19	9	N	17					225
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1159	3	17	9	N	15					240
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1132	3	19	9	N	17					257
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1145	3	20	9	N	18					275
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1099	3	22	9	N	20					295
12	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1130	3	26	9	N	24	171	1			148

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

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

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					110
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	396	3	2	9	N	2					112
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					112
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					112
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					112
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					112
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	3	9	9	N	8					120
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	594	3	22	9	N	20					140
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	534	3	15	9	N	14					154
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	534	3	12	9	N	11					165
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	509	3	17	9	N	15					180
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	531	3	11	9	N	10					190

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					31
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					31
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					31
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					31
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					31
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					31
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					31
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					31
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					31
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					31
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					31
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

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-

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

01	558	N	482	-0-	-76	-0-	465	3	17	9	N	15					211
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	387	3	13	9	N	12					223
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	494	3	17	9	N	15					238
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	438	3	22	9	N	20	185	1			73
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	466	3	18	9	N	16					89
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	454	3	24	9	N	22					111
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	457	3	20	9	N	18					129
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	467	3	24	9	N	22					151
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	445	3	31	9	N	28					179
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	457	3	26	9	N	24					203
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	435	3	22	9	N	20					223
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	422	3	33	9	N	30					253

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

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

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

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

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	961	N	876	-0-	-85	-0-	850	3	26	9	N	24					293
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	698	3	35	9	N	32					325
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-	214	1			111
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	700	3	7	9	N	6					117
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	733	3	14	9	N	13					130
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	673	3	20	9	N	18					148
07	744	N	659	-0-	-85	-0-	651	3	8	9	N	7					155
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	626	3	13	9	N	12					167
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	643	3	10	9	N	9					176
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	655	3	15	9	N	14					190
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	632	3	12	9	N	11					201
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	658	3	20	9	N	18					219

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 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	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

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	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	2064	3	30	9	N	27	181	1			90
02	2016	N	1891	-0-	-125	-0-	1860	3	31	9	N	28					118
03	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2043	3	28	9	N	25					143
04	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	1976	3	30	9	N	27					170
05	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2012	3	24	9	N	22					192
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1924	3	18	9	N	16					208
07	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2000	3	13	9	N	12					220
08	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1974	3	18	9	N	16					236
09	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1922	3	23	9	N	21	175	1			82
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2009	3	21	9	N	19					101
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1951	3	25	9	N	23					124
12	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1919	3	31	9	N	28					152

TOTAL GAS PROD: 23,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

01	527	N	506	-0-	-21	-0-	500	3	6	9	N	5					234
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	445	3	6	9	N	5					239
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	486	3	7	9	N	6					245
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	3	9	9	N	8	179	1			74
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	489	3	6	9	N	5					79
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	469	3	3	9	N	3					82
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	486	3	4	9	N	4					86
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					86
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	464	3	3	9	N	3					89
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	466	3	3	9	N	3					92
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	458	3	6	9	N	5					97
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	469	3	8	9	N	7					104

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	3	1	9	N	1					72
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	239	3	4	9	N	4					76
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	311	3	9	9	N	8					84
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	284	3	3	9	N	3					87
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	N	2					89
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					89
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					89
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					89
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					89
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					89
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					89
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	273	3	2	9	N	2					91

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

01	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	287	1	16210	3	N	278	357	1				385
							306	9										
02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	259	1	14043	3	N	255	346	1				294
							281	9										
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	287	1	13736	3	N	337	360	1				271
							371	9										
04	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	278	1	14392	3	N	348	354	1				265
							383	9										
05	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	287	1	14417	3	N	321	176	1				410
							353	9										
06	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	278	1	13462	3	N	277	345	1				342
							305	9										
07	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	287	1	13427	3	N	272	340	1				274
							299	9										
08	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	287	1	13004	3	N	265	164	1				375
							292	9										
09	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	278	1	12190	3	N	261	343	1				293
							287	9										
10	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	287	1	12337	3	N	216	173	1				336
							238	9										
11	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	278	1	11495	3	N	189	177	1				348
							208	9										
*12	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	287	1	10864	3	N	143	184	1				307
							157	9										

TOTAL GAS PROD: 166,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,162

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 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	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1103	3	28	9	N	25					150
02	1372	N	836	-0-	-536	-0-	817	3	19	9	N	17					167
03	1333	N	968	-0-	-365	-0-	947	3	21	9	N	19					186
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	997	3	22	9	N	20					206
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12	169	1			49
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1038	3	21	9	N	19					68
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	918	3	14	9	N	13					81
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	964	3	20	9	N	18					99
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	3	19	9	N	17					116
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1052	3	31	9	N	28					144
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1012	3	29	9	N	26					170
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1237	3	29	9	N	26					196

TOTAL GAS PROD: 12,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2126	-0-	-199	-0-	2087	3	39	9	N	35					484
02	2100	X	1944	-0-	-156	-0-	1909	3	35	9	N	32					516
03	2325	X	2047	-0-	-278	-0-	2010	3	37	9	N	34	183	1			367
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	1942	3	239	9	N	217	181	1			403
05	2139	X	1942	-0-	-197	-0-	1911	3	31	9	N	28					431
06	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1898	3	33	9	N	30					461
07	2263	N	1786	-0-	-477	-0-	1757	3	29	9	N	26					487
08	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	1683	3	22	9	N	20					507
09	1920	N	1641	-0-	-279	-0-	1617	3	24	9	N	22	187	1			342
10	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1663	3	21	9	N	19					361
11	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1600	3	39	9	N	35					396
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1671	3	44	9	N	40					436

TOTAL GAS PROD: 22,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2517	3	123	9	N	112	180	1			212
02	2380	N	2307	-0-	-73	-0-	2208	3	99	9	N	90					302
03	3038	N	2564	-0-	-474	-0-	2446	3	118	9	N	107	176	1			233
04	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2289	3	130	9	N	118					351
05	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2372	3	122	9	N	111	174	1			288
06	2490	N	2333	-0-	-157	-0-	2233	3	100	9	N	91	171	1			208
07	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	2151	3	92	9	N	84					292
08	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2294	3	102	9	N	93	169	1			216
09	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	2189	3	108	9	N	98	175	1			139
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2240	3	110	9	N	100					239
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2312	3	101	9	N	92	178	1			153
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2398	3	106	9	N	96	2	1			247

TOTAL GAS PROD: 28,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2547	-0-	-1018	-0-	2462	3	85	9	N	77					512
02	2996	X	2216	-0-	-780	-0-	2142	3	74	9	N	67					579
03	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	2204	3	74	9	N	67	188	1			458
04	2850	X	2115	-0-	-735	-0-	2043	3	72	9	N	65					523
05	2666	X	2030	-0-	-636	-0-	1973	3	57	9	N	52					575
06	2460	X	1562	-0-	-898	-0-	1522	3	40	9	N	36	184	1			427
07	2449	X	1835	-0-	-614	-0-	1785	3	50	9	N	45					472
08	2263	X	1763	-0-	-500	-0-	1716	3	47	9	N	43					515
09	2130	X	1700	-0-	-430	-0-	1653	3	47	9	N	43					558
10	2015	X	1818	-0-	-197	-0-	1767	3	51	9	N	46	188	1			416
11	1770	X	1660	-0-	-110	-0-	1607	3	53	9	N	48					464
12	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	1644	3	64	9	N	58					522

TOTAL GAS PROD: 23,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4086	-0-	-1277	-0-	3994	3	92	9	N	84					320
02	4844	X	4349	-0-	-495	-0-	4241	3	108	9	N	98	180	1			238
03	5239	X	4991	-0-	-248	-0-	4875	3	116	9	N	105					343
04	5070	X	4888	-0-	-182	-0-	4783	3	105	9	N	95	187	1			251
05	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	4812	3	103	9	N	94					345
06	4830	X	4692	-0-	-138	-0-	4602	3	90	9	N	82	171	1			256
07	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	4561	3	95	9	N	86					342
08	5053	X	4607	-0-	-446	-0-	4519	3	88	9	N	80	183	1			239
09	4890	X	4447	-0-	-443	-0-	4347	3	100	9	N	91					330
10	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4653	3	80	9	N	73					403
11	4680	X	4264	-0-	-416	-0-	4170	3	94	9	N	85	178	1			310
12	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4272	3	100	9	N	91	1	1			400

TOTAL GAS PROD: 55,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	8184	X	7954	-0-	-230	-0-	7816	3	138	9	N	125	167	1			281
02	7392	X	6444	-0-	-948	-0-	6336	3	108	9	N	98	179	1			200
03	8184	X	7931	-0-	-253	-0-	7811	3	120	9	N	109					309
04	7920	X	7262	-0-	-658	-0-	7118	3	144	9	N	131	190	1			250
05	8184	X	6962	-0-	-1222	-0-	6857	3	105	9	N	95					345
06	7710	X	6567	-0-	-1143	-0-	6468	3	99	9	N	90	178	1			257
07	7936	X	6811	-0-	-1125	-0-	6700	3	111	9	N	101					358
08	7936	X	7038	-0-	-898	-0-	6921	3	117	9	N	106	174	1			290
09	7260	X	6639	-0-	-621	-0-	6519	3	120	9	N	109	174	1			225
10	6975	X	6759	-0-	-216	-0-	6645	3	114	9	N	104					329
11	6810	X	6095	-0-	-715	-0-	6007	3	88	9	N	80	184	1			225
*12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7089	3	114	9	N	104	2	1			327

TOTAL GAS PROD: 83,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,252

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	5673	X	5189	-0-	-484	-0-	5079	3	110	9	N	100					363
02	4956	X	4764	-0-	-192	-0-	4642	3	122	9	N	111	180	1			294
03	5456	X	5218	-0-	-238	-0-	5065	3	153	9	N	139	186	1			247
04	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	4849	3	144	9	N	131					378
05	5270	X	5124	-0-	-146	-0-	4994	3	130	9	N	118	174	1			322
06	5100	X	4920	-0-	-180	-0-	4804	3	116	9	N	105	165	1			262
07	5270	X	5079	-0-	-191	-0-	4961	3	118	9	N	107					369
08	5208	X	4837	-0-	-371	-0-	4730	3	107	9	N	97	181	1			285
09	4980	X	4762	-0-	-218	-0-	4649	3	113	9	N	103					388
10	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4708	3	111	9	N	101	177	1			312
11	4920	X	4509	-0-	-411	-0-	4413	3	96	9	N	87					399
12	5084	X	4610	-0-	-474	-0-	4494	3	116	9	N	105	178	1			326

TOTAL GAS PROD: 58,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

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	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7500	3	97	9	N	88	182	1			371
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6883	3	107	9	N	97	179	1			289
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6324	3	87	9	N	79					368
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6088	3	98	9	N	89					457
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					457
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					457
07	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6121	3	40	9	N	36	183	1			310
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5899	3	84	9	N	76					386
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5901	3	85	9	N	77	174	1			289
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5903	3	90	9	N	82					371
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5582	3	83	9	N	75					446
*12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5451	3	96	9	N	87	178	1			355

TOTAL GAS PROD: 74,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					245
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					245
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					245
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					245
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			244

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

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

01	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	4406	3	136	9	N	124					589
02	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	3942	3	136	9	N	124	335	1			378
03	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	4290	3	175	9	N	159	178	1			359
04	4530	X	4243	-0-	-287	-0-	4083	3	160	9	N	145	167	1			337
05	4681	X	4372	-0-	-309	-0-	4177	3	195	9	N	177					514
06	4410	X	4155	-0-	-255	-0-	4011	3	144	9	N	131	164	1			481
07	4526	X	4286	-0-	-240	-0-	4133	3	153	9	N	139	178	1			442
08	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4100	3	144	9	N	131	172	1			401
09	4230	X	4086	-0-	-144	-0-	3943	3	143	9	N	130	185	1			346
10	4371	X	4170	-0-	-201	-0-	4026	3	144	9	N	131					477
11	4170	X	4019	-0-	-151	-0-	3879	3	140	9	N	127	176	1			428
12	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	3935	3	151	9	N	137	178	1			387

TOTAL GAS PROD: 50,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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. GAS LIFT (I)(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	10443	-0-	-407	-0-	10296	3	147	9	N	134	168	1			539
02	9800	X	9212	-0-	-588	-0-	9092	3	120	9	N	109	176	1			472
03	10850	X	10311	-0-	-539	-0-	10014	3	297	9	N	270	149	1			593
04	10380	X	9515	-0-	-865	-0-	9352	3	163	9	N	148	177	1			564
05	10633	X	9552	-0-	-1081	-0-	9407	3	145	9	N	132	167	1			529
06	10110	X	9276	-0-	-834	-0-	9132	3	144	9	N	131	181	1			479
07	10323	X	8183	-0-	-2140	-0-	8066	3	117	9	N	106					585
08	10323	X	9233	-0-	-1090	-0-	9109	3	124	9	N	113	173	1			525
09	9510	X	8000	-0-	-1510	-0-	7894	3	106	9	N	96	171	1			450
10	9579	X	7665	-0-	-1914	-0-	7553	3	112	9	N	102					552
11	9270	X	7727	-0-	-1543	-0-	7633	3	94	9	N	85	172	1			465
12	9238	X	7993	-0-	-1245	-0-	7888	3	105	9	N	95	4	1			556

TOTAL GAS PROD: 107,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 10618 - 13900

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-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 10466 - 13541

01	5611	X	5039	-0-	-572	-0-	4951	3	88	9	N	80	180	1			352
02	4928	X	4469	-0-	-459	-0-	4406	3	63	9	N	57					409
03	5456	X	5011	-0-	-445	-0-	4992	3	19	9	N	17	167	1			259
04	5160	X	4782	-0-	-378	-0-	4706	3	76	9	N	69					328
05	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4924	3	64	9	N	58					386
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5305	3	55	9	N	50	179	1			257
07	5022	X	4936	-0-	-86	-0-	4861	3	75	9	N	68					325
08	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	4721	3	59	9	N	54					379
09	5370	X	4546	-0-	-824	-0-	4506	3	40	9	N	36	173	1			242
10	5549	X	4627	-0-	-922	-0-	4558	3	69	9	N	63					305
11	5370	X	4348	-0-	-1022	-0-	4268	3	80	9	N	73					378
12	4929	X	4601	-0-	-328	-0-	4536	3	65	9	N	59	2	1			435

TOTAL GAS PROD: 57,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4307	-0-	-374	-0-	4190	3	117	9	N	106	167	1			285
02	4228	X	3849	-0-	-379	-0-	3725	3	124	9	N	113	165	1			233
03	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	4126	3	110	9	N	100					333
04	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	3987	3	101	9	N	92	177	1			248
05	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	4049	3	97	9	N	88					336
06	4170	X	3977	-0-	-193	-0-	3881	3	96	9	N	87					423
07	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	3876	3	78	9	N	71	185	1			309
08	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	3966	3	74	9	N	67					376
09	4080	X	3912	-0-	-168	-0-	3823	3	89	9	N	81	171	1			286
10	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	3939	3	94	9	N	85					371
11	3990	X	3688	-0-	-302	-0-	3616	3	72	9	N	65	177	1			259
12	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	3882	3	107	9	N	97					356

TOTAL GAS PROD: 48,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	801	3	36	9	N	33	173	1			216
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	689	3	40	9	N	36					252
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	762	3	249	9	N	226	195	1			283
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	672	3	8	9	N	7					290
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	759	3	2	9	N	2					292
06	990	N	685	-0-	-305	-0-	683	3	2	9	N	2					294
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					294
08	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					294
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					294
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					294
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					294
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5313	-0-	-484	-0-	5108	3	205	9	N	186	178	1			292
02	5236	X	5196	-0-	-40	-0-	5002	3	194	9	N	176	179	1			289
03	5952	X	5588	-0-	-364	-0-	5369	3	219	9	N	199	179	1			309
04	5760	X	5329	-0-	-431	-0-	5123	3	206	9	N	187	163	1			333
05	5952	X	5482	-0-	-470	-0-	5278	3	204	9	N	185	176	1			342
06	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5097	3	196	9	N	178	182	1			338
07	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	5238	3	200	9	N	182	177	1			343
08	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	5192	3	211	9	N	192	172	1			363
09	5340	X	5088	-0-	-252	-0-	4910	3	178	9	N	162	159	1			366
10	5487	X	5429	-0-	-58	-0-	5229	3	200	9	N	182	179	1			369
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5122	3	213	9	N	194	175	1			388
*12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5279	3	217	9	N	197	179	1			406

TOTAL GAS PROD: 64,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,220

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	5722	3	105	9	N	95					399
02	5292	X	5263	-0-	-29	-0-	5153	3	110	9	N	100	184	1			315
03	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	5098	3	101	9	N	92					407
04	5640	X	4172	-0-	-1468	-0-	4092	3	80	9	N	73	176	1			304
05	5828	X	4835	-0-	-993	-0-	4756	3	79	9	N	72					376
06	5640	X	5109	-0-	-531	-0-	5029	3	80	9	N	73	187	1			262
07	5828	X	5233	-0-	-595	-0-	5147	3	86	9	N	78					340
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5380	3	94	9	N	85	187	1			238
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5053	3	90	9	N	82					320
10	5270	X	3547	-0-	-1723	-0-	3493	3	54	9	N	49					369
11	5310	X	3853	-0-	-1457	-0-	3784	3	69	9	N	63	174	1			258
12	5487	X	5247	-0-	-240	-0-	5123	3	124	9	N	113					371

TOTAL GAS PROD: 58,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6178	3	177	9	N	161	172	1			309
02	5124	X	5102	-0-	-22	-0-	4962	3	140	9	N	127					436
03	6138	X	4482	-0-	-1656	-0-	4363	3	119	9	N	108	181	1			363
04	6150	X	3892	-0-	-2258	-0-	3807	3	85	9	N	77					440
05	6355	X	4880	-0-	-1475	-0-	4795	3	85	9	N	77	180	1			337
06	6150	X	4206	-0-	-1944	-0-	4139	3	67	9	N	61					398
07	5642	X	4519	-0-	-1123	-0-	4446	3	73	9	N	66	178	1			286
08	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	4501	3	76	9	N	69					355
09	4710	X	4572	-0-	-138	-0-	4478	3	94	9	N	85					440
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5070	3	135	9	N	123	175	1			388
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4738	3	152	9	N	138					526
*12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4861	3	168	9	N	153	357	1			322

TOTAL GAS PROD: 57,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8222	-0-	-985	-0-	8119	3	103	9	N	94					298
02	8316	X	7254	-0-	-1062	-0-	7142	3	112	9	N	102	162	1			238
03	8525	X	7110	-0-	-1415	-0-	6999	3	111	9	N	101					339
04	8250	X	7668	-0-	-582	-0-	7541	3	127	9	N	115	178	1			276
05	8525	X	7693	-0-	-832	-0-	7566	3	127	9	N	115	167	1			224
06	7950	X	7297	-0-	-653	-0-	7187	3	110	9	N	100					324
07	8029	X	7330	-0-	-699	-0-	7221	3	109	9	N	99	186	1			237
08	7936	X	7734	-0-	-202	-0-	7631	3	103	9	N	94	174	1			157
09	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	7174	3	113	9	N	103					260
10	7688	X	6925	-0-	-763	-0-	6818	3	107	9	N	97	173	1			184
11	7470	X	7002	-0-	-468	-0-	6899	3	103	9	N	94					278
12	7719	X	7288	-0-	-431	-0-	7207	3	81	9	N	74	177	1			175

TOTAL GAS PROD: 88,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	6789	X	5661	-0-	-1128	-0-	5583	3	78	9	N	71	200	1			174
02	6132	X	5370	-0-	-762	-0-	5280	3	90	9	N	82					256
03	6789	X	5732	-0-	-1057	-0-	5647	3	85	9	N	77	185	1			148
04	6300	X	5516	-0-	-784	-0-	5426	3	90	9	N	82					230
05	6324	X	5432	-0-	-892	-0-	5345	3	87	9	N	79					309
06	5760	X	5140	-0-	-620	-0-	5065	3	75	9	N	68	188	1			189
07	5952	X	5296	-0-	-656	-0-	5215	3	81	9	N	74					263
08	5735	X	5468	-0-	-267	-0-	5385	3	83	9	N	75	187	1			151
09	5520	X	4801	-0-	-719	-0-	4723	3	78	9	N	71					222
10	5425	X	4873	-0-	-552	-0-	4797	3	76	9	N	69					291
11	5280	X	4927	-0-	-353	-0-	4854	3	73	9	N	66	190	1			167
12	5456	X	4927	-0-	-529	-0-	4827	3	100	9	N	91	1	1			257

TOTAL GAS PROD: 63,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

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	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	1709	1	9180	3	N	564	735	1			762
							620	9									
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	1545	1	7878	3	N	432	180	1			1014
							475	9									
03	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	1709	1	8563	3	N	442	711	1			745
							486	9									
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	1655	1	7959	3	N	401	365	1			781
							441	9									
05	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	1709	1	8283	3	N	422	363	1			840
							464	9									
06	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	1655	1	8632	3	N	460	547	1			753
							506	9									
07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	1709	1	8662	3	N	443	374	1			822
							487	9									
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1709	1	8688	3	N	433	551	1			704
							476	9									
09	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	1655	1	8341	3	N	416	360	1			760
							458	9									
10	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	1709	1	8281	3	N	368	181	1			947
							405	9									
11	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	1655	1	6694	3	N	290	547	1			690
							319	9									
*12	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	1709	1	7524	3	N	366	192	1			864
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 124,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,037

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	8060	X	7434	-0-	-626	-0-	7323	3	111	9	N	101	170	1			290
02	7224	X	6753	-0-	-471	-0-	6632	3	121	9	N	110					400
03	8060	X	7397	-0-	-663	-0-	7280	3	117	9	N	106	178	1			328
04	7800	X	7140	-0-	-660	-0-	7005	3	135	9	N	123	178	1			273
05	8060	X	7292	-0-	-768	-0-	7168	3	124	9	N	113					386
06	7230	X	6834	-0-	-396	-0-	6731	3	103	9	N	94	171	1			309
07	7471	X	6974	-0-	-497	-0-	6861	3	113	9	N	103					412
08	7409	X	6834	-0-	-575	-0-	6735	3	99	9	N	90	176	1			326
09	7140	X	6650	-0-	-490	-0-	6542	3	108	9	N	98					424
10	7285	X	6850	-0-	-435	-0-	6751	3	99	9	N	90	178	1			336
11	6840	X	6514	-0-	-326	-0-	6408	3	106	9	N	96					432
12	6975	X	6680	-0-	-295	-0-	6568	3	112	9	N	102	181	1			353

TOTAL GAS PROD: 83,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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 (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	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-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

01	14632	X	11094	-0-	-3538	-0-	10865	3	229	9	N	208	178	1			493
02	12796	X	7969	-0-	-4827	-0-	7801	3	168	9	N	153	184	1			462
03	13392	X	8854	-0-	-4538	-0-	8476	3	378	9	N	344	187	1			619
04	12090	X	10411	-0-	-1679	-0-	10381	3	30	9	N	27	185	1			461
05	12493	X	7900	-0-	-4593	-0-	7771	3	129	9	N	117					578
06	10740	X	7931	-0-	-2809	-0-	7825	3	106	9	N	96	182	1			492
07	10757	X	8164	-0-	-2593	-0-	8061	3	103	9	N	94					586
08	10757	X	9066	-0-	-1691	-0-	8947	3	119	9	N	108	370	1			324
09	10410	X	8716	-0-	-1694	-0-	8587	3	129	9	N	117					441
10	8184	X	7958	-0-	-226	-0-	7815	3	143	9	N	130					571
11	8760	X	7125	-0-	-1635	-0-	6993	3	132	9	N	120	189	1			502
12	9052	X	7523	-0-	-1529	-0-	7359	3	164	9	N	149	185	1			466

TOTAL GAS PROD: 102,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3574	3	123	9	N	112	179	1			192
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3183	3	124	9	N	113	170	1			135
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3750	3	142	9	N	129					264
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3174	3	109	9	N	99	171	1			192
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3308	3	111	9	N	101	177	1			116
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3201	3	109	9	N	99					215
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3313	3	110	9	N	100	187	1			128
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3295	3	112	9	N	102					230
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3198	3	107	9	N	97	172	1			155
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3301	3	117	9	N	106					261
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3222	3	117	9	N	106	175	1			192
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 37,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	10812	3	803	9	N	730	894	1			525
02	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	9735	3	705	9	N	641	536	1			630
03	11532	X	11453	-0-	-79	-0-	10648	3	805	9	N	732	838	1			524
04	11160	X	10785	-0-	-375	-0-	10020	3	765	9	N	695	699	1			520
05	11532	X	10793	-0-	-739	-0-	10006	3	787	9	N	715	697	1			538
06	11160	X	10384	-0-	-776	-0-	9585	3	799	9	N	726	683	1			581
07	11532	X	10505	-0-	-1027	-0-	9724	3	781	9	N	710	715	1			576
08	11439	X	10326	-0-	-1113	-0-	9719	3	607	9	N	552	680	1			448
09	10800	X	10242	-0-	-558	-0-	9284	3	958	9	N	871	665	1			654
10	10788	X	10140	-0-	-648	-0-	9392	3	748	9	N	680	711	1			623
11	10380	X	9937	-0-	-443	-0-	9171	3	766	9	N	696	692	1			627
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					627

TOTAL GAS PROD: 116,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,748

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3216	-0-	-225	-0-	3050	3	166	9	N	151	190	1			235
02	3080	X	2874	-0-	-206	-0-	2728	3	146	9	N	133					368
03	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	2993	3	161	9	N	146	199	1			315
04	3210	X	2977	-0-	-233	-0-	2832	3	145	9	N	132	198	1			249
05	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	2939	3	154	9	N	140					389
06	3120	X	2970	-0-	-150	-0-	2827	3	143	9	N	130	189	1			330
07	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	2895	3	125	9	N	114	190	1			254
08	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	2921	3	142	9	N	129					383
09	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	2815	3	128	9	N	116	187	1			312
10	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	2868	3	138	9	N	125					437
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	2716	3	133	9	N	121	192	1			366
12	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	2769	3	142	9	N	129	195	1			300

TOTAL GAS PROD: 36,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3590	-0-	-285	-0-	3458	3	132	9	N	120	185	1			227
02	3388	X	3115	-0-	-273	-0-	3016	3	99	9	N	90					317
03	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	3108	3	106	9	N	96	173	1			240
04	3540	X	3087	-0-	-453	-0-	2976	3	111	9	N	101	172	1			169
05	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	3097	3	110	9	N	100					269
06	3480	X	3072	-0-	-408	-0-	2970	3	102	9	N	93	169	1			193
07	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	3006	3	106	9	N	96					289
08	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	2976	3	102	9	N	93	175	1			207
09	3090	X	3002	-0-	-88	-0-	2897	3	105	9	N	95					302
10	3193	X	2395	-0-	-798	-0-	2327	3	68	9	N	62	182	1			182
11	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2618	3	85	9	N	77					259
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3025	3	109	9	N	99	200	1			158

TOTAL GAS PROD: 36,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	11439	X	9278	-0-	-2161	-0-	9175	3	103	9	N	94	174	1			383
02	9968	X	8175	-0-	-1793	-0-	8066	3	109	9	N	99	173	1			309
03	10850	X	9302	-0-	-1548	-0-	9182	3	120	9	N	109					418
04	9750	X	8374	-0-	-1376	-0-	8262	3	112	9	N	102	184	1			336
05	9827	X	8527	-0-	-1300	-0-	8428	3	99	9	N	90	173	1			253
06	9000	X	8138	-0-	-862	-0-	8040	3	98	9	N	89					342
07	9300	X	8135	-0-	-1165	-0-	8054	3	81	9	N	74	174	1			242
08	9300	X	8153	-0-	-1147	-0-	8058	3	95	9	N	86					328
09	8370	X	7699	-0-	-671	-0-	7609	3	90	9	N	82					410
10	8525	X	7383	-0-	-1142	-0-	7302	3	81	9	N	74	181	1			303
11	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8284	3	85	9	N	77					380
*12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8222	3	151	9	N	137	179	1			338

TOTAL GAS PROD: 99,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

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	4588	X	4350	-0-	-238	-0-	4160	3	190	9	N	173	189	1			399
02	4144	X	3907	-0-	-237	-0-	3713	3	194	9	N	176	169	1			406
03	4557	X	4279	-0-	-278	-0-	4077	3	202	9	N	184	185	1			405
04	4350	X	4067	-0-	-283	-0-	3861	3	206	9	N	187	187	1			405
05	4433	X	4161	-0-	-272	-0-	3950	3	211	9	N	192	180	1			417
06	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	3781	3	198	9	N	180	187	1			410
07	4340	X	4047	-0-	-293	-0-	3857	3	190	9	N	173	186	1			397
08	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	3846	3	190	9	N	173	178	1			392
09	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	3689	3	187	9	N	170	182	1			380
10	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	3831	3	175	9	N	159	186	1			353
11	3990	X	3874	-0-	-116	-0-	3701	3	173	9	N	157	160	1			350
12	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	3778	3	174	9	N	158	199	1			309

TOTAL GAS PROD: 48,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4317	3	110	9	N	100					542
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3729	3	77	9	N	70					612
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4036	3	69	9	N	63					675
04	4290	X	3868	-0-	-422	-0-	3799	3	69	9	N	63	181	1			557
05	4433	X	3988	-0-	-445	-0-	3892	3	96	9	N	87	176	1			468
06	4290	X	3798	-0-	-492	-0-	3733	3	65	9	N	59					527
07	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	3766	3	53	9	N	48					575
08	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	3861	3	65	9	N	59	180	1			454
09	3870	X	3638	-0-	-232	-0-	3585	3	53	9	N	48					502
10	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	3484	3	57	9	N	52					554
11	3810	X	2752	-0-	-1058	-0-	2669	3	83	9	N	75					629
12	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	3736	3	47	9	N	43	2	1			670

TOTAL GAS PROD: 45,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17378	3	282	9	N	256	352	1			665
02	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	14880	3	219	9	N	199	352	1			512
03	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16191	3	171	9	N	155					667
04	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15338	3	305	9	N	277	347	1			597
05	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	15734	3	279	9	N	254	170	1			681
06	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	14899	3	294	9	N	267	156	1			792
07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	14929	3	268	9	N	244	345	1			691
08	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	14808	3	279	9	N	254	347	1			598
09	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	13870	3	230	9	N	209	172	1			635
10	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	13821	3	245	9	N	223	182	1			676
11	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13540	3	219	9	N	199	178	1			697
*12	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	14027	3	227	9	N	206	345	1			558

TOTAL GAS PROD: 182,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3385	-0-	-56	-0-	3207	3	178	9	N	162	183	1			423
02	3108	X	2952	-0-	-156	-0-	2827	3	125	9	N	114	192	1			345
03	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	3022	3	182	9	N	165					510
04	3360	X	3018	-0-	-342	-0-	2856	3	162	9	N	147	197	1			460
05	3472	X	3027	-0-	-445	-0-	2870	3	157	9	N	143	196	1			407
06	3270	X	2888	-0-	-382	-0-	2741	3	147	9	N	134	180	1			361
07	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	2823	3	154	9	N	140					501
08	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2839	3	155	9	N	141	375	1			267
09	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	2738	3	187	9	N	170					437
10	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2793	3	151	9	N	137	189	1			385
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2781	3	155	9	N	141	192	1			334
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3184	3	157	9	N	143	3	1			474

TOTAL GAS PROD: 36,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,737

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	13216	-0-	-517	-0-	12839	3	377	9	N	343	191	1			952
02	12404	X	11704	-0-	-700	-0-	11339	3	365	9	N	332	358	1			926
03	13640	X	12708	-0-	-932	-0-	12341	3	367	9	N	334	374	1			886
04	13110	X	12027	-0-	-1083	-0-	11722	3	305	9	N	277	719	1			444
05	13485	X	12373	-0-	-1112	-0-	12017	3	356	9	N	324	184	1			584
06	12780	X	11809	-0-	-971	-0-	11466	3	343	9	N	312	363	1			533
07	12958	X	11996	-0-	-962	-0-	11706	3	290	9	N	264	372	1			425
08	12710	X	12059	-0-	-651	-0-	11743	3	316	9	N	287	194	1			518
09	12030	X	11532	-0-	-498	-0-	11229	3	303	9	N	275	182	1			611
10	12369	X	11754	-0-	-615	-0-	11462	3	292	9	N	265	183	1			693
11	11820	X	11312	-0-	-508	-0-	11005	3	307	9	N	279	358	1			614
12	12059	X	11533	-0-	-526	-0-	11241	3	292	9	N	265	385	1			494

TOTAL GAS PROD: 144,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,557

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

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

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

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

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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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-

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	14477	X	13300	-0-	-1177	-0-	13107	3	193	9	N	175	373	1			426
02	12964	X	12193	-0-	-771	-0-	11971	3	222	9	N	202					628
03	14105	X	12326	-0-	-1779	-0-	12124	3	202	9	N	184	186	1			626
04	13320	X	12670	-0-	-650	-0-	12463	3	207	9	N	188	187	1			627
05	13485	X	11629	-0-	-1856	-0-	11438	3	191	9	N	174	188	1			613
06	13050	X	11813	-0-	-1237	-0-	11637	3	176	9	N	160	183	1			590
07	13485	X	12022	-0-	-1463	-0-	11837	3	185	9	N	168	191	1			567
08	13082	X	11708	-0-	-1374	-0-	11514	3	194	9	N	176	185	1			558
09	12660	X	11435	-0-	-1225	-0-	11234	3	201	9	N	183	193	1			548
10	12214	X	11099	-0-	-1115	-0-	10910	3	189	9	N	172	188	1			532
11	11820	X	10629	-0-	-1191	-0-	10421	3	208	9	N	189	201	1			520
12	12028	X	10999	-0-	-1029	-0-	10762	3	237	9	N	215	192	1			543

TOTAL GAS PROD: 141,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2616	-0-	-236	-0-	2494	3	122	9	N	111	201	1			394
02	2520	X	2288	-0-	-232	-0-	2175	3	113	9	N	103					497
03	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	2377	3	122	9	N	111	200	1			408
04	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	2267	3	117	9	N	106					514
05	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	2338	3	107	9	N	97	198	1			413
06	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	2214	3	103	9	N	94					507
07	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2253	3	94	9	N	85	188	1			404
08	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	2250	3	102	9	N	93					497
09	2370	X	2214	-0-	-156	-0-	2123	3	91	9	N	83	189	1			391
10	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	2256	3	99	9	N	90					481
11	2310	X	2265	-0-	-45	-0-	2152	3	113	9	N	103	193	1			391
12	2356	X	2260	-0-	-96	-0-	2160	3	100	9	N	91	1	1			481

TOTAL GAS PROD: 28,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

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-

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	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6207	3	136	9	N	124	182	1			339
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5672	3	132	9	N	120	200	1			259
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6322	3	132	9	N	120					379
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6108	3	134	9	N	122	194	1			307
05	6417	X	6217	-0-	-200	-0-	6101	3	116	9	N	105					412
06	6240	X	6227	-0-	-13	-0-	6114	3	113	9	N	103	182	1			333
07	6448	X	6020	-0-	-428	-0-	5904	3	116	9	N	105	188	1			250
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6349	3	113	9	N	103					353
09	6240	X	6192	-0-	-48	-0-	6072	3	120	9	N	109	188	1			274
10	6448	X	6069	-0-	-379	-0-	5959	3	110	9	N	100					374
11	6240	X	6054	-0-	-186	-0-	5931	3	123	9	N	112	196	1			290
12	6448	X	6325	-0-	-123	-0-	6186	3	139	9	N	126	2	1			414

TOTAL GAS PROD: 74,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					73
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	253	3	1	9	N	1					74
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					74
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					74
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					74
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

01	20584	X	19387	-0-	-1197	-0-	18959	3	428	9	N	389	376	1			627
02	18424	X	17529	-0-	-895	-0-	17153	3	376	9	N	342	363	1			606
03	20181	X	19213	-0-	-968	-0-	18835	3	378	9	N	344	382	1			568
04	19470	X	18167	-0-	-1303	-0-	17790	3	377	9	N	343	378	1			533
05	19840	X	18820	-0-	-1020	-0-	18460	3	360	9	N	327	366	1			494
06	18780	X	18054	-0-	-726	-0-	17693	3	361	9	N	328	190	1			632
07	19406	X	18267	-0-	-1139	-0-	17935	3	332	9	N	302	187	1			747
08	19220	X	18046	-0-	-1174	-0-	17661	3	385	9	N	350	543	1			554
09	18210	X	17170	-0-	-1040	-0-	16729	3	441	9	N	401	374	1			581
10	18817	X	17758	-0-	-1059	-0-	17396	3	362	9	N	329	186	1			724
11	18060	X	17091	-0-	-969	-0-	16718	3	373	9	N	339	369	1			694
12	18259	X	17304	-0-	-955	-0-	16906	3	398	9	N	362	388	1			668

TOTAL GAS PROD: 216,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,156

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10323 - 14668

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	DLQ G-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
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4074	-0-	-638	-0-	4009	3	65	9	N	59					253
02	4088	X	3487	-0-	-601	-0-	3425	3	62	9	N	56					309
03	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	3553	3	99	9	N	90	182	1			217
04	3990	X	3426	-0-	-564	-0-	3325	3	101	9	N	92					309
05	4061	X	3181	-0-	-880	-0-	3118	3	63	9	N	57	189	1			177
06	3930	X	2034	-0-	-1896	-0-	2012	3	22	9	N	20					197
07	3875	X	2692	-0-	-1183	-0-	2657	3	35	9	N	32					229
08	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3042	3	41	9	N	37					266
09	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	3201	3	53	9	N	48					314
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3156	3	61	9	N	55	177	1			192
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3054	3	69	9	N	63					255
12	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3210	3	76	9	N	69					324

TOTAL GAS PROD: 38,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7383	-0-	-646	-0-	7225	3	158	9	N	144	175	1			327
02	6972	X	6158	-0-	-814	-0-	6039	3	119	9	N	108	172	1			263
03	7626	X	6753	-0-	-873	-0-	6593	3	160	9	N	145	185	1			223
04	7350	X	6375	-0-	-975	-0-	6233	3	142	9	N	129					352
05	7564	X	5580	-0-	-1984	-0-	5477	3	103	9	N	94	173	1			273
06	7140	X	5491	-0-	-1649	-0-	5394	3	97	9	N	88	170	1			191
07	6820	X	5315	-0-	-1505	-0-	5205	3	110	9	N	100					291
08	6758	X	5482	-0-	-1276	-0-	5364	3	118	9	N	107	181	1			217
09	6390	X	5337	-0-	-1053	-0-	5206	3	131	9	N	119					336
10	5673	X	5312	-0-	-361	-0-	5214	3	98	9	N	89	182	1			243
11	5490	X	4327	-0-	-1163	-0-	4229	3	98	9	N	89					332
12	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	4996	3	127	9	N	115	193	1			254

TOTAL GAS PROD: 68,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7649	-0-	-1558	-0-	7462	3	187	9	N	170	191	1			171
02	8092	X	7105	-0-	-987	-0-	6932	3	173	9	N	157	191	1			137
03	8556	X	7008	-0-	-1548	-0-	6841	3	167	9	N	152	190	1			99
04	7860	X	6631	-0-	-1229	-0-	6473	3	158	9	N	144					243
05	7998	X	6495	-0-	-1503	-0-	6374	3	121	9	N	110	190	1			163
06	7620	X	6555	-0-	-1065	-0-	6433	3	122	9	N	111					274
07	7874	X	6607	-0-	-1267	-0-	6490	3	117	9	N	106	186	1			194
08	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	6799	3	108	9	N	98	185	1			107
09	6630	X	6094	-0-	-536	-0-	5994	3	100	9	N	91					198
10	6789	X	5557	-0-	-1232	-0-	5459	3	98	9	N	89	188	1			99
11	6690	X	5585	-0-	-1105	-0-	5456	3	129	9	N	117					216
12	6913	X	5245	-0-	-1668	-0-	5125	3	120	9	N	109	187	1			138

TOTAL GAS PROD: 77,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	EOM BALANCE
01	39246	X	35027	-0-	-4219	-0-	33851	3	1176	9	N	1069	1319	1	623
02	35448	X	30675	-0-	-4773	-0-	29654	3	1021	9	N	928	1102	1	449
03	38006	X	33148	-0-	-4858	-0-	32069	3	1079	9	N	981	745	1	685
04	35550	X	30594	-0-	-4956	-0-	29572	3	1022	9	N	929	748	1	866
05	35805	X	29065	-0-	-6740	-0-	28331	3	734	9	N	667	749	1	784
06	33900	X	27761	-0-	-6139	-0-	27020	3	741	9	N	674	562	1	896
07	33976	X	26085	-0-	-7891	-0-	25644	3	441	9	N	401	745	1	552
08	33139	X	27696	-0-	-5443	-0-	26702	3	994	9	N	904	922	1	534
09	30600	X	21928	-0-	-8672	-0-	21020	3	908	9	N	825	744	1	615
10	29078	X	27480	-0-	-1598	-0-	26572	3	908	9	N	825	752	1	688
11	27750	X	24587	-0-	-3163	-0-	23725	3	862	9	N	784	932	1	540
*12	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	26730	3	1134	9	N	1031	761	1	810

TOTAL GAS PROD: 341,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,018

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

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-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

01	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	1339	1	13862	3	N	609	751	1	180
							670	9							
02	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	1210	1	12925	3	N	567	374	1	373
							624	9							
03	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	1339	1	15748	3	N	697	768	1	302
							767	9							
04	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	1296	1	15156	3	N	630	560	1	372
							693	9							
05	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	1339	1	15901	3	N	592	549	1	415
							651	9							
06	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	1296	1	15439	3	N	568	377	1	606
							625	9							
07	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	1339	1	15774	3	N	510	738	1	378
							561	9							
08	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	1339	1	15745	3	N	541	561	1	358
							595	9							
09	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	1296	1	15080	3	N	544	567	1	335
							598	9							
10	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	1339	1	15439	3	N	522	563	1	294
							574	9							
11	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	1253	1	14788	3	N	513	553	1	254
							564	9							
*12	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	1339	1	14929	3	N	530	384	1	400
							583	9							

TOTAL GAS PROD: 204,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,823

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	12121	X	11529	-0-	-592	-0-	11279	3	250	9	N	227	368	1			277
02	10948	X	10318	-0-	-630	-0-	10117	3	201	9	N	183	175	1			285
03	12090	X	11263	-0-	-827	-0-	11056	3	207	9	N	188	193	1			280
04	11490	X	10784	-0-	-706	-0-	10543	3	241	9	N	219	182	1			317
05	11656	X	11123	-0-	-533	-0-	10930	3	193	9	N	175	192	1			300
06	11160	X	10409	-0-	-751	-0-	10220	3	189	9	N	172	178	1			294
07	11439	X	10683	-0-	-756	-0-	10500	3	183	9	N	166					460
08	11253	X	10689	-0-	-564	-0-	10518	3	171	9	N	155	365	1			250
09	10770	X	10142	-0-	-628	-0-	9949	3	193	9	N	175	192	1			233
10	11129	X	10532	-0-	-597	-0-	10341	3	191	9	N	174	186	1			221
11	10410	X	10373	-0-	-37	-0-	10177	3	196	9	N	178	184	1			215
12	10695	X	10547	-0-	-148	-0-	10340	3	207	9	N	188	194	1			209

TOTAL GAS PROD: 128,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

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	20801	X	20579	-0-	-222	-0-	19377	3	1202	9	N	1093	758	1			663
02	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	18800	3	1295	9	N	1177	1311	1			529
03	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	20912	3	1163	9	N	1057	1115	1			471
04	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	19924	3	1031	9	N	937	922	1			486
05	22258	X	21380	-0-	-878	-0-	20384	3	996	9	N	905	740	1			651
06	21540	X	20652	-0-	-888	-0-	19742	3	910	9	N	827	922	1			556
07	22258	X	20997	-0-	-1261	-0-	20089	3	908	9	N	825	929	1			452
08	22072	X	20652	-0-	-1420	-0-	19801	3	851	9	N	774	923	1			303
09	20970	X	19882	-0-	-1088	-0-	19056	3	826	9	N	751	725	1			329
10	21390	X	20329	-0-	-1061	-0-	19463	3	866	9	N	787	751	1			365
11	20640	X	19257	-0-	-1383	-0-	18422	3	835	9	N	759	769	1			355
12	20987	X	19670	-0-	-1317	-0-	18832	3	838	9	N	762	777	1			340

TOTAL GAS PROD: 246,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,654

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	23374	X	21684	-0-	-1690	-0-	21295	3	389	9	N	354	372	1			636
02	20804	X	19296	-0-	-1508	-0-	19011	3	285	9	N	259	343	1			552
03	22816	X	20989	-0-	-1827	-0-	20666	3	323	9	N	294	178	1			668
04	21570	X	19831	-0-	-1739	-0-	19505	3	326	9	N	296	183	1			781
05	21824	X	14329	-0-	-7495	-0-	14090	3	239	9	N	217	348	1			650
06	20970	X	9472	-0-	-11498	-0-	9266	3	206	9	N	187	169	1			668
07	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	25009	3	205	9	N	186	178	1			676
08	28185	X	28185	-0-	-0-	-0-	27704	3	481	9	N	437	358	1			755
09	26826	X	26826	-0-	-0-	-0-	26367	3	459	9	N	417	170	1			1002
10	26978	X	26978	-0-	-0-	-0-	26655	3	323	9	N	294	358	1			938
11	24840	X	24175	-0-	-665	-0-	23871	3	304	9	N	276	528	1			686
*12	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	26000	3	372	9	N	338	366	1			658

TOTAL GAS PROD: 263,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,555

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	26474	X	24618	-0-	-1856	-0-	24243	3	375	9	N	341	571	1			630
02	23912	X	21297	-0-	-2615	-0-	20938	3	359	9	N	326	324	1			632
03	26040	X	23024	-0-	-3016	-0-	22661	3	363	9	N	330	187	1			775
04	24840	X	21341	-0-	-3499	-0-	20968	3	373	9	N	339	363	1			751
05	24614	X	20903	-0-	-3711	-0-	20554	3	349	9	N	317	188	1			880
06	23820	X	19606	-0-	-4214	-0-	19306	3	300	9	N	273	365	1			788
07	23591	X	20300	-0-	-3291	-0-	19982	3	318	9	N	289	366	1			711
08	23033	X	21129	-0-	-1904	-0-	20781	3	348	9	N	316	188	1			839
09	21330	X	19876	-0-	-1454	-0-	19551	3	325	9	N	295	378	1			756
10	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	21737	3	385	9	N	350	194	1			912
11	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	20884	3	402	9	N	365	374	1			903
*12	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	20891	3	386	9	N	351	557	1			697

TOTAL GAS PROD: 256,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,892

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	7502	X	5717	-0-	-1785	-0-	5587	3	130	9	N	118	155	1			446
02	6552	X	5268	-0-	-1284	-0-	5129	3	139	9	N	126	159	1			413
03	6975	X	5698	-0-	-1277	-0-	5551	3	147	9	N	134	183	1			364
04	6570	X	5390	-0-	-1180	-0-	5245	3	145	9	N	132	169	1			327
05	6510	X	5467	-0-	-1043	-0-	5317	3	150	9	N	136					463
06	5640	X	5144	-0-	-496	-0-	5016	3	128	9	N	116	175	1			404
07	5828	X	5163	-0-	-665	-0-	5044	3	119	9	N	108	175	1			337
08	5704	X	5043	-0-	-661	-0-	4904	3	139	9	N	126					463
09	5400	X	4769	-0-	-631	-0-	4641	3	128	9	N	116	178	1			401
10	5456	X	4904	-0-	-552	-0-	4764	3	140	9	N	127	174	1			354
11	5130	X	4458	-0-	-672	-0-	4331	3	127	9	N	115					469
12	5177	X	4461	-0-	-716	-0-	4330	3	131	9	N	119	175	1			413

TOTAL GAS PROD: 61,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

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	6727	X	6196	-0-	-531	-0-	5956	3	240	9	N	218	178	1			214
02	6048	X	5439	-0-	-609	-0-	5224	3	215	9	N	195	163	1			246
03	6634	X	5901	-0-	-733	-0-	5670	3	231	9	N	210	178	1			278
04	6360	X	5596	-0-	-764	-0-	5358	3	238	9	N	216	349	1			145
05	6355	X	5690	-0-	-665	-0-	5467	3	223	9	N	203					348
06	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	5188	3	197	9	N	179	344	1			183
07	6014	X	5418	-0-	-596	-0-	5220	3	198	9	N	180	185	1			178
08	5890	X	5344	-0-	-546	-0-	5148	3	196	9	N	178	170	1			186
09	5610	X	4942	-0-	-668	-0-	4766	3	176	9	N	160	176	1			170
10	5704	X	5129	-0-	-575	-0-	4938	3	191	9	N	174					344
11	5400	X	5037	-0-	-363	-0-	4847	3	190	9	N	173	178	1			339
12	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	4944	3	200	9	N	182	180	1			341

TOTAL GAS PROD: 65,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

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

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

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

MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

01	12586	X	11352	-0-	-1234	-0-	285	1	10471	3	N	542	507	1											518
							596	9																	
02	11340	X	10171	-0-	-1169	-0-	258	1	9363	3	N	500	522	1											496
							550	9																	
03	11873	X	10921	-0-	-952	-0-	285	1	10082	3	N	504	357	1											643
							554	9																	
04	11490	X	10191	-0-	-1299	-0-	276	1	9402	3	N	466	680	1											429
							513	9																	
05	11873	X	9747	-0-	-2126	-0-	285	1	8949	3	N	466	353	1											542
							513	9																	
06	10980	X	8669	-0-	-2311	-0-	276	1	7953	3	N	400	364	1											578
							440	9																	
07	11253	X	8328	-0-	-2925	-0-	285	1	7798	3	N	223	349	1											452
							245	9																	
08	10912	X	8023	-0-	-2889	-0-	285	1	7182	3	N	505	343	1											614
							556	9																	
09	10200	X	6960	-0-	-3240	-0-	276	1	6355	3	N	299	311	1											602
							329	9																	
10	9734	X	6861	-0-	-2873	-0-	285	1	6222	3	N	322	523	1											401
							354	9																	
11	8670	X	6179	-0-	-2491	-0-	276	1	5581	3	N	293	176	1											518
							322	9																	
12	8339	X	6311	-0-	-2028	-0-	285	1	5685	3	N	310	349	1			1	7							478
							341	9																	

TOTAL GAS PROD: 103,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,830

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

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	11563	X	10461	-0-	-1102	-0-	10267	3	194	9	N	176	189	1			367
02	9968	X	8585	-0-	-1383	-0-	8405	3	180	9	N	164	183	1			348
03	10788	X	9361	-0-	-1427	-0-	9179	3	182	9	N	165	200	1			313
04	10350	X	8220	-0-	-2130	-0-	8063	3	157	9	N	143	189	1			267
05	10695	X	8492	-0-	-2203	-0-	8320	3	172	9	N	156	187	1			236
06	10110	X	8098	-0-	-2012	-0-	7915	3	183	9	N	166					402
07	9517	X	7459	-0-	-2058	-0-	7354	3	105	9	N	95	180	1			317
08	9362	X	7848	-0-	-1514	-0-	7704	3	144	9	N	131					448
09	8220	X	7401	-0-	-819	-0-	7291	3	110	9	N	100	181	1			367
10	8494	X	7469	-0-	-1025	-0-	7350	3	119	9	N	108	185	1			290
11	8100	X	7031	-0-	-1069	-0-	6880	3	151	9	N	137	184	1			243
12	7843	X	6291	-0-	-1552	-0-	6150	3	141	9	N	128	5	1			366

TOTAL GAS PROD: 96,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

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	29388	X	25504	-0-	-3884	-0-	24928	3	576	9	N	524	561	1			766
02	25928	X	23164	-0-	-2764	-0-	22165	3	999	9	N	908	880	1			794
03	27869	X	24833	-0-	-3036	-0-	23968	3	865	9	N	786	736	1			844
04	26970	X	23304	-0-	-3666	-0-	22481	3	823	9	N	748	739	1			853
05	25947	X	23477	-0-	-2470	-0-	22689	3	788	9	N	716	736	1			833
06	24810	X	22715	-0-	-2095	-0-	21977	3	738	9	N	671	727	1			777
07	25637	X	22377	-0-	-3260	-0-	21676	3	701	9	N	637	529	1			885
08	24831	X	22697	-0-	-2134	-0-	21905	3	792	9	N	720	736	1			869
09	23310	X	22001	-0-	-1309	-0-	21282	3	719	9	N	654	538	1			985
10	23467	X	22278	-0-	-1189	-0-	21650	3	628	9	N	571	841	1			715
11	22710	X	21759	-0-	-951	-0-	21102	3	657	9	N	597	368	1			944
12	22723	X	21456	-0-	-1267	-0-	20812	3	644	9	N	585	566	1	1	7	962

TOTAL GAS PROD: 275,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,117

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	11904	X	10572	-0-	-1332	-0-	10345	3	227	9	N	206	193	1			294
02	10584	X	9285	-0-	-1299	-0-	9081	3	204	9	N	185	195	1			284
03	11315	X	10424	-0-	-891	-0-	10194	3	230	9	N	209	186	1			307
04	10650	X	10229	-0-	-421	-0-	10013	3	216	9	N	196	192	1			311
05	10850	X	10216	-0-	-634	-0-	10031	3	185	9	N	168	179	1			300
06	10230	X	10140	-0-	-90	-0-	9975	3	165	9	N	150	181	1			269
07	10571	X	9858	-0-	-713	-0-	9702	3	156	9	N	142	181	1			230
08	10571	X	9761	-0-	-810	-0-	9611	3	150	9	N	136	186	1			180
09	10230	X	9178	-0-	-1052	-0-	9047	3	131	9	N	119					299
10	10478	X	8645	-0-	-1833	-0-	8526	3	119	9	N	108	189	1			218
11	10140	X	8672	-0-	-1468	-0-	8525	3	147	9	N	134	189	1			163
12	9858	X	8845	-0-	-1013	-0-	8687	3	158	9	N	144	4	1			303

TOTAL GAS PROD: 115,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,897

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	7688	X	6240	-0-	-1448	-0-	6145	3	95	9	N	86					335
02	6832	X	4691	-0-	-2141	-0-	4617	3	74	9	N	67					402
03	7006	X	5327	-0-	-1679	-0-	5232	3	95	9	N	86	195	1			293
04	6780	X	5088	-0-	-1692	-0-	4996	3	92	9	N	84					377
05	6479	X	5417	-0-	-1062	-0-	5332	3	85	9	N	77	191	1			263
06	6030	X	5282	-0-	-748	-0-	5197	3	85	9	N	77					340
07	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	4925	3	74	9	N	67					407
08	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	4767	3	80	9	N	73	191	1			289
09	5280	X	4425	-0-	-855	-0-	4348	3	77	9	N	70					359
10	5456	X	3330	-0-	-2126	-0-	3265	3	65	9	N	59	193	1			225
11	5280	X	3047	-0-	-2233	-0-	2994	3	53	9	N	48					273
12	4991	X	4390	-0-	-601	-0-	4288	3	102	9	N	93					366

TOTAL GAS PROD: 57,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

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	12741	X	11128	-0-	-1613	-0-	10856	3	272	9	N	247	189	1			617
02	11116	X	9909	-0-	-1207	-0-	9675	3	234	9	N	213	189	1			641
03	12121	X	10774	-0-	-1347	-0-	10536	3	238	9	N	216	386	1			471
04	11340	X	10116	-0-	-1224	-0-	9881	3	235	9	N	214	186	1			499
05	11377	X	10117	-0-	-1260	-0-	9915	3	202	9	N	184	188	1			495
06	10770	X	9782	-0-	-988	-0-	9585	3	197	9	N	179	184	1			490
07	10974	X	9659	-0-	-1315	-0-	9470	3	189	9	N	172	187	1			475
08	10788	X	9603	-0-	-1185	-0-	9407	3	196	9	N	178	193	1			460
09	10110	X	8311	-0-	-1799	-0-	8147	3	164	9	N	149					609
10	10106	X	7875	-0-	-2231	-0-	7723	3	152	9	N	138					747
11	9780	X	7901	-0-	-1879	-0-	7768	3	133	9	N	121	186	1			682
12	9672	X	8294	-0-	-1378	-0-	8134	3	160	9	N	145	190	1			637

TOTAL GAS PROD: 113,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,156

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

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	19313	X	17395	-0-	-1918	-0-	17160	3	235	9	N	214	369	1			291
02	17164	X	15729	-0-	-1435	-0-	15486	3	243	9	N	221	173	1			339
03	18755	X	17096	-0-	-1659	-0-	16844	3	252	9	N	229	360	1			208
04	18150	X	16211	-0-	-1939	-0-	15972	3	239	9	N	217	182	1			243
05	18352	X	16392	-0-	-1960	-0-	16177	3	215	9	N	195					438
06	16860	X	15081	-0-	-1779	-0-	14890	3	191	9	N	174	355	1			257
07	17422	X	12960	-0-	-4462	-0-	12813	3	147	9	N	134	171	1			220
08	159016	X	159016	-0-	-0-	-0-	158831	3	185	9	N	168					388
09	16200	X	14239	-0-	-1961	-0-	14070	3	169	9	N	154	185	1			357
10	16399	X	13378	-0-	-3021	-0-	13182	3	196	9	N	178	180	1			355
11	22050	X	12598	-0-	-9452	-0-	12402	3	196	9	N	178	182	1			351
12	22785	X	12365	-0-	-10420	-0-	12167	3	198	9	N	180	184	1			347

TOTAL GAS PROD: 322,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,242

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	49021	X	49021	-0-	-0-	-0-	48738	3	283	9	N	257	395	1			520
02	43610	X	43610	-0-	-0-	-0-	43063	3	547	9	N	497	396	1			621
03	46500	X	37886	-0-	-8614	-0-	37543	3	343	9	N	312	400	1			533
04	45000	X	18677	-0-	-26323	-0-	18428	3	249	9	N	226	189	1			570
05	46500	X	37180	-0-	-9320	-0-	36754	3	426	9	N	387	386	1			571
06	45000	X	36831	-0-	-8169	-0-	36438	3	393	9	N	357	389	1			539
07	46500	X	37033	-0-	-9467	-0-	36642	3	391	9	N	355	393	1			501
08	37882	X	37275	-0-	-607	-0-	36883	3	392	9	N	356	392	1			465
09	36840	X	35211	-0-	-1629	-0-	34767	3	444	9	N	404	188	1			681
10	38068	X	36549	-0-	-1519	-0-	36179	3	370	9	N	336	582	1			435
11	36840	X	34737	-0-	-2103	-0-	34294	3	443	9	N	403	202	1			636
12	37262	X	35799	-0-	-1463	-0-	35386	3	413	9	N	375	400	1			611

TOTAL GAS PROD: 439,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,265

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	53723	X	48092	-0-	-5631	-0-	47557	3	535	9	N	486	703	1			298
02	48524	X	42336	-0-	-6188	-0-	41824	3	512	9	N	465	204	1			559
03	51863	X	46814	-0-	-5049	-0-	46304	3	510	9	N	464	401	1			622
04	49110	X	44239	-0-	-4871	-0-	43774	3	465	9	N	423	599	1			446
05	50313	X	43582	-0-	-6731	-0-	43190	3	392	9	N	356	199	1			603
06	46530	X	43118	-0-	-3412	-0-	42721	3	397	9	N	361	383	1			581
07	46872	X	43531	-0-	-3341	-0-	43146	3	385	9	N	350	587	1			344
08	46810	X	42734	-0-	-4076	-0-	42323	3	411	9	N	374	186	1			532
09	44250	X	40090	-0-	-4160	-0-	39703	3	387	9	N	352	374	1			510
10	44547	X	40510	-0-	-4037	-0-	40308	3	202	9	N	184	383	1			311
11	43110	X	37755	-0-	-5355	-0-	37400	3	355	9	N	323	194	1			440
12	43524	X	37507	-0-	-6017	-0-	37144	3	363	9	N	330	390	1			380

TOTAL GAS PROD: 510,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,468

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34999	X	30312	-0-	-4687	-0-	29313	3	999	9	N	908	774	1			685
02	30828	X	26778	-0-	-4050	-0-	25896	3	882	9	N	802	1289	1			198
03	32829	X	29007	-0-	-3822	-0-	28086	3	921	9	N	837	758	1			277
04	31230	X	27524	-0-	-3706	-0-	26662	3	862	9	N	784	552	1			509
05	31217	X	27937	-0-	-3280	-0-	27069	3	868	9	N	789	919	1			379
06	29340	X	26451	-0-	-2889	-0-	25686	3	765	9	N	695	745	1			329
07	29636	X	26883	-0-	-2753	-0-	26144	3	739	9	N	672	733	1			268
08	29016	X	26542	-0-	-2474	-0-	25785	3	757	9	N	688	740	1			216
09	27510	X	25068	-0-	-2442	-0-	24347	3	721	9	N	655	548	1			323
10	27931	X	25371	-0-	-2560	-0-	24625	3	746	9	N	678	735	1			266
11	26460	X	24152	-0-	-2308	-0-	23435	3	717	9	N	652	541	1			377
12	26877	X	24232	-0-	-2645	-0-	23524	3	708	9	N	644	582	1	1	7	438

TOTAL GAS PROD: 320,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,804

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

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 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

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
WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1829	-0-	1829	28981	682	1	1147	3	N	-0-					211
02	0	W	1687	-0-	1687	30668	616	1	1071	3	N	-0-					211
03	0	W	1858	-0-	1858	32526	682	1	1176	3	N	-0-					211
04	0	W	1730	-0-	1730	34256	660	1	1070	3	N	-0-					211
05	0	W	1831	-0-	1831	36087	682	1	1149	3	N	-0-					211
06	0	W	1747	-0-	1747	37834	660	1	1087	3	N	-0-					211
07	0	W	1367	-0-	1367	39201	682	1	685	3	N	-0-					211
08	0	W	1210	-0-	1210	40411	682	1	528	3	N	-0-					211
09	0	W	1270	-0-	1270	41681	660	1	610	3	N	-0-					211
10	0	W	570	-0-	570	42251	570	3			N	-0-					211
11	0	W	649	-0-	649	42900	649	3			N	-0-					211
*12	0	W	706	-0-	706	43606	706	3			N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 16,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 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	9610	X	5463	-0-	-4147	-0-	5180	3	283	9	N	257	357	1			293
02	8680	X	4473	-0-	-4207	-0-	4242	3	231	9	N	210	180	1			323
03	9610	X	4641	-0-	-4969	-0-	4414	3	227	9	N	206	156	1			373
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3981	3	205	9	N	186	365	1			194
05	6324	X	4287	-0-	-2037	-0-	4093	3	194	9	N	176					370
06	5280	X	3437	-0-	-1843	-0-	3269	3	168	9	N	153	182	1			341
07	4960	X	3372	-0-	-1588	-0-	3196	3	176	9	N	160	179	1			322
08	4650	X	3195	-0-	-1455	-0-	3024	3	171	9	N	155	167	1			310
09	4200	X	2894	-0-	-1306	-0-	2739	3	155	9	N	141	175	1			276
10	4278	X	2747	-0-	-1531	-0-	2602	3	145	9	N	132	171	1			237
11	3450	X	2725	-0-	-725	-0-	2568	3	157	9	N	143	185	1			195
12	3379	X	2565	-0-	-814	-0-	2414	3	151	9	N	137					332

TOTAL GAS PROD: 43,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,056

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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					170
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					170
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					170
04	1620	N	1264	-0-	-356	-0-	1262	2	2	9	N	2					172
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					172
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					172
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	N	4					176
08	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1299	2	3	9	N	3					179
09	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	1252	2	22	9	N	20					199
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	N	8					207
11	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1051	2	9	9	N	8					215
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 14,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1430	-0-	-120	-0-	1405	2	25	9	N	23					350
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					350
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					350
04	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	1109	2			N	-0-					350
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					350
06	1500	N	1018	-0-	-482	-0-	1018	2			N	-0-					350
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					350
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					350
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					350
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					350
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-					350
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

TOTAL GAS PROD: 12,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2163	2	22	9	N	20					620
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1906	2	20	9	N	18					638
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2128	2	28	9	N	25					663
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2072	2	17	9	N	15	185	1			493
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2036	2	31	9	N	28					521
06	1980	N	859	-0-	-1121	-0-	845	2	14	9	N	13					534
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2258	2	23	9	N	21					555
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	N	7					562
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2087	2	32	9	N	29					591
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2335	2	19	9	N	17					608
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2376	2	33	9	N	30					638
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					638

TOTAL GAS PROD: 22,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1952	2	51	9	N	46					514
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1641	2	41	9	N	37					551
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1642	2	21	9	N	19					570
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1747	2	31	9	N	28					598
05	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1648	2	50	9	N	45	188	1			455
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1693	2	25	9	N	23					478
07	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1734	2	42	9	N	38					516
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1734	2	58	9	N	53					569
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	N	15					584
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1765	2	42	9	N	38					622
11	1740	N	1179	-0-	-561	-0-	1166	2	13	9	N	12	198	1			436
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436

TOTAL GAS PROD: 18,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2517	2	99	9	N	90					340
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2258	2	65	9	N	59					399
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2208	2	83	9	N	75	192	1			282
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2466	2	84	9	N	76					358
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2445	2	86	9	N	78	183	1			253
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2485	2	65	9	N	59					312
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2565	2	79	9	N	72	190	1			194
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2551	2	94	9	N	85					279
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2475	2	53	9	N	48					327
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2541	2	72	9	N	65					392
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2427	2	76	9	N	69	194	1			267
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 27,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4027	2	58	9	N	53	183	1			525
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3258	2	64	9	N	58	183	1			400
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4221	2	63	9	N	57					457
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3806	2	69	9	N	63					520
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3732	2	43	9	N	39					559
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3824	2	46	9	N	42	181	1			420
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2994	2	103	9	N	94					514
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3951	2	62	9	N	56					570
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3729	2	48	9	N	44					614
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3875	2	86	9	N	78					692
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3740	2	17	9	N	15	193	1			514
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					514

TOTAL GAS PROD: 41,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

ISAACS, JOHN C. WELL #: 1197 RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P + A'D 6-8-17

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-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-

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	2	6	9	N	5					275
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2					277
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2945	2	6	9	N	5					282
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2704	2	4	9	N	4					286
05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					286
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2484	2	18	9	N	16					302
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					302
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					302
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					302
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					302
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2455	2	83	9	N	75					377
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 29,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3136	-0-	36	36	3115	2	21	9	N	19					295
02	2084	N	2048	-0-	-36	-0-	2022	2	26	9	N	24					319
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2255	2	29	9	N	26					345
04	2730	X	1826	-0-	-904	-0-	1803	2	23	9	N	21					366
05	2821	X	2011	-0-	-810	-0-	1999	2	12	9	N	11					377
06	2730	X	1501	-0-	-1229	-0-	1501	2			N	-0-					377
07	2294	X	1514	-0-	-780	-0-	1501	2	13	9	N	12	186	1			203
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2384	2	20	9	N	18					221
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2317	2	20	9	N	18					239
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2561	2	21	9	N	19					258
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2672	2	30	9	N	27					285
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 24,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2291	2	13	9	N	12					287
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2027	2	30	9	N	27					314
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2487	2	36	9	N	33					347
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2036	2	9	9	N	8					355
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2480	2	36	9	N	33					388
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2218	2	26	9	N	24					412
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2218	2	34	9	N	31	185	1			258
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2238	2	34	9	N	31					289
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2140	2	34	9	N	31					320
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2186	2	36	9	N	33					353
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2093	2	22	9	N	20					373
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					373

TOTAL GAS PROD: 24,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	-0-	-232	-0-	1061	2	9	9	N	8					406
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1229	2	20	9	N	18					424
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	2	6	9	N	5					429
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					429
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					429
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					429
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1353	2	40	9	N	36					465
08	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	1390	2	32	9	N	29	190	1			304
09	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1195	2	32	9	N	29					333
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7					340
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1433	2	33	9	N	30					370
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

TOTAL GAS PROD: 14,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					51
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					51
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					51
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	N	5					56
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					56
06	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					56
07	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					56
08	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	2			N	-0-					56
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					56
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					56
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	N	2					275
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7					282
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	2	6	9	N	5					287
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1355	2	6	9	N	5					292
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					292
06	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-					292
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-					292
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					292
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			N	-0-					292
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1					293
11	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1345	2	2	9	N	2					295
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2747	2	46	9	N	42	192	1			352
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2401	2	161	9	N	146					498
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2654	2	14	9	N	13	193	1			318
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2463	2	69	9	N	63					381
05	2139	N	1414	-0-	-725	-0-	1410	2	4	9	N	4					385
06	2070	N	1847	-0-	-223	-0-	1783	2	64	9	N	58					443
07	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1783	2	80	9	N	73					516
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2178	2	39	9	N	35	175	1			376
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2444	2	39	9	N	35					411
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	2	52	9	N	47					458
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2466	2	46	9	N	42	193	1			307
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307

TOTAL GAS PROD: 25,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

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		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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2278	-0-	-0-	-0-	2235	2	43	9	N	39					593
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2015	2	45	9	N	41					634
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2461	2	54	9	N	49	191	1			492
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2104	2	43	9	N	39					531
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2003	2	28	9	N	25					556
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2138	2	42	9	N	38					594
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2285	2	37	9	N	34	185	1			443
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1906	2	30	9	N	27					470
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1584	2	34	9	N	31					501
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1584	2	43	9	N	39					540
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1755	2	32	9	N	29	143	1			426
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					69
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					69
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					69
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	578	2	9	9	N	8					77
05	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	2			N	-0-					77
06	720	N	301	-0-	-419	-0-	301	2			N	-0-					77
07	620	N	211	-0-	-409	-0-	211	2			N	-0-					77
08	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			N	-0-					77
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					77
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					77
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3387	-0-	287	287	3370	2	17	9	N	15					320
02	2179	N	1892	-0-	-287	-0-	1869	2	23	9	N	21					341
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	N	9					350
04	2190	X	2003	-0-	-187	-0-	1989	2	14	9	N	13					363
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2264	2	12	9	N	11					374
06	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	1957	2	7	9	N	6	342	1			38
07	2263	X	1966	-0-	-297	-0-	1957	2	9	9	N	8					46
08	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	2149	2	3	9	N	3					49
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2	3	9	N	3					52
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2682	2	42	9	N	38					90
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2892	2	33	9	N	30					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 26,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1929	2	33	9	N	30					115
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					115
03	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1782	2	67	9	N	61					176
04	1890	N	1630	-0-	-260	-0-	1607	2	23	9	N	21					197
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1706	2	18	9	N	16					213
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1675	2	1	9	N	1					214
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1820	2	200	9	N	182					396
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1821	2	97	9	N	88					484
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	2	17	9	N	15					499
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1585	2	77	9	N	70					569
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1867	2	131	9	N	119	369	1			319
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319

TOTAL GAS PROD: 19,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1572	-0-	-226	-0-	1519	2	53	9	N	48					335
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1275	2	37	9	N	34					369
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1657	2	92	9	N	84					453
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1497	2	76	9	N	69	184	1			338
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1517	2	72	9	N	65					403
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1675	2	22	9	N	20	178	1			245
07	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1489	2	31	9	N	28					273
08	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1490	2	54	9	N	49					322
09	1710	N	952	-0-	-758	-0-	951	2	1	9	N	1					323
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5					328
11	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1286	2	25	9	N	23					351
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2283	2	22	9	N	20					303
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2180	2	43	9	N	39					342
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2377	2	41	9	N	37	193	1			186
04	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	2033	2	36	9	N	33					219
05	2449	N	1994	-0-	-455	-0-	1976	2	18	9	N	16					235
06	2340	N	1801	-0-	-539	-0-	1764	2	37	9	N	34					269
07	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	1764	2			N	-0-					269
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2					271
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	2	2	9	N	2					273
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	2	3	9	N	3					276
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2080	2	9	9	N	8					284
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 22,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1531	2			N	-0-					324
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1599	2	85	9	N	77	178	1			223
03	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1631	2	54	9	N	49					272
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1629	2	94	9	N	85	184	1			173
05	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1553	2	69	9	N	63					236
06	1620	N	1249	-0-	-371	-0-	1245	2	4	9	N	4					240
07	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1572	2	76	9	N	69					309
08	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1572	2	36	9	N	33	186	1			156
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					156
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1262	2	84	9	N	76					232
11	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1486	2	57	9	N	52	179	1			105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 16,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2645	2	9	9	N	8					136
02	2800	N	4855	-0-	2055	2055	4807	2	48	9	N	44					180
03	3100	N	4945	-0-	1845	3900	4923	2	22	9	N	20					200
04	3000	N	2398	-0-	-602	3298	2368	2	30	9	N	27					227
05	5942	X	2644	-0-	-3298	-0-	2620	2	24	9	N	22					249
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2660	2	21	9	N	19	196	1			72
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2660	2	47	9	N	43					115
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2714	2	20	9	N	18					133
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2552	2	20	9	N	18					151
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2761	2	22	9	N	20					171
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2760	2	39	9	N	35					206
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 33,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					178
02	2800	X	2642	-0-	-158	-0-	2642	2			N	-0-					178
03	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	2791	2	47	9	N	43					221
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2818	2	133	9	N	121					342
05	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	2806	2	51	9	N	46	179	1			209
06	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2891	2	15	9	N	14					223
07	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2942	2	54	9	N	49					272
08	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2943	2	42	9	N	38					310
09	2910	N	2844	-0-	-66	-0-	2821	2	23	9	N	21					331
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2916	2	25	9	N	23					354
11	2880	N	2811	-0-	-69	-0-	2759	2	52	9	N	47	189	1			212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 31,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					230
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					230
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1434	2	12	9	N	11					241
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					241
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					241
06	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1377	2	2	9	N	2					243
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1377	2	25	9	N	23					266
08	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1271	2	58	9	N	53					319
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1219	2	58	9	N	53					372
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1253	2	14	9	N	13					385
11	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1203	2	28	9	N	25					410
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					410

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5543	2	33	9	N	30					223
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					223
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					223
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5315	2	26	9	N	24					247
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					247
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					247
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					247
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					247
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					247
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					247
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					247
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 44,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	11904	X	7377	-0-	-4527	-0-	7128	2	249	9	N	226					554
02	10220	X	5729	-0-	-4491	-0-	5525	2	204	9	N	185	390	1			349
03	10881	X	6350	-0-	-4531	-0-	6093	2	257	9	N	234	188	1			395
04	10560	X	6370	-0-	-4190	-0-	6170	2	200	9	N	182	325	1			252
05	10912	X	6320	-0-	-4592	-0-	6181	2	139	9	N	126	184	1			194
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7325	2	138	9	N	125	186	1			133
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8864	2	186	9	N	169	165	1			137
08	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	8926	2	155	9	N	141					278
09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8554	2	155	9	N	141					419
10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8734	2	232	9	N	211	191	1			439
11	8790	X	8457	-0-	-333	-0-	8261	2	196	9	N	178	587	1			30
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 83,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

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	1612	N	1000	-0-	-612	-0-	1000	2			N	-0-					155
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					155
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	996	2	47	9	N	43					198
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	976	2	54	9	N	49					247
05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	908	2	43	9	N	39					286
06	1020	N	943	-0-	-77	-0-	887	2	56	9	N	51	181	1			156
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1047	2	34	9	N	31					187
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1047	2	45	9	N	41					228
09	930	N	781	-0-	-149	-0-	744	2	37	9	N	34					262
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1075	2	41	9	N	37					299
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1031	2	17	9	N	15					314
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	15294	2	485	9	N	441	371	1			898
02	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	13720	2	658	9	N	598	562	1			934
03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	14912	2	655	9	N	595	748	1			781
04	15000	X	14763	-0-	-237	-0-	14128	2	635	9	N	577	562	1			796
05	15500	X	14434	-0-	-1066	-0-	13854	2	580	9	N	527	555	1			768
06	15000	X	12867	-0-	-2133	-0-	12310	2	557	9	N	506	368	1			906
07	15500	X	13209	-0-	-2291	-0-	12685	2	524	9	N	476	365	1			1017
08	15500	X	13212	-0-	-2288	-0-	12684	2	528	9	N	480	365	1			1132
09	14760	X	12661	-0-	-2099	-0-	12124	2	537	9	N	488	561	1			1059
10	14446	X	12752	-0-	-1694	-0-	12212	2	540	9	N	491	371	1			1179
11	12870	X	12093	-0-	-777	-0-	11617	2	476	9	N	433	725	1			887
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					887

TOTAL GAS PROD: 151,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,612

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	23374	X	20614	-0-	-2760	-0-	19973	2	641	9	N	583	366	1			1032
02	20608	X	17927	-0-	-2681	-0-	17280	2	647	9	N	588	560	1			1060
03	22165	X	20750	-0-	-1415	-0-	20092	2	658	9	N	598	738	1			920
04	21450	X	20439	-0-	-1011	-0-	19783	2	656	9	N	596	743	1			773
05	21762	X	20727	-0-	-1035	-0-	20061	2	666	9	N	605	548	1			830
06	20070	X	19345	-0-	-725	-0-	18830	2	515	9	N	468	371	1			927
07	21111	X	19358	-0-	-1753	-0-	18768	2	590	9	N	536	355	1			1108
08	21111	X	19284	-0-	-1827	-0-	18768	2	516	9	N	469	736	1			841
09	20430	X	16070	-0-	-4360	-0-	15751	2	319	9	N	290	182	1			949
10	20739	X	17380	-0-	-3359	-0-	17088	2	292	9	N	265	375	1			839
11	19350	X	18171	-0-	-1179	-0-	17664	2	507	9	N	461	361	1			939
12	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					939

TOTAL GAS PROD: 210,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,459

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 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 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-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

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

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

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

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-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

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-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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-

FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 12423

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

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	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*12	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,100 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	713	N	597	-0-	-116 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,857 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	5260	X	5260	-0-	-0- B	-0-	5247	3	13	9	N	12					156
02	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	4773	3	7	9	N	6					162
03	5478	X	5478	-0-	-0- B	-0-	5468	3	10	9	N	9					171
04	4922	X	4922	-0-	-0- B	-0-	4919	3	3	9	N	3					174
05	5434	X	5434	-0-	-0- B	-0-	5426	3	8	9	N	7					181
06	5201	X	5201	-0-	-0- B	-0-	5195	3	6	9	N	5					186
07	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-	5276	3	6	9	N	5					191
08	4991	X	1064	-0-	-3927 B	-0-	1058	3	6	9	N	5					196
09	11215	X	11215	-0-	-0- B	-0-	11198	3	17	9	N	15					211
10	10502	X	10502	-0-	-0- B	-0-	10491	3	11	9	N	10					221
11	9290	X	9290	-0-	-0- B	-0-	9287	3	3	9	N	3					224
*12	8832	X	8832	-0-	-0- B	-0-	8830	3	2	9	N	2					226

TOTAL GAS PROD: 77,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					92
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					92
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					92
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					92
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					92
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					92
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					92
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					92
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					92
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					92
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					92
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,147 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	2325	N	1308	-0-	-1017	-0-	12	1	1296	2	N	-0-	10	5			134
02	1988	N	1523	-0-	-465	-0-	11	1	1512	2	N	-0-					134
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	12	1	1730	2	N	-0-					134
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					134
05	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1492	2	9	9	N	8					142
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					142
07	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1481	2	11	9	N	10					152
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					152
09	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2			N	-0-					152
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1676	2	3	9	N	3					155
11	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1540	2	2	9	N	2					157
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	12	1	1546	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 19,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	C M	COND PROD	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1					1
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					1
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					1
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					1
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					1
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					1
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					-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	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					28
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					28
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					28
04	2460	N	2924	-0-	464	-0-	2924	2			N	-0-					28
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					28
06	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2			N	-0-					28
07	3100	N	3109	-0-	9	30	3109	2			N	-0-					28
08	3100	N	3134	-0-	34	64	3134	2			N	-0-					28
09	3105	X	3041	-0-	-64	-0-	3041	2			N	-0-					28
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					28
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					28
*12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 36,279 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
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-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	11	1	1353	3	N	39					124
							39	4	43	9							
02	1540	N	1441	-0-	-99	-0-	10	1	1431	3	N	-0-					124
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	11	1	1576	3	N	-0-					124
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1533	3	95	9	N	86					210
05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	3			N	-0-					210
06	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1452	3			N	-0-					210
07	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1475	3	62	9	N	56					266
08	1612	N	1205	-0-	-407	-0-	1205	3			N	-0-					266
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					266
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1631	3	64	9	N	58					324
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					324
12	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	11	1	1434	3	N	-0-					324

TOTAL GAS PROD: 18,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	279	N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	2	N	-0-	177	1			37
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	N	-0-					37
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	2	N	-0-					37
04	270	N	323	-0-	53	-0-	30	1	282	2	N	10					47
							11	9									
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	31	1	206	2	N	-0-					47
06	0	W	407	-0-	407	407	30	1	377	2	N	-0-	10	7			37
07	806	N	399	-0-	-407	-0-	31	1	368	2	N	-0-					37
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	22					59
							24	9									
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	30	1	338	2	N	10					69
							11	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	5					74
							6	9									
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	30	1	358	2	N	-0-					74
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	185	1			541
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	349	1			192
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189					381
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	179	1			304
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	186	1			236
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	187	1			167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191					358
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					446
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	190	1			373
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					463
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					463
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	190	1			414

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	835	3			N	-0-					79
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					79
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	856	3	80	9	N	73					152
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	852	3	17	9	N	15					167
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					167
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	837	3	70	9	N	64	195	1			36
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	809	3	40	9	N	36					72
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					72
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					72
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	794	3	61	9	N	55					127
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					127
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	900	3	311	9	N	283	363	1			47

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					135
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					135
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					135
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	796	2	30	9	N	27					162
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					162
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					162
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	2			N	-0-					162
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					162
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	2			N	-0-					162
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					162
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					162
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1021	3	17	9	N	15	1	1			137
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	850	3	12	9	N	11					148
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	986	3	18	9	N	16					164
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	954	3	4	9	N	4	145	1			23
05	961	N	727	-0-	-234	-0-	710	3	17	9	N	15					38
06	960	N	626	-0-	-334	-0-	626	3			N	-0-					38
07	992	N	549	-0-	-443	-0-	534	3	15	9	N	14					52
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					52
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	622	3	20	9	N	18					70
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					70
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					70
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	874	3	25	9	N	23					93

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	465	N	397	-0-	-68	-0-	394	3	3	9	N	3					105
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	N	2					107
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3					110
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					110
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4	9	N	4					114
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	3			N	-0-					114
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					114
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					114
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					114
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					114
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	928	3	7	9	N	6					120
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	N	3					123

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					40
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	714	2			N	-0-					40
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					40
04	750	N	754	-0-	4	-0-	754	2			N	-0-					40
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					40
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					40
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					40
08	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					40
09	930	N	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					40
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					40
11	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	2			N	-0-					40
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,870 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					157
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					157
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					157
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					157
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					157
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					157
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					157
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					157
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					157
10	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	3			N	-0-	10	5			147
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					147
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	3317	X	2761	-0-	-556	-0-	2752	2	9	9	N	8					140
02	2996	X	2399	-0-	-597	-0-	2391	2	8	9	N	7					147
03	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	2909	2	7	9	N	6					153
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3465	2	18	9	N	16					169
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3569	2	14	9	N	13					182
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3092	2	17	9	N	15					197
07	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	3229	2	17	9	N	15					212
08	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	3168	2	17	9	N	15					227
09	3480	X	3187	-0-	-293	-0-	3176	2	11	9	N	10	199	1			38
10	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	3199	2	15	9	N	14					52
11	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	2959	2	11	9	N	10					62
12	3286	X	2776	-0-	-510	-0-	2764	2	12	9	N	11					73

TOTAL GAS PROD: 36,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4271	2	22	9	N	20					40
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4598	2	52	9	N	47					87
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2968	2	30	9	N	27	1	8			113
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7089	2	70	9	N	64					177
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6671	2	50	9	N	45	193	1	7	8	22
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4542	2	44	9	N	40					62
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3992	2	86	9	N	78					140
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3398	2	39	9	N	35					175
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3279	2	19	9	N	17					192
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3119	2	12	9	N	11	183	1			20
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2862	2	22	9	N	20	2	8			38
*12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3394	2	17	9	N	15					53

TOTAL GAS PROD: 50,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

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	7223	X	6774	-0-	-449	-0-	6756	2	18	9	N	16					128
02	6412	X	5987	-0-	-425	-0-	5827	2	160	9	N	145	198	1			75
03	7099	X	6595	-0-	-504	-0-	6558	2	37	9	N	34	1	8			108
04	6570	X	6569	-0-	-1	-0-	6539	2	30	9	N	27					135
05	6789	X	6458	-0-	-331	-0-	6410	2	48	9	N	44	2	8			177
06	6570	X	5302	-0-	-1268	-0-	5284	2	18	9	N	16					193
07	6789	X	5552	-0-	-1237	-0-	5535	2	17	9	N	15					208
08	6789	X	6719	-0-	-70	-0-	6704	2	15	9	N	14					222
09	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	6209	2	11	9	N	10					232
10	6448	X	5965	-0-	-483	-0-	5962	2	3	9	N	3					235
11	6510	X	5557	-0-	-953	-0-	5545	2	12	9	N	11	1	8			245
12	6727	X	5812	-0-	-915	-0-	5795	2	17	9	N	15	201	1			59

TOTAL GAS PROD: 73,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	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	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-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

01	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7049	2	84	9	N	76				93
02	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6922	2	94	9	N	85	162	1		16
03	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7796	2	131	9	N	119	118	1		17
04	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-				17
05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7651	2	212	9	N	193	130	1		80
06	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	6988	2	68	9	N	62				142
07	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7072	2	69	9	N	63				205
08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6402	2	81	9	N	74				279
09	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6409	2	61	9	N	55	193	1		141
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6838	2	109	9	N	99				240
11	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6412	2	143	9	N	130	165	1		205
*12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5463	2	35	9	N	32				237

TOTAL GAS PROD: 83,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

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 GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	2	1	9	N	1					103
02	2912	X	2663	-0-	-249	-0-	2663	2			N	-0-					103
03	3255	X	2601	-0-	-654	-0-	2601	2			N	-0-					103
04	3150	X	2802	-0-	-348	-0-	2789	2	13	9	N	12					115
05	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	2638	2	8	9	N	7					122
06	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	2876	2	17	9	N	15	24	5			113
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3886	2	6	9	N	5					118
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3828	2	7	9	N	6	119	1			5
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3917	2	13	9	N	12					17
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3773	2	7	9	N	6					23
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3444	2	17	9	N	15					38
*12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3814	2	8	9	N	7	2	7			43

TOTAL GAS PROD: 39,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2710	-0-	-886	-0-	2692	2	18	9	N	16					172
02	3136	X	2253	-0-	-883	-0-	2249	2	4	9	N	4					176
03	3379	X	2421	-0-	-958	-0-	2421	2			N	-0-					176
04	3210	X	2247	-0-	-963	-0-	2218	2	29	9	N	26					202
05	2914	X	1925	-0-	-989	-0-	1907	2	18	9	N	16	173	1			45
06	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	1734	2	10	9	N	9					54
07	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2425	2	21	9	N	19					73
08	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	2207	2	14	9	N	13	54	1			32
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2350	2	22	9	N	20					52
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2442	2	19	9	N	17					69
11	2370	X	2276	-0-	-94	-0-	2266	2	10	9	N	9					78
12	2449	X	2232	-0-	-217	-0-	2226	2	6	9	N	5					83

TOTAL GAS PROD: 27,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	447	-0-	-142	-0-	406	3	41	9	N	37					65
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	357	3	17	9	N	15					80
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	321	3	3	9	N	3					83
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	335	3	3	9	N	3					86
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	313	3	17	9	N	15					101
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	285	3	8	9	N	7					108
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					108
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	282	3	29	9	N	26	127	1			7
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	N	5					12
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	580	3	20	9	N	18					30
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	728	3	11	9	N	10					40
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1137	3	28	9	N	25					65

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 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	6386	X	5826	-0-	-560	-0-	12	1	5814	2	N	-0-	12	5			240
02	5740	X	5504	-0-	-236	-0-	10	1	5216	2	N	253	192	1			301
							278	9									
03	6324	X	5846	-0-	-478	-0-	12	1	5766	2	N	62	189	1			174
							68	9									
04	6090	X	5601	-0-	-489	-0-	5548	2	53	9	N	48					222
05	6231	X	5561	-0-	-670	-0-	5503	2	58	9	N	53	183	1			92
06	5880	X	5436	-0-	-444	-0-	5335	2	101	9	N	92					184
07	6138	X	5642	-0-	-496	-0-	5482	2	160	9	N	145					329
08	5859	X	5578	-0-	-281	-0-	5359	2	219	9	N	199	351	1			177
09	5670	X	5181	-0-	-489	-0-	5181	2			N	-0-					177
10	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	5273	2	144	9	N	131	188	1			120
11	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	5019	2	248	9	N	225	176	1			169
12	5642	X	5168	-0-	-474	-0-	12	1	5156	2	N	-0-	49	5			120

TOTAL GAS PROD: 66,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

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	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	14	1	7267	2	N	23					210
							25	9									
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	12	1	6567	2	N	210	189	1			231
							231	9									
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	14	1	7255	2	N	111	189	1			153
							122	9									
04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7054	2	183	9	N	166	179	1			140
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7108	2	17	9	N	15					155
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6754	2	129	9	N	117					272
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6866	2	66	9	N	60					332
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6591	2	58	9	N	53	183	1			202
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	6852	2	314	9	N	285	184	1			303
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7032	2	95	9	N	86	190	1			199
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6732	2	193	9	N	175	178	1			196
*12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	14	1	6894	2	N	-0-	21	5			175

TOTAL GAS PROD: 84,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

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	1085	X	854	-0-	-231	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	980	X	750	-0-	-230	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	778	-0-	-307	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	718	-0-	-332	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	930	X	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	750	N	634	-0-	-116	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 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. (I) GAS LIFT(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	3689	-0-	-0-	-0-	21	1	3493	2	N	159	173	1			57
							175	9									
02	2828	X	2475	-0-	-353	-0-	19	1	2425	2	N	28					85
							31	9									
03	4526	X	2693	-0-	-1833	-0-	21	1	2607	2	N	59					144
							65	9									
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3504	2	105	9	N	95					239
05	3689	X	2684	-0-	-1005	-0-	2682	2	2	9	N	2					241
06	3570	X	2663	-0-	-907	-0-	2531	2	132	9	N	120	197	1			164
07	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	2756	2	121	9	N	110					274
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3800	2	59	9	N	54	181	1			147
09	3570	X	2609	-0-	-961	-0-	2482	2	127	9	N	115	182	1			80
10	3689	X	2635	-0-	-1054	-0-	2558	2	77	9	N	70					150
*11	3570	X	2642	-0-	-928	-0-	2574	2	68	9	N	62	137	1			75
12	3689	X	2550	-0-	-1139	-0-	21	1	2521	2	N	7					82
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	13	1	3386	2	N	-0-	3	5			57
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	12	1	3347	2	N	-0-					57
03	4774	X	3251	-0-	-1523	-0-	13	1	3238	2	N	-0-					57
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					57
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					57
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3605	2	63	9	N	57					114
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					114
08	3844	X	2955	-0-	-889	-0-	2955	2			N	-0-	102	5			12
09	3720	X	2521	-0-	-1199	-0-	2409	2	112	9	N	102					114
10	3844	X	2440	-0-	-1404	-0-	2440	2			N	-0-	2	5			112
11	3720	X	2407	-0-	-1313	-0-	2407	2			N	-0-					112
12	3844	X	2489	-0-	-1355	-0-	13	1	2476	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 40,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	C M	COND PROD	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-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	753	1	8459	2	N	8	4	1	4	8	59
							9	9									
02	9940	X	8183	-0-	-1757	-0-	442	1	7735	2	N	5	3	1	2	8	59
							6	9									
03	11005	X	8904	-0-	-2101	-0-	358	1	8543	2	N	3	2	1	2	8	58
							3	9									
04	10650	X	8181	-0-	-2469	-0-	905	1	7119	2	N	143	176	1	1	8	24
							157	9									
05	9672	X	9029	-0-	-643	-0-	77	1	8951	2	N	1	1	8			24
							1	9									
06	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	906	1	7516	2	N	67	2	1	1	8	88
							74	9									
07	9052	X	8255	-0-	-797	-0-	919	1	7334	2	N	2	1	8			89
							2	9									
08	9021	X	8821	-0-	-200	-0-	997	1	7695	2	N	117	181	1			25
							129	9									
09	8730	X	8118	-0-	-612	-0-	298	1	7818	2	N	2	2	1	1	8	24
							2	9									
10	9021	X	7114	-0-	-1907	-0-	706	1	6387	2	N	19	13	1	1	8	29
							21	9									
11	8550	X	8434	-0-	-116	-0-	270	1	8161	2	N	3	7	1	1	8	24
							3	9									
12	8835	X	8742	-0-	-93	-0-	1088	1	7636	2	N	16	12	1			28
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 101,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

01	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	2			Y	-0-					3
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					3
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					3
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					3
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					3
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					3
08	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	2			Y	-0-					3
09	540	N	7	-0-	-533	-0-	7	2			Y	-0-					3
10	744	N	375	-0-	-369	-0-	375	2			Y	-0-					3
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					730

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

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	668	-0-	-1471	-0-	650	2	18	9	N	16					946
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	8					954
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	8					962
04	2070	X	1727	-0-	-343	-0-	1721	2	6	9	N	5					967
05	2139	X	82	-0-	-2057	-0-	80	2	2	9	N	2					969
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					969
07	1798	N	355	-0-	-1443	-0-	355	2			N	-0-					969
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					969
09	780	N	302	-0-	-478	-0-	302	2			N	-0-					969
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					969
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					969
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					969

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2860	-0-	-0-	-0-	2761	2	99	9	N	90	189	1			846
02	2380	X	2123	-0-	-257	-0-	2080	2	43	9	N	39	378	1			507
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2631	2	42	9	N	38					545
04	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	2388	2	54	9	N	49					594
05	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	2366	2	44	9	N	40					634
06	2550	X	2480	-0-	-70	-0-	2468	2	12	9	N	11					645
07	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	2397	2	110	9	N	100					745
08	2635	X	2213	-0-	-422	-0-	2191	2	22	9	N	20					765
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2750	2	9	9	N	8					773
10	3100	N	3994	-0-	894	894	3745	2	249	9	N	226	189	1			810
11	3000	N	3782	-0-	782	1676	3642	2	140	9	N	127	188	1			749
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					749

TOTAL GAS PROD: 30,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1885	-0-	-1215	16564	1850	2	35	9	N	32					960
02	2800	N	1720	-0-	-1080	15484	1676	2	44	9	N	40					1000
03	17246	X	1762	-0-	-15484	-0-	1733	2	29	9	N	26					1026
04	2790	X	1847	-0-	-943	-0-	1726	2	121	9	N	110	351	1			785
05	2883	X	1627	-0-	-1256	-0-	1572	2	55	9	N	50					835
06	1830	X	1410	-0-	-420	-0-	1369	2	41	9	N	37					872
07	1922	X	1545	-0-	-377	-0-	1512	2	33	9	N	30					902
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2228	2	45	9	N	41					943
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2435	2	106	9	N	96					1039
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2562	2	62	9	N	56					1095
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2493	2	53	9	N	48					1143
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					1143

TOTAL GAS PROD: 21,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					721
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					721
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					721
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					723
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					723
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	122	2	31	9	N	28					751
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					751
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					751
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					751

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	590	-0-	-991	-0-	588	2	2	9	N	2					805
02	1400	N	354	-0-	-1046	-0-	352	2	2	9	N	2					807
03	1271	N	541	-0-	-730	-0-	539	2	2	9	N	2					809
04	570	N	263	-0-	-307	-0-	263	2			N	-0-					809
05	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	2			N	-0-					809
06	510	N	183	-0-	-327	-0-	183	2			N	-0-					809
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					809
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					809
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					809
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					809
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					809
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					809

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
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-					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

01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2060	2	61	9	N	55					1127
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1286	2	124	9	N	113	190	1			1050
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2	36	9	N	33					1083
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1030	2	18	9	N	16					1099
05	961	X	800	-0-	-161	-0-	768	2	32	9	N	29					1128
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1657	2	42	9	N	38					1166
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2062	2	67	9	N	61	189	1			1038
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2067	2	53	9	N	48					1086
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1964	2	61	9	N	55					1141
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2002	2	70	9	N	64	193	1			1012
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1991	2	85	9	N	77					1089
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1089

TOTAL GAS PROD: 19,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

01	5277	X	3438	-0-	-1839	-0-	3419	2	19	9	N	17	176	1			1126
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2941	2	52	9	N	47	353	1			820
03	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	2973	2	57	9	N	52					872
04	3000	X	2103	-0-	-897	-0-	2084	2	19	9	N	17					889
05	3100	X	1831	-0-	-1269	-0-	1660	2	171	9	N	155	193	1			851
06	3000	X	2246	-0-	-754	-0-	2189	2	57	9	N	52					903
07	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	2585	2	55	9	N	50					953
08	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	2154	2	52	9	N	47	187	1			813
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2493	2	58	9	N	53					866
10	2325	X	2192	-0-	-133	-0-	2135	2	57	9	N	52					918
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2596	2	39	9	N	35					953
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					953

TOTAL GAS PROD: 27,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	136	2			N	-0-					1743
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1743
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					1743
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					1743
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					1743
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					1743
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					1743
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					1743
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					1743
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					1743
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					1743
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1743

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					414
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					414
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					414
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					414
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					414
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					414
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					414
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					414
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					414
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					414
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					414
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					414

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2916	2	84	9	N	76					1538
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2778	2	72	9	N	65	189	1			1414
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3629	2	155	9	N	141	185	1			1370
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2263	2	50	9	N	45					1415
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2644	2	68	9	N	62					1477
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2791	2	40	9	N	36					1513
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2415	2	67	9	N	61	188	1			1386
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3037	2	129	9	N	117					1503
09	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1765	2	52	9	N	47					1550
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2820	2	46	9	N	42					1592
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2881	2	85	9	N	77					1669
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1669

TOTAL GAS PROD: 30,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1958	-0-	-491	-0-	1922	2	36	9	N	33					1404
02	2072	N	1740	-0-	-332	-0-	1719	2	21	9	N	19					1423
03	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1893	2	21	9	N	19					1442
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1924	2	21	9	N	19					1461
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1861	2	47	9	N	43	188	1			1316
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1657	2	373	9	N	339					1655
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2545	2	53	9	N	48					1703
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2595	2	25	9	N	23					1726
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2493	2	74	9	N	67					1793
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2560	2	72	9	N	65					1858
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2557	2	79	9	N	72	185	1			1745
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1745

TOTAL GAS PROD: 24,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2306	2	33	9	N	30					1842
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2461	2	64	9	N	58	185	1			1715
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2698	2	58	9	N	53					1768
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2620	2	47	9	N	43					1811
05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2860	2	91	9	N	83					1894
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2389	2	75	9	N	68	387	1			1575
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2929	2	64	9	N	58					1633
08	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	2887	2	125	9	N	114	187	1			1560
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2764	2	46	9	N	42					1602
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2846	2	127	9	N	115					1717
11	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2900	2	75	9	N	68					1785
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					1785

TOTAL GAS PROD: 30,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	810	-0-	-120	-0-	771	2	39	9	N	35					1476
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	663	2	25	9	N	23					1499
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	679	2	22	9	N	20					1519
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	625	2	11	9	N	10					1529
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	632	2	13	9	N	12					1541
06	690	N	582	-0-	-108	-0-	573	2	9	9	N	8					1549
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	519	2	8	9	N	7					1556
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	630	2	15	9	N	14	188	1			1382
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	689	2	17	9	N	15					1397
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	671	2	132	9	N	120					1517
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	646	2	52	9	N	47					1564
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1564

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	20931	-0-	-2164	-0-	20344	2	587	9	N	534	384	1			6759
02	19992	X	17674	-0-	-2318	-0-	17222	2	452	9	N	411	538	1			6632
03	22134	X	20767	-0-	-1367	-0-	20194	2	573	9	N	521	189	1			6964
04	20790	X	17297	-0-	-3493	-0-	16901	2	396	9	N	360	563	1			6761
05	21390	X	21318	-0-	-72	-0-	20802	2	516	9	N	469	378	1			6852
06	20250	X	17655	-0-	-2595	-0-	17262	2	393	9	N	357	377	1			6832
07	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	20745	2	495	9	N	450	181	1			7101
08	21328	X	20147	-0-	-1181	-0-	19624	2	523	9	N	475	381	1			7195
09	20640	X	16752	-0-	-3888	-0-	16364	2	388	9	N	353	374	1			7174
10	21328	X	17704	-0-	-3624	-0-	17300	2	404	9	N	367	195	1			7346
11	20550	X	17545	-0-	-3005	-0-	17182	2	363	9	N	330	187	1			7489
12	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					N	NO RPT					7489

TOTAL GAS PROD: 209,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,627

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10411	-0-	-5709	-0-	10147	2	264	9	N	240	352	1			2834
02	14560	X	10935	-0-	-3625	-0-	10691	2	244	9	N	222	706	1			2350
03	15035	X	11916	-0-	-3119	-0-	11700	2	216	9	N	196	187	1			2359
04	13680	X	10902	-0-	-2778	-0-	10686	2	216	9	N	196	187	1			2368
05	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12101	2	266	9	N	242	188	1			2422
06	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13106	2	257	9	N	234	531	1			2125
07	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13088	2	312	9	N	284	192	1			2217
08	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14034	2	278	9	N	253					2470
09	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14273	2	300	9	N	273	542	1			2201
10	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	14727	2	294	9	N	267	190	1			2278
11	13860	X	13183	-0-	-677	-0-	12908	2	275	9	N	250	187	1			2341
12	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					2341

TOTAL GAS PROD: 140,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,657

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	590	-0-	-185	-0-	583	2	7	9	N	6					988
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	697	2	17	9	N	15					1003
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	708	2	17	9	N	15					1018
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	749	2	17	9	N	15					1033
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	N	17					1050
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	N	9					1059
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	N	8					1067
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					1067
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	744	2	19	9	N	17					1084
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	805	5	61	9	N	55	187	1			952
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	806	2	17	9	N	15					967
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					967

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
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	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	16895	2	513	9	N	466					8176
02	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13277	2	287	9	N	261	367	1			8070
03	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	15892	2	162	9	N	147	188	1			8029
04	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15152	2	704	9	N	640	368	1			8301
05	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14306	2	394	9	N	358	541	1			8118
06	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	12692	2	475	9	N	432	190	1			8360
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11022	2	652	9	N	593					8953
08	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	13971	2	382	9	N	347	203	1			9097
09	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13485	2	493	9	N	448	380	1			9165
10	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15153	2	531	9	N	483					9648
11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	14571	2	513	9	N	466	191	1			9923
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					9923

TOTAL GAS PROD: 161,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,641

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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					150
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	2			N	-0-					150
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					150
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					150
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					150
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					150
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					150
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					150
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	644	2	10	9	N	9					159
10	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			N	-0-					159
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					159
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	8571	-0-	-9192	-0-	8389	2	182	9	N	165	193	1			549
02	16044	X	9706	-0-	-6338	-0-	9424	2	282	9	N	256	391	1			414
03	16430	X	10167	-0-	-6263	-0-	9882	2	285	9	N	259	361	1			312
04	15900	X	9867	-0-	-6033	-0-	9633	2	234	9	N	213	186	1			339
05	12772	X	10089	-0-	-2683	-0-	9987	2	102	9	N	93	187	1			245
06	10410	X	7134	-0-	-3276	-0-	6833	2	301	9	N	274	193	1			326
07	10757	X	6593	-0-	-4164	-0-	6414	2	179	9	N	163	189	1			300
08	10199	X	9543	-0-	-656	-0-	9279	2	264	9	N	240	378	1			162
09	9870	X	9262	-0-	-608	-0-	9064	2	198	9	N	180	180	1			162
10	10075	X	8989	-0-	-1086	-0-	8758	2	231	9	N	210	191	1			181
11	7140	X	6537	-0-	-603	-0-	6338	2	199	9	N	181					362
12	9579	X	7846	-0-	-1733	-0-	7624	2	222	9	N	202	188	1			376

TOTAL GAS PROD: 104,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	19260	2	1067	9	N	970	961	1			179
02	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	17427	2	1190	9	N	1082	1112	1			149
03	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	19290	2	849	9	N	772	766	1			155
04	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	18888	2	1312	9	N	1193	952	1			396
05	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	19535	2	1082	9	N	984	942	1			438
06	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	18893	2	1038	9	N	944	949	1			433
07	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	19730	2	1052	9	N	956	1135	1			254
08	20717	X	20717	-0-	-0-	-0-	19719	2	998	9	N	907	941	1			220
09	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	18962	2	974	9	N	885	753	1			352
10	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	19553	2	856	9	N	778	972	1			158
11	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	18854	2	1191	9	N	1083	949	1			292
*12	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	19368	2	1027	9	N	934	972	1			254

TOTAL GAS PROD: 242,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,488

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	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-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4466	-0-	-2261	-0-	3975	2	491	9	Y	446	527	1	100
02	5152	X	2678	-0-	-2474	-0-	2653	2	25	9	Y	23	103	1	20
03	5704	X	3396	-0-	-2308	-0-	3311	2	85	9	Y	77	79	1	18
04	5130	X	4776	-0-	-354	-0-	4187	2	589	9	Y	535	446	1	107
05	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	3622	2	281	9	Y	255	239	1	123
06	4320	X	3346	-0-	-974	-0-	3123	2	223	9	Y	203	189	1	137
07	4929	X	4148	-0-	-781	-0-	3899	2	249	9	Y	226	286	1	77
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5786	2	145	9	Y	132	164	1	45
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5348	2	405	9	Y	368	344	1	69
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6150	2	342	9	Y	311	284	1	96
11	5730	X	4363	-0-	-1367	-0-	4156	2	207	9	Y	188	228	1	56
*12	5952	X	3422	-0-	-2530	-0-	3025	2	397	9	Y	361	345	1	72

TOTAL GAS PROD: 52,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

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
CREST RESOURCES, INC. 189901
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-

G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

01	8215	X	4244	-0-	-3971	-0-	4091	2	153	9	N	139	181	1			1754
02	7168	X	3385	-0-	-3783	-0-	3110	2	275	9	N	250	362	1			1642
03	6820	X	3403	-0-	-3417	-0-	3196	2	207	9	N	188	186	1			1644
04	6000	X	2901	-0-	-3099	-0-	2703	2	198	9	N	180	166	1			1658
05	5084	X	2668	-0-	-2416	-0-	2557	2	111	9	N	101	184	1			1575
06	4110	X	1993	-0-	-2117	-0-	1930	2	63	9	N	57					1632
07	3751	X	2680	-0-	-1071	-0-	2450	2	230	9	N	209	183	1			1658
08	3410	X	2464	-0-	-946	-0-	2378	2	86	9	N	78					1736
09	2910	X	2265	-0-	-645	-0-	2174	2	91	9	N	83					1819
10	2666	X	2221	-0-	-445	-0-	2132	2	89	9	N	81					1900
11	2580	X	2257	-0-	-323	-0-	2192	2	65	9	N	59					1959
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1959

TOTAL GAS PROD: 30,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

01	7316	X	5167	-0-	-2149	-0-	5034	2	133	9	N	121	4	8			438
02	5852	X	4636	-0-	-1216	-0-	4508	2	128	9	N	116	196	1	2	8	356
03	6262	X	4193	-0-	-2069	-0-	4104	2	89	9	N	81	197	1	9	8	231
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6142	2	152	9	N	138					369
05	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9052	2	449	9	N	408	389	1	8	8	380
06	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9001	2	414	9	N	376	387	1	5	8	364
07	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11491	2	498	9	N	453	384	1			433
08	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13450	2	450	9	N	409	572	1	2	8	268
09	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	13784	2	382	9	N	347	182	1			433
10	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16194	2	480	9	N	436	398	1	6	8	465
11	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16197	2	450	9	N	409	587	1	3	8	284
*12	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15131	2	436	9	N	396	189	1	5	8	486

TOTAL GAS PROD: 128,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,690

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1119	-0-	-772	-0-	873	2	246	9	N	224	218	1	14	8	293
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1103	2	179	9	N	163	194	1	14	8	248
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1977	2	327	9	N	297	195	1	27	8	323
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2153	2	296	9	N	269	194	1			398
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2168	2	232	9	N	211	393	1	13	8	203
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2152	2	191	9	N	174	12	8			365
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2510	2	199	9	N	181	184	1			362
08	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	1894	2	256	9	N	233	368	1	4	8	223
09	3000	N	3857	-0-	857	857	3649	2	208	9	N	189					412
10	3100	N	7106	-0-	4006	4863	6692	2	414	9	N	376	381	1	14	8	393
11	3000	N	9240	-0-	6240	11103	8800	2	440	9	N	400	379	1	13	8	401
*12	22095	X	10992	-0-	-11103	-0-	10560	2	432	9	N	393	380	1	16	8	398

TOTAL GAS PROD: 47,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,110

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	10600	2	1070	9	N	973	1157	1	1	8	280
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	9967	2	1053	9	N	957	972	1			265
03	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	10845	2	1019	9	N	926	984	1	3	8	204
04	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	10193	2	981	9	N	892	773	1			323
05	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	10708	2	1049	9	N	954	972	1	1	8	304
06	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	9985	2	872	9	N	793	775	1	4	8	318
07	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	10597	2	1060	9	N	964	947	1			335
08	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	10400	2	953	9	N	866	756	1	2	8	443
09	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	9887	2	871	9	N	792	950	1			285
10	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	10369	2	960	9	N	873	783	1	3	8	372
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	9334	2	732	9	N	665	591	1	5	8	441
*12	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	9297	2	813	9	N	739	785	1	2	8	393

TOTAL GAS PROD: 133,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,394

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	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10366	2	532	9	N	484	539	1	2	8	198
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9637	2	411	9	N	374	367	1			205
03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	11623	2	582	9	N	529	553	1	1	8	180
04	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10507	2	530	9	N	482	517	1			145
05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10095	2	430	9	N	391	363	1			173
06	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	10777	2	477	9	N	434	529	1			78
07	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	10606	2	461	9	N	419	340	1			157
08	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10307	2	472	9	N	429	515	1			71
09	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	8948	2	404	9	N	367	184	1			254
10	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9121	2	469	9	N	426	527	1			153
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9064	2	498	9	N	453	355	1			251
*12	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9199	2	473	9	N	430	546	1			135

TOTAL GAS PROD: 125,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,218

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1236	2	347	9	N	315	579	1	11	8	108
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1288	2	283	9	N	257	193	1	5	8	167
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1258	2	409	9	N	372	403	1	9	8	127
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1178	2	296	9	N	269	194	1			202
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1137	2	343	9	N	312	388	1	4	8	122
06	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1163	2	343	9	N	312	193	1	8	8	233
07	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1055	2	348	9	N	316	386	1	7	8	156
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1157	2	358	9	N	325	184	1	3	8	294
09	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1101	2	306	9	N	278	385	1			187
10	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	887	2	292	9	N	265	194	1	3	8	255
11	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	965	2	232	9	N	211	193	1			273
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1187	2	243	9	N	221	199	1	9	8	286

TOTAL GAS PROD: 17,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,453

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	10416	X	10185	-0-	-231	-0-	9491	2	694	9	N	631	585	1	6	8	247
02	9408	X	7450	-0-	-1958	-0-	7081	2	369	9	N	335	394	1	1	8	187
03	10416	X	4881	-0-	-5535	-0-	4517	2	364	9	N	331	398	1	3	8	117
04	9870	X	6832	-0-	-3038	-0-	6502	2	330	9	N	300	197	1			220
05	10199	X	7219	-0-	-2980	-0-	6899	2	320	9	N	291	397	1	1	8	113
06	9870	X	6615	-0-	-3255	-0-	6306	2	309	9	N	281	194	1	3	8	197
07	8246	X	6802	-0-	-1444	-0-	6501	2	301	9	N	274	394	1			77
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8085	2	320	9	N	291	192	1	1	8	175
09	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8330	2	290	9	N	264	396	1			43
10	7223	X	6899	-0-	-324	-0-	6643	2	256	9	N	233	1	8			275
11	8130	X	6936	-0-	-1194	-0-	6727	2	209	9	N	190	201	1			264
*12	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9523	2	256	9	N	233	389	1	4	8	104

TOTAL GAS PROD: 90,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,654

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	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	3869	2	539	9	N	490	597	1			123
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3742	2	505	9	N	459	399	1			183
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	3987	2	498	9	N	453	590	1	1	8	45
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4156	2	506	9	N	460	397	1			108
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4255	2	494	9	N	449	399	1	4	8	154
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4042	2	461	9	N	419	400	1			173
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4278	2	476	9	N	433	395	1			211
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	3946	2	448	9	N	407	394	1			224
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3696	2	420	9	N	382	396	1			210
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3751	2	383	9	N	348	394	1			164
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3551	2	422	9	N	384	404	1	2	8	142
*12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	3858	2	435	9	N	395	200	1			337

TOTAL GAS PROD: 52,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,079

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	10323	X	9375	-0-	-948	-0-	8231	2	1144	9	N	1040	1180	1	3	8	226
02	9240	X	7452	-0-	-1788	-0-	6662	2	790	9	N	718	769	1	2	8	173
03	9889	X	8041	-0-	-1848	-0-	7129	2	912	9	N	829	784	1			218
04	9540	X	6266	-0-	-3274	-0-	5472	2	794	9	N	722	772	1			168
05	9858	X	7845	-0-	-2013	-0-	6967	2	878	9	N	798	779	1			187
06	9060	X	6950	-0-	-2110	-0-	6108	2	842	9	N	765	758	1	1	8	193
07	8246	X	7898	-0-	-348	-0-	7059	2	839	9	N	763	758	1			198
08	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	6873	2	845	9	N	768	767	1	1	8	198
09	7590	X	6863	-0-	-727	-0-	6076	2	787	9	N	715	782	1			131
10	7905	X	6802	-0-	-1103	-0-	5970	2	832	9	N	756	772	1	1	8	114
11	7650	X	7630	-0-	-20	-0-	6627	2	1003	9	N	912	591	1	2	8	433
*12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7061	2	1030	9	N	936	983	1	1	8	385

TOTAL GAS PROD: 90,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,722

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	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	3898	2	714	9	Y	649	558	1	7	8	265
02	4564	X	4325	-0-	-239	-0-	3713	2	612	9	Y	556	662	1	2	8	157
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	4556	2	651	9	Y	592	564	1	5	8	180
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4404	2	669	9	Y	608	559	1			229
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	4430	2	689	9	Y	626	767	1	2	8	86
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	4601	2	593	9	Y	539	426	1	5	8	194
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4392	2	600	9	Y	545	536	1	5	8	198
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4174	2	649	9	Y	590	535	1	2	8	251
09	4620	X	4282	-0-	-338	-0-	3722	2	560	9	Y	509	538	1			222
10	4774	X	4348	-0-	-426	-0-	3741	2	607	9	Y	552	542	1	3	8	229
11	4620	X	4348	-0-	-272	-0-	3662	2	686	9	Y	624	749	1			104
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3694	2	581	9	Y	528	435	1	6	8	191

TOTAL GAS PROD: 56,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,918

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	6851	X	5824	-0-	-1027	-0-	5506	2	318	9	N	289	263	1	6	8	155
02	6048	X	4268	-0-	-1780	-0-	3980	2	288	9	N	262	255	1	1	8	161
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6333	2	422	9	N	384	384	1	3	8	158
04	5700	X	5543	-0-	-157	-0-	5179	2	364	9	N	331	408	1			81
05	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	5332	2	477	9	N	434	429	1	2	8	84
06	6540	X	5275	-0-	-1265	-0-	4858	2	417	9	N	379	279	1	4	8	180
07	6758	X	5009	-0-	-1749	-0-	5006	2	3	9	N	3	180	1	3	8	-0-
08	6758	X	5234	-0-	-1524	-0-	4972	2	262	9	N	238	109	1	1	8	128
09	5610	X	4328	-0-	-1282	-0-	4328	2			N	-0-	128	1			-0-
10	5797	X	5096	-0-	-701	-0-	4744	2	352	9	N	320	206	1	1	8	113
11	5280	X	4328	-0-	-952	-0-	4001	2	327	9	N	297	281	1			129
12	5239	X	4813	-0-	-426	-0-	4542	2	271	9	N	246	238	1	2	8	135

TOTAL GAS PROD: 62,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6534	-0-	-1185	-0-	6131	2	403	9	N	366	199	1	1	8	265
02	6664	X	5609	-0-	-1055	-0-	5294	2	315	9	N	286	393	1			158
03	6696	X	6046	-0-	-650	-0-	5647	2	399	9	N	363	387	1			134
04	6480	X	5467	-0-	-1013	-0-	5074	2	393	9	N	357	389	1			102
05	6541	X	5347	-0-	-1194	-0-	4972	2	375	9	N	341	380	1			63
06	6330	X	5076	-0-	-1254	-0-	4745	2	331	9	N	301	194	1			170
07	6200	X	4406	-0-	-1794	-0-	4085	2	321	9	N	292	373	1			89
08	6045	X	4149	-0-	-1896	-0-	3796	2	353	9	N	321	196	1			214
09	5460	X	4559	-0-	-901	-0-	4238	2	321	9	N	292	385	1			121
10	5332	X	4899	-0-	-433	-0-	4482	2	417	9	N	379	384	1			116
11	5070	X	4722	-0-	-348	-0-	4373	2	349	9	N	317	202	1			231
*12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	4898	2	417	9	N	379	203	1	1	8	406

TOTAL GAS PROD: 62,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,994

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	1998	2	553	9	N	503	427	1	7	8	205
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1576	2	468	9	N	425	508	1	2	8	120
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1104	2	479	9	N	435	418	1	5	8	132
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1227	2	496	9	N	451	413	1			170
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1440	2	541	9	N	492	592	1	2	8	68
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1581	2	472	9	N	429	338	1	5	8	154
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1760	2	480	9	N	436	427	1	5	8	158
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	1763	2	525	9	N	477	430	1	2	8	203
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1697	2	440	9	N	400	429	1			174
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1554	2	487	9	N	443	431	1	3	8	183
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1174	2	543	9	N	494	595	1			82
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	903	2	432	9	N	393	327	1	6	8	142

TOTAL GAS PROD: 23,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,378

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	2697	X	1344	-0-	-1353	-0-	1198	2	146	9	N	133	197	1			139
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1515	2	149	9	N	135	195	1			79
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2322	2	168	9	N	153	201	1			31
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2238	2	187	9	N	170					201
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2173	2	146	9	N	133	195	1			139
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2268	2	152	9	N	138	198	1			79
07	2511	X	2449	-0-	-62	-0-	2302	2	147	9	N	134					213
08	2511	X	2347	-0-	-164	-0-	2192	2	155	9	N	141	191	1			163
09	2430	X	2277	-0-	-153	-0-	2127	2	150	9	N	136	198	1			101
10	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	2259	2	161	9	N	146	201	1			46
11	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	2179	2	175	9	N	159					205
*12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2482	2	179	9	N	163	200	1			168

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,741

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	1750	2	279	9	N	254	195	1			222
02	2072	N	1678	-0-	-394	-0-	1440	2	238	9	N	216	388	1			50
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1244	2	215	9	N	195	193	1			52
04	1950	N	1731	-0-	-219	-0-	1502	2	229	9	N	208	195	1			65
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1533	2	293	9	N	266	194	1			137
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1603	2	267	9	N	243	197	1			183
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1593	2	254	9	N	231	192	1			222
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1613	2	256	9	N	233	390	1			65
09	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1495	2	249	9	N	226	194	1			97
10	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1361	2	251	9	N	228	200	1			125
11	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	1313	2	246	9	N	224	201	1			148
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1460	2	223	9	N	203	198	1			153

TOTAL GAS PROD: 20,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,727

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	14698	-0-	-3251	-0-	13878	2	820	9	N	745	736	1	187	8	159
02	15288	X	12699	-0-	-2589	-0-	11980	2	719	9	N	654	358	1	161	8	294
03	16337	X	13896	-0-	-2441	-0-	12986	2	910	9	N	827	589	1	282	8	250
04	15360	X	13603	-0-	-1757	-0-	13013	2	590	9	N	536	585	1			201
05	15531	X	13710	-0-	-1821	-0-	13009	2	701	9	N	637	375	1	148	8	315
06	14220	X	13058	-0-	-1162	-0-	12398	2	660	9	N	600	574	1	126	8	215
07	14074	X	13159	-0-	-915	-0-	12643	2	516	9	N	469	377	1			307
08	14043	X	12789	-0-	-1254	-0-	12266	2	523	9	N	475	349	1	47	8	386
09	13590	X	11891	-0-	-1699	-0-	11410	2	481	9	N	437	561	1			262
10	13702	X	12067	-0-	-1635	-0-	11478	2	589	9	N	535	555	1	80	8	162
11	13050	X	11514	-0-	-1536	-0-	10914	2	600	9	N	545	381	1	96	8	230
12	13144	X	11703	-0-	-1441	-0-	11072	2	631	9	N	574	382	1	95	8	327

TOTAL GAS PROD: 154,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,034

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	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-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
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	14B	DENY	-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-

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

01	7657	X	7110	-0-	-547	-0-	7093	2	17	9	N	15					318
02	6860	X	6452	-0-	-408	-0-	6373	2	79	9	N	72					390
03	7471	X	7000	-0-	-471	-0-	6986	2	14	9	N	13	189	1			214
04	7140	X	6513	-0-	-627	-0-	6471	2	42	9	N	38					252
05	7254	X	6710	-0-	-544	-0-	6659	2	51	9	N	46					298
06	6900	X	6246	-0-	-654	-0-	6206	2	40	9	N	36					334
07	7130	X	6455	-0-	-675	-0-	6437	2	18	9	N	16	188	1			162
08	7006	X	6482	-0-	-524	-0-	6482	2			N	-0-					162
09	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	6140	2	6	9	N	5					167
10	6696	X	6453	-0-	-243	-0-	6374	2	79	9	N	72					239
11	6240	X	6105	-0-	-135	-0-	6058	2	47	9	N	43	172	1			110
12	6479	X	5988	-0-	-491	-0-	5927	2	61	9	N	55					165

TOTAL GAS PROD: 77,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					190
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-	155	1			35
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					35
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10					45
05	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					45
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					45
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					45
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					45
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					45
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					45
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					45
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	631	2	182	9	N	165					210

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

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 WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					299
02	1148	N	1009	-0-	-139	-0-	1009	2			N	-0-					299
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	N	15					314
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-					314
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1118	2	29	9	N	26	175	1			165
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			N	-0-					165
07	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					165
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					165
09	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					165
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					165
11	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					165
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 13,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5388	-0-	-2393	-0-	5030	2	358	9	N	325	586	1			282
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	5864	2	1617	9	N	1470	1151	1			601
03	7843	X	7100	-0-	-743	-0-	6286	2	814	9	N	740	756	1			585
04	7590	X	7355	-0-	-235	-0-	6346	2	1009	9	N	917	1126	1			376
05	8277	X	7199	-0-	-1078	-0-	6374	2	825	9	N	750	755	1			371
06	8010	X	7171	-0-	-839	-0-	6180	2	991	9	N	901	746	1			526
07	8277	X	7467	-0-	-810	-0-	6388	2	1079	9	N	981	1101	1			406
08	7595	X	7340	-0-	-255	-0-	6346	2	994	9	N	904	754	1			556
09	7350	X	7089	-0-	-261	-0-	6089	2	1000	9	N	909	950	1			515
10	7471	X	7133	-0-	-338	-0-	6198	2	935	9	N	850	1135	1			230
11	7230	X	6749	-0-	-481	-0-	5857	2	892	9	N	811	759	1			282
12	7471	X	6856	-0-	-615	-0-	5849	2	1007	9	N	915	776	1			421

TOTAL GAS PROD: 84,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,473

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

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

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	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9836	2	113	9	N	103	185	1			349
02	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9027	2	105	9	N	95					444
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9976	2	50	9	N	45	195	1			294
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8272	2	110	9	N	100					394
05	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8308	2	65	9	N	59	179	1			274
06	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7645	2	80	9	N	73					347
07	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8333	2	133	9	N	121	364	1			104
08	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7926	2	87	9	N	79					183
09	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6828	2	90	9	N	82	193	1			72
10	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8879	2	92	9	N	84					156
11	5400	X	5074	-0-	-326	-0-	5023	2	51	9	N	46					202
12	5580	X	1132	-0-	-4448	-0-	1132	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 92,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-11614	-0-	72	2	63	9	N	57	189	1			190
02	14532	X	12	-0-	-14520	-0-	12	2			N	-0-					190
03	16089	X	46	-0-	-16043	-0-	16	2	30	9	N	27					217
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-					217
05	13299	X	75	-0-	-13224	-0-	75	2			N	-0-					217
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2910	2	21	9	N	19					236
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	377	2	52	9	N	47					283
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	58	2	68	9	N	62					345
09	29122	X	29122	-0-	-0-	-0-	27399	2	1723	9	N	1566	1499	1			412
10	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	23160	2	1170	9	N	1064	1314	1			162
11	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	20100	2	1451	9	N	1319	1149	1			332
12	16089	X	2183	-0-	-13906	-0-	2069	2	114	9	N	104	192	1			244

TOTAL GAS PROD: 80,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,265

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	48	2			N	-0-					435
02	1680	N	1289	-0-	-391	-0-	1289	2			N	-0-	190	1			245
03	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	2			N	-0-					245
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					245
05	1426	N	19	-0-	-1407	-0-	19	2			N	-0-					245
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					245
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					245
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-3029	-0-	257	2			N	-0-					145
02	2968	X	88	-0-	-2880	-0-	86	2	2	9	N	2	99	1			48
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3320	2	8	9	N	7					55
04	2070	X	261	-0-	-1809	-0-	261	2			N	-0-					55
05	2139	X	1112	-0-	-1027	-0-	1112	2			N	-0-					55
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					55
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					55
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					55
09	1080	X	169	-0-	-911	-0-	169	2			N	-0-					55
10	1116	X	461	-0-	-655	-0-	461	2			N	-0-					55
11	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					55
12	186	X	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2389	-0-	-5950	-0-	2386	2	3	9	N	3					92
02	7364	X	4408	-0-	-2956	-0-	4177	2	231	9	N	210	40	1			262
03	8029	X	4928	-0-	-3101	-0-	4804	2	124	9	N	113	193	1			182
04	7770	X	1142	-0-	-6628	-0-	1098	2	44	9	N	40					222
05	7750	X	997	-0-	-6753	-0-	920	2	77	9	N	70	173	1			119
06	4770	X	592	-0-	-4178	-0-	566	2	26	9	N	24					143
07	4929	X	303	-0-	-4626	-0-	284	2	19	9	N	17					160
08	4929	X	36	-0-	-4893	-0-	15	2	21	9	N	19					179
09	1140	X	174	-0-	-966	-0-	174	2			N	-0-					179
10	992	X	34	-0-	-958	-0-	34	2			N	-0-					179
11	600	X	56	-0-	-544	-0-	56	2			N	-0-					179
12	310	X	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 15,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 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	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-

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	11706	-0-	-3856	-0-	11265	2	441	9	N	401	196	1			372
02	14056	X	10033	-0-	-4023	-0-	9303	2	730	9	N	664	916	1			120
03	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19047	2	806	9	N	733	576	1			277
04	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17127	2	738	9	N	671	761	1			187
05	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	16787	2	776	9	N	705	560	1			332
06	18600	X	15316	-0-	-3284	-0-	14658	2	658	9	N	598	768	1			162
07	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20244	2	572	9	N	520	563	1			119
08	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	21222	2	1020	9	N	927	774	1			272
09	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	20048	2	787	9	N	715	583	1			404
10	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	20251	2	795	9	N	723	967	1			160
11	18600	X	2384	-0-	-16216	-0-	1560	2	824	9	N	749	574	1			335
*12	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	19643	2	813	9	N	739	782	1			292

TOTAL GAS PROD: 200,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,145

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
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-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

01	6727 X	4422	-0-	-2305	-0-	598	1	3367	2	Y	415	427	0	5	1	76				
						457	9													
02	6132 X	3624	-0-	-2508	-0-	522	1	2658	2	Y	404	368	1			112				
						444	9													
03	6789 X	3720	-0-	-3069	-0-	633	1	2696	2	Y	355	389	1			78				
						391	9													
04	6150 X	4234	-0-	-1916	-0-	631	1	3222	2	Y	346	316	1			108				
						381	9													
05	4433 X	4007	-0-	-426	-0-	897	1	2748	2	Y	329	316	1			121				
						362	9													
06	DLQ G-10	5608	-0-	5608	5608	839	1	4386	2	Y	348	388	1			81				
						383	9													
07	DLQ G-10	5718	-0-	5718	11326	900	1	4437	2	Y	346	340	1			87				
						381	9													
08	DLQ G-10	5385	-0-	5385	16711	867	1	4121	2	Y	361	359	1			89				
						397	9													
09	DLQ G-10	4209	-0-	4209	20920	833	1	3042	2	Y	304	320	1			73				
						334	9													
10	26372 X	5452	-0-	-20920	-0-	844	1	4334	2	Y	249	245	1			77				
						274	9													
11	5610 X	4071	-0-	-1539	-0-	1027	1	2765	2	Y	254	258	1			73				
						279	9													
*12	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	837	1	4578	2	Y	266	265	1			74				
						293	9													

TOTAL GAS PROD: 56,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,977

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4697	-0-	-945	-0-	312	1	3847	2	Y	489	572	1			192
							538	9									
02	4788	X	4215	-0-	-573	-0-	284	1	3427	2	Y	458	392	1			258
							504	9									
03	5301	X	4594	-0-	-707	-0-	306	1	3769	2	Y	472	573	1			157
							519	9									
04	4800	X	4600	-0-	-200	-0-	322	1	3771	2	Y	461	384	1			234
							507	9									
05	4867	X	4489	-0-	-378	-0-	316	1	3711	2	Y	420	567	1			87
							462	9									
06	DLQ G-10		4231	-0-	4231	4231	307	1	3483	2	Y	401	366	1			122
							441	9									
07	DLQ G-10		4277	-0-	4277	8508	314	1	3552	2	Y	374	197	1			299
							411	9									
08	DLQ G-10		4288	-0-	4288	12796	311	1	3538	2	Y	399	556	1			142
							439	9									
09	DLQ G-10		4139	-0-	4139	16935	294	1	3467	2	Y	344	199	1			287
							378	9									
10	21347	X	4412	-0-	-16935	-0-	299	1	3698	2	Y	377	578	1			86
							415	9									
11	4020	X	3956	-0-	-64	-0-	278	1	3381	2	Y	270	213	1			143
							297	9									
*12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	309	1	3555	2	Y	371	391	1			123
							408	9									

TOTAL GAS PROD: 52,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,836

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	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	326	1	4025	2	Y	194	388	1			52
							213	9									
02	4676	X	4003	-0-	-673	-0-	291	1	3522	2	Y	173	18	1			207
							190	9									
03	4867	X	4284	-0-	-583	-0-	307	1	3777	2	Y	182	202	1			187
							200	9									
04	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	310	1	3629	2	Y	153	201	1			139
							168	9									
05	4805	X	4169	-0-	-636	-0-	313	1	3677	2	Y	163	199	1			103
							179	9									
06	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	313	1	3550	2	Y	131	11	1			223
							144	9									
07	DLQ G-10		3959	-0-	3959	7966	310	1	3508	2	Y	128	181	1			170
							141	9									
08	DLQ G-10		4007	-0-	4007	11973	311	1	3542	2	Y	140	193	1			117
							154	9									
09	DLQ G-10		3847	-0-	3847	15820	290	1	3421	2	Y	124	16	1			225
							136	9									
10	19682	X	3862	-0-	-15820	-0-	281	1	3472	2	Y	99	197	1			127
							109	9									
11	3870	X	3541	-0-	-329	-0-	260	1	3170	2	Y	101	22	1			206
							111	9									
12	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	284	1	3264	2	Y	117	207	1			116
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 48,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	437	1	2461	2	Y	475	490	0	6	1	94
							523	9									
02	2744	X	2732	-0-	-12	-0-	365	1	1860	2	Y	461	420	1			135
							507	9									
03	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	461	1	1964	2	Y	368	411	1			92
							405	9									
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	459	1	2344	2	Y	386	349	1			129
							425	9									
05	3038	X	2542	-0-	-496	-0-	528	1	1618	2	Y	360	345	1	3	8	141
							396	9									
06	DLQ G-10		3534	-0-	3534	3534	510	1	2665	2	Y	326	377	1			90
							359	9									
07	DLQ G-10		3393	-0-	3393	6927	512	1	2523	2	Y	325	319	1			96
							358	9									
08	DLQ G-10		3263	-0-	3263	10190	502	1	2387	2	Y	340	338	1			98
							374	9									
09	DLQ G-10		2548	-0-	2548	12738	481	1	1757	2	Y	282	298	1			82
							310	9									
10	15951	X	3213	-0-	-12738	-0-	466	1	2392	2	Y	323	305	1			100
							355	9									
11	3060	X	2266	-0-	-794	-0-	538	1	1447	2	Y	255	270	1			85
							281	9									
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	426	1	2329	2	Y	396	375	1			106
							436	9									

TOTAL GAS PROD: 36,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,297

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	4371	X	2637	-0-	-1734	-0-	161	1	1983	2	Y	448	367	0	64	1	277
							493	9									
02	3612	X	3110	-0-	-502	-0-	200	1	2412	2	Y	453	422	1			308
							498	9									
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	320	1	3944	2	Y	523	538	1			293
							575	9									
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	354	1	4149	2	Y	565	567	1			291
							622	9									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	298	1	3507	2	Y	462	481	1			272
							508	9									
06	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204	296	1	3360	2	Y	498	522	1			248
							548	9									
07	DLQ G-10		2088	-0-	2088	6292	149	1	1684	2	Y	232	260	1			220
							255	9									
08	DLQ G-10		4828	-0-	4828	11120	358	1	4072	2	Y	362	412	1			170
							398	9									
09	DLQ G-10		4492	-0-	4492	15612	317	1	3738	2	Y	397	445	1			122
							437	9									
10	18707	X	3095	-0-	-15612	-0-	209	1	2583	2	Y	275	298	1			99
							303	9									
11	4650	X	2374	-0-	-2276	-0-	159	1	1933	2	Y	256	232	1			123
							282	9									
12	4805	X	2184	-0-	-2621	-0-	154	1	1773	2	Y	234	214	1			143
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 43,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,705

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9154	-0-	-797	-0-	662	1	8173	2	Y	290	196	0	95	1	81
							319	9									
02	8932	X	7871	-0-	-1061	-0-	580	1	7005	2	Y	260	243	1			98
							286	9									
03	9796	X	7792	-0-	-2004	-0-	557	1	6862	2	Y	339	367	1			70
							373	9									
04	9060	X	7652	-0-	-1408	-0-	564	1	6606	2	Y	438	414	1			94
							482	9									
05	9207	X	8142	-0-	-1065	-0-	597	1	7025	2	Y	473	508	1			59
							520	9									
06	DLQ G-10		7850	-0-	7850	7850	608	1	6902	2	Y	309	295	1			73
							340	9									
07	DLQ G-10		7865	-0-	7865	15715	600	1	6796	2	Y	426	386	1			113
							469	9									
08	DLQ G-10		8014	-0-	8014	23729	630	1	7175	2	Y	190	231	1			72
							209	9									
09	DLQ G-10		7556	-0-	7556	31285	570	1	6720	2	Y	242	241	1			73
							266	9									
10	40299	X	9014	-0-	-31285	-0-	641	1	7929	2	Y	404	362	1			115
							444	9									
11	7260	X	6219	-0-	-1041	-0-	454	1	5527	2	Y	216	235	1			96
							238	9									
*12	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	646	1	7431	2	Y	452	460	1			88
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 95,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,039

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5446	-0-	-1126	-0-	715	1	4027	2	Y	640	679	0	6	1	100
							704	9									
02	6160	X	4507	-0-	-1653	-0-	634	1	3228	2	Y	586	537	1			149
							645	9									
03	6820	X	5070	-0-	-1750	-0-	842	1	3586	2	Y	584	625	1			108
							642	9									
04	6270	X	5474	-0-	-796	-0-	803	1	4101	2	Y	518	480	1			146
							570	9									
05	5456	X	4006	-0-	-1450	-0-	834	1	2554	2	Y	562	526	1			182
							618	9									
06	DLQ G-10		5091	-0-	5091	5091	718	1	3754	2	Y	563	635	1			110
							619	9									
07	DLQ G-10		4851	-0-	4851	9942	732	1	3610	2	Y	463	469	1			104
							509	9									
08	DLQ G-10		5222	-0-	5222	15164	812	1	3861	2	Y	499	492	1			111
							549	9									
09	DLQ G-10		4188	-0-	4188	19352	791	1	2889	2	Y	462	479	1			94
							508	9									
10	24524	X	5172	-0-	-19352	-0-	745	1	3825	2	Y	547	516	1			125
							602	9									
11	5100	X	3674	-0-	-1426	-0-	867	1	2333	2	Y	431	454	1			102
							474	9									
*12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	747	1	4085	2	Y	517	506	1			113
							569	9									

TOTAL GAS PROD: 58,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,372

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	682	1	8421	2	Y	796	556	0	204	1	101
							876	9									
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	593	1	7170	2	Y	574	551	1			124
							631	9									
03	8928	X	8834	-0-	-94	-0-	614	1	7558	2	Y	602	674	1			52
							662	9									
04	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	652	1	7637	2	Y	848	795	1			105
							933	9									
05	8928	X	7737	-0-	-1191	-0-	570	1	6699	2	Y	425	500	1			30
							468	9									
06	DLQ G-10		8261	-0-	8261	8261	623	1	7079	2	Y	508	484	1			54
							559	9									
07	DLQ G-10		7472	-0-	7472	15733	569	1	6450	2	Y	412	384	1			82
							453	9									
08	DLQ G-10		9287	-0-	9287	25020	691	1	7861	2	Y	668	676	1			74
							735	9									
09	DLQ G-10		7769	-0-	7769	32789	573	1	6756	2	Y	400	417	1			57
							440	9									
10	39841	X	7052	-0-	-32789	-0-	498	1	6155	2	Y	363	337	1			83
							399	9									
11	9000	X	6840	-0-	-2160	-0-	493	1	6002	2	Y	314	308	1			89
							345	9									
12	9300	X	6731	-0-	-2569	-0-	505	1	5812	2	Y	376	409	1			56
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 97,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,286

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

01	6169	X	2662	-0-	-3507	-0-	623	1	1920	2	Y	108	168	1			122
							119	9									
02	5460	X	1725	-0-	-3735	-0-	252	1	1408	2	Y	59					181
							65	9									
03	6045	X	1099	-0-	-4946	-0-	419	1	648	2	Y	29	178	1			32
							32	9									
04	4860	X	500	-0-	-4360	-0-	498	1	2	9	Y	2					34
05	4247	X	416	-0-	-3831	-0-	416	1			Y	-0-					34
06	2910	X	366	-0-	-2544	-0-	366	1			Y	-0-					34
07	1643	X	353	-0-	-1290	-0-	353	1			Y	-0-					34
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					34
09	510	X	69	-0-	-441	-0-	69	2			Y	-0-					34
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					34
11	360	X	39	-0-	-321	-0-	39	2			Y	-0-					34
*12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	5115	X	4094	-0-	-1021	-0-	296	1	3687	2	Y	101	178	1			353
							111	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	477	1	4714	2	Y	420	506	1			267
							462	9									
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	387	1	5532	2	Y	218	176	1			309
							240	9									
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	404	1	4820	2	Y	330	177	1			462
							363	9									
05	5115	X	3321	-0-	-1794	-0-	340	1	2893	2	Y	80	372	1			170
							88	9									
06	4950	X	4092	-0-	-858	-0-	270	1	3681	2	Y	128					298
							141	9									
07	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	282	1	3815	2	Y	160	182	1			276
							176	9									
08	5115	X	4192	-0-	-923	-0-	278	1	3692	2	Y	202					478
							222	9									
09	4950	X	3815	-0-	-1135	-0-	227	1	3369	2	Y	199	174	1			503
							219	9									
10	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	194	1	3213	2	Y	222	349	1			376
							244	9									
11	4140	X	3603	-0-	-537	-0-	298	1	3207	2	Y	89	170	1			295
							98	9									
12	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	343	1	3501	2	Y	307	171	1			431
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 52,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,456

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	6634	X	5534	-0-	-1100	-0-	1491	1	3812	2	Y	210	349	1			346
							231	9									
02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1743	1	5232	2	Y	390	525	1			211
							429	9									
03	8463	X	7725	-0-	-738	-0-	1908	1	5371	2	Y	405	540	1			76
							446	9									
04	8190	X	7456	-0-	-734	-0-	1969	1	5148	2	Y	308	178	1			206
							339	9									
05	8463	X	6961	-0-	-1502	-0-	1604	1	5105	2	Y	229	179	1			256
							252	9									
06	7920	X	6006	-0-	-1914	-0-	973	1	4794	2	Y	217	364	1			109
							239	9									
07	8184	X	5892	-0-	-2292	-0-	939	1	4748	2	Y	186					295
							205	9									
08	7719	X	6090	-0-	-1629	-0-	1030	1	4828	2	Y	211	369	1			137
							232	9									
09	7470	X	5521	-0-	-1949	-0-	992	1	4350	2	Y	163	186	1			114
							179	9									
10	6975	X	5723	-0-	-1252	-0-	1043	1	4484	2	Y	178	198	1			94
							196	9									
11	6000	X	5707	-0-	-293	-0-	1306	1	4245	2	Y	142					236
							156	9									
12	6076	X	5643	-0-	-433	-0-	1595	1	3935	2	Y	103	177	1			162
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 75,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,742

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	14B2 EXT		2910	-0-	2910	5333	469	1	2144	2	Y	270	333	1			86
							297	9									
02	14B2 EXT		1031	-0-	1031	6364	618	1	413	9	Y	375	332	1			129
03	10104	X	3740	-0-	-6364	-0-	691	1	2727	2	Y	293	351	1			71
							322	9									
04	2490	X	972	-0-	-1518	-0-	666	1	306	9	Y	278	178	1			171
05	2573	X	1068	-0-	-1505	-0-	718	1	350	9	Y	318	172	1			317
06	3090	X	876	-0-	-2214	-0-	653	1	223	9	Y	203	375	1			145
07	3193	X	920	-0-	-2273	-0-	680	1	240	9	Y	218	176	1			187
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1054	1	2265	2	Y	216	180	1			223
							238	9									
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1016	1	2327	2	Y	203	189	1			237
							223	9									
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1027	1	2426	2	Y	214	176	1			275
							235	9									
11	3450	X	2855	-0-	-595	-0-	803	1	1921	2	Y	119	177	1			217
							131	9									
12	3565	X	2798	-0-	-767	-0-	970	1	1631	2	Y	179	179	1			217
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 27,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

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	10664	X	9159	-0-	-1505	-0-	223	1	8686	2	Y	227	193	1			199
							250	9									
02	9632	X	8075	-0-	-1557	-0-	202	1	7654	2	Y	199	380	1			18
							219	9									
03	10571	X	10076	-0-	-495	-0-	212	1	9597	2	Y	243	192	1			69
							267	9									
04	10020	X	9396	-0-	-624	-0-	198	1	8956	2	Y	220	192	1			97
							242	9									
05	10013	X	8642	-0-	-1371	-0-	58	1	8373	2	Y	192	175	1			114
							211	9									
06	9750	X	7929	-0-	-1821	-0-	7785	2	144	9	Y	131	186	1			59
07	10075	X	8755	-0-	-1320	-0-	8499	2	256	9	Y	233	186	1			106
08	10075	X	8320	-0-	-1755	-0-	8100	2	220	9	Y	200	187	1			119
09	9390	X	7580	-0-	-1810	-0-	7372	2	208	9	Y	189	186	1			122
10	8742	X	7538	-0-	-1204	-0-	18	1	7313	2	Y	188	178	1			132
							207	9									
11	8460	X	6294	-0-	-2166	-0-	46	1	6123	2	Y	114	189	1			57
							125	9									
12	8742	X	5541	-0-	-3201	-0-	14	1	5284	2	Y	221	196	1			82
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 97,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

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	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	112	1	3447	2	Y	66	188	1			125
							73	9									
02	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	101	1	3068	2	Y	23					148
							25	9									
03	3782	X	3424	-0-	-358	-0-	97	1	3294	2	Y	30					178
							33	9									
04	3540	X	1787	-0-	-1753	-0-	62	1	1711	2	Y	13					191
							14	9									
05	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	32	1	3191	2	Y	84					275
							92	9									
06	3510	X	2920	-0-	-590	-0-	2887	2	33	9	Y	30					305
07	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	3008	2	3	9	Y	3					308
08	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	2860	2	15	9	Y	14	169	1			153
09	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	2791	2	9	9	Y	8					161
10	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	61	1	2850	2	Y	74	187	1			48
							81	9									
11	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	22	1	2665	2	Y	15					63
							17	9									
12	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	7	1	2534	2	Y	35					98
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 35,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

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	7998	X	7228	-0-	-770	-0-	6623	2	605	9	N	550	556	1	2	8	112
02	7224	X	6393	-0-	-831	-0-	5846	2	547	9	N	497	541	1	1	8	67
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7352	2	689	9	N	626	545	1			148
04	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7319	2	666	9	N	605	375	1	1	8	377
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7435	2	530	9	N	482	728	1			131
06	7770	X	7727	-0-	-43	-0-	7208	2	519	9	N	472	368	1			235
07	8246	X	7443	-0-	-803	-0-	7052	2	391	9	N	355	543	1			47
08	8246	X	6989	-0-	-1257	-0-	6565	2	424	9	N	385	181	1			251
09	7980	X	7059	-0-	-921	-0-	6616	2	443	9	N	403	559	1			95
10	7998	X	7015	-0-	-983	-0-	6562	2	453	9	N	412	375	1	1	8	131
11	7740	X	7099	-0-	-641	-0-	6647	2	452	9	N	411	362	1	1	8	179
12	7440	X	6645	-0-	-795	-0-	6303	2	342	9	N	311	172	1			318

TOTAL GAS PROD: 87,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,509

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	4123	X	2665	-0-	-1458	-0-	2248	1	417	9	Y	379	351	1			581
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	2182	1	702	2	Y	617	681	1			517
							679	9									
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	2518	1	1624	2	Y	885	870	1	40	8	492
							974	9									
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	2420	1	1381	2	Y	738	855	1	51	8	324
							812	9									
05	3937	X	3852	-0-	-85	-0-	2237	1	1029	2	Y	533	349	1			508
							586	9									
06	4680	X	3870	-0-	-810	-0-	2204	1	941	2	Y	659	697	1			470
							725	9									
07	4836	X	3813	-0-	-1023	-0-	2215	1	914	2	Y	622	515	1	42	8	535
							684	9									
08	4836	X	3721	-0-	-1115	-0-	2230	1	1003	2	Y	444	519	1			460
							488	9									
09	4620	X	4130	-0-	-490	-0-	2290	1	1179	2	Y	601	688	1	40	8	333
							661	9									
10	3999	X	3027	-0-	-972	-0-	2136	1	540	2	Y	319	341	1			311
							351	9									
11	3870	X	3531	-0-	-339	-0-	2359	1	734	2	Y	398	337	1			372
							438	9									
12	4278	X	3827	-0-	-451	-0-	2465	1	792	2	Y	518	346	1	33	8	511
							570	9									

TOTAL GAS PROD: 45,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,713

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	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	496	1	3650	2	Y	300	178	1	3	8	217
							330	9									
02	4060	X	3037	-0-	-1023	-0-	448	1	2358	2	Y	210	353	1	1	8	73
							231	9									
03	4495	X	2648	-0-	-1847	-0-	496	1	1965	2	Y	170	1	8			242
							187	9									
04	4320	X	1121	-0-	-3199	-0-	480	1	591	2	Y	45	184	1			103
							50	9									
05	4464	X	1245	-0-	-3219	-0-	496	1	718	2	Y	28					131
							31	9									
06	4320	X	803	-0-	-3517	-0-	480	1	323	2	Y	-0-					131
07	3348	X	927	-0-	-2421	-0-	496	1	431	2	Y	-0-					131
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	496	1	2806	2	Y	188	182	1			137
							207	9									
09	1200	X	1023	-0-	-177	-0-	480	1	496	2	Y	43	1	8			179
							47	9									
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	496	1	7488	2	Y	660	737	1	1	8	101
							726	9									
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	480	1	7557	2	Y	784	713	1	7	8	165
							862	9									
*12	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	496	1	9142	2	Y	899	906	1	2	8	156
							989	9									

TOTAL GAS PROD: 47,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,327

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	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	4495	2	382	9	N	347	361	1	5	8	165
02	4760	X	4646	-0-	-114	-0-	4238	2	408	9	N	371	364	1	2	8	170
03	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4486	2	414	9	N	376	360	1	2	8	184
04	5100	X	4847	-0-	-253	-0-	4426	2	421	9	N	383	542	1			25
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	1	1	8			25
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					25
07	5146	X	1963	-0-	-3183	-0-	1769	2	194	9	N	176					201
08	5022	X	377	-0-	-4645	-0-	329	2	48	9	N	44	170	1			75
09	4860	X	426	-0-	-4434	-0-	294	2	132	9	N	120					195
10	1953	X	597	-0-	-1356	-0-	436	2	161	9	N	146	181	1	1	8	159
11	1890	X	90	-0-	-1800	-0-	39	2	51	9	N	46	1	8			204
*12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1926	2	141	9	N	128					332

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

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	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	496	1	5950	2	Y	454	548	1	4	8	96
							499	9									
02	6272	X	5919	-0-	-353	-0-	448	1	5049	2	Y	384	359	1	2	8	119
							422	9									
03	6944	X	6763	-0-	-181	-0-	496	1	5777	2	Y	445	349	1	1	8	214
							490	9									
04	6720	X	6539	-0-	-181	-0-	480	1	5607	2	Y	411	548	1			77
							452	9									
05	6944	X	6058	-0-	-886	-0-	496	1	5159	2	Y	366	361	1	1	8	81
							403	9									
06	6720	X	6412	-0-	-308	-0-	480	1	5513	2	Y	381	178	1			284
							419	9									
07	6758	X	6688	-0-	-70	-0-	496	1	5749	2	Y	403	540	1			147
							443	9									
08	6758	X	6131	-0-	-627	-0-	496	1	5253	2	Y	347	360	1	1	8	133
							382	9									
09	6540	X	6211	-0-	-329	-0-	480	1	5349	2	Y	347	358	1	1	8	121
							382	9									
10	6696	X	6382	-0-	-314	-0-	496	1	5511	2	Y	341	189	1	1	8	272
							375	9									
11	6480	X	5665	-0-	-815	-0-	480	1	4852	2	Y	303	364	1	3	8	208
							333	9									
12	6696	X	1495	-0-	-5201	-0-	496	1	930	2	Y	63	179	1	1	8	91
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 71,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,245

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

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	7998	X	5163	-0-	-2835	-0-	252	1	4057	2	N	776	732	1	22	8	89
							854	9									
02	7224	X	4852	-0-	-2372	-0-	226	1	3976	2	N	591	534	1	9	8	137
							650	9									
03	7998	X	5338	-0-	-2660	-0-	204	1	4376	2	N	689	735	1	7	8	84
							758	9									
04	6480	X	3803	-0-	-2677	-0-	242	1	2937	2	N	567	554	1	2	8	95
							624	9									
05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	225	1	7930	2	N	901	719	1	4	8	273
							991	9									
06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	386	1	9690	2	N	721	721	1	2	8	271
							793	9									
07	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	391	1	10400	2	N	760	716	1	3	8	312
							836	9									
08	9145	X	9032	-0-	-113	-0-	393	1	7924	2	N	650	725	1	3	8	234
							715	9									
09	10380	X	8600	-0-	-1780	-0-	478	1	7365	2	N	688	858	1	5	8	59
							757	9									
10	10726	X	8528	-0-	-2198	-0-	499	1	7292	2	N	670	554	1	5	8	170
							737	9									
11	10380	X	6950	-0-	-3430	-0-	388	1	5983	2	N	526	369	1	12	8	315
							579	9									
12	10726	X	8982	-0-	-1744	-0-	475	1	7725	2	N	711	921	1	4	8	101
							782	9									

TOTAL GAS PROD: 92,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,250

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

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	9376	-0-	-2466	-0-	8572	2	804	9	N	731	540	1	7	8	282
02	9800	X	8201	-0-	-1599	-0-	7556	2	645	9	N	586	558	1	3	8	307
03	10509	X	9704	-0-	-805	-0-	8935	2	769	9	N	699	736	1	2	8	268
04	9390	X	8860	-0-	-530	-0-	8165	2	695	9	N	632	715	1	1	8	184
05	9362	X	9312	-0-	-50	-0-	8585	2	727	9	N	661	729	1	1	8	115
06	9390	X	8833	-0-	-557	-0-	8238	2	595	9	N	541	362	1	1	8	293
07	9703	X	3001	-0-	-6702	-0-	2805	2	196	9	N	178	360	1			111
08	9703	X	5374	-0-	-4329	-0-	5032	2	342	9	N	311	176	1			246
09	9000	X	4648	-0-	-4352	-0-	4312	2	336	9	N	305	360	1	1	8	190
10	9300	X	336	-0-	-8964	-0-	315	2	21	9	N	19					209
11	8820	X	6299	-0-	-2521	-0-	5802	2	497	9	N	452	377	1	2	8	282
12	5363	X	4278	-0-	-1085	-0-	3905	2	373	9	N	339	547	1	1	8	73

TOTAL GAS PROD: 78,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,454

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	6241	-0-	-7244	-0-	310	1	5157	2	N	704	725	1	7	8	28
							774	9									
02	12180	X	6277	-0-	-5903	-0-	280	1	5358	2	N	581	360	1	3	8	246
							639	9									
03	9765	X	6063	-0-	-3702	-0-	310	1	5005	2	N	680	705	1	2	8	219
							748	9									
04	8610	X	3461	-0-	-5149	-0-	300	1	2631	2	N	482	370	1	1	8	330
							530	9									
05	6944	X	6834	-0-	-110	-0-	310	1	5801	2	N	657	910	1	1	8	76
							723	9									
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	300	1	6765	2	N	547	530	1	1	8	92
							602	9									
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	310	1	6866	2	N	590	541	1	1	8	140
							649	9									
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	310	1	6917	2	N	505	504	1	1	8	140
							556	9									
09	7680	X	5993	-0-	-1687	-0-	300	1	5225	2	N	425	357	1	1	8	207
							468	9									
10	7936	X	7779	-0-	-157	-0-	310	1	6887	2	N	529	548	1	1	8	187
							582	9									
11	7680	X	7249	-0-	-431	-0-	300	1	6421	2	N	480	529	1	4	8	134
							528	9									
12	7812	X	6809	-0-	-1003	-0-	310	1	6005	2	N	449	364	1	1	8	218
							494	9									

TOTAL GAS PROD: 79,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,629

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4358	-0-	-4167	-0-	155	1	3848	2	N	323	368	1	5	8	84
							355	9									
02	7196	X	4741	-0-	-2455	-0-	140	1	4243	2	N	325	181	1	2	8	226
							358	9									
03	7967	X	1729	-0-	-6238	-0-	155	1	1501	2	N	66	184	1	2	8	106
							73	9									
04	6840	X	4055	-0-	-2785	-0-	150	1	3505	2	N	364	364	1			106
							400	9									
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	155	1	4978	2	N	268	181	1	1	8	192
							295	9									
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	150	1	6594	2	N	220	183	1			229
							242	9									
07	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	155	1	6368	2	N	268	362	1	1	8	134
							295	9									
08	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	155	1	5583	2	N	302	368	1	1	8	67
							332	9									
09	6990	X	4656	-0-	-2334	-0-	150	1	4217	2	N	263	170	1	1	8	159
							289	9									
10	7223	X	4761	-0-	-2462	-0-	155	1	4294	2	N	284	358	1	1	8	84
							312	9									
11	6990	X	5083	-0-	-1907	-0-	150	1	4692	2	N	219	183	1	5	8	115
							241	9									
12	6820	X	1185	-0-	-5635	-0-	155	1	886	2	N	131	178	1	1	8	67
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 55,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,033

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6878	2	182	9	N	165	359	1			231
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6878	2	133	9	N	121					352
03	5673	X	2715	-0-	-2958	-0-	2558	2	157	9	N	143	189	1			306
04	5490	X	5420	-0-	-70	-0-	5252	2	168	9	N	153	196	1			263
05	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	4877	2	199	9	N	181					444
06	5490	X	4278	-0-	-1212	-0-	4133	2	145	9	N	132	189	1			387
07	5673	X	4712	-0-	-961	-0-	4561	2	151	9	N	137	186	1			338
08	5611	X	3782	-0-	-1829	-0-	3591	2	191	9	N	174					512
09	5430	X	3504	-0-	-1926	-0-	3253	2	251	9	N	228	361	1			379
10	5084	X	3466	-0-	-1618	-0-	3233	2	233	9	N	212	191	1			400
11	4560	X	3144	-0-	-1416	-0-	3026	2	118	9	N	107					507
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					507

TOTAL GAS PROD: 50,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3788	-0-	-614	-0-	3576	2	212	9	N	193	383	1			910
02	3976	X	3033	-0-	-943	-0-	2864	2	169	9	N	154					1064
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4129	2	259	9	N	235	370	1			929
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3878	2	240	9	N	218	193	1			954
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4193	2	245	9	N	223	192	1			985
06	4260	X	3949	-0-	-311	-0-	3776	2	173	9	N	157	191	1			951
07	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	4053	2	176	9	N	160	191	1			920
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4208	2	212	9	N	193	193	1			920
09	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	3912	2	212	9	N	193					1113
10	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	3831	2	189	9	N	172	181	1			1104
11	4260	X	3339	-0-	-921	-0-	3056	2	283	9	N	257	193	1			1168
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					1168

TOTAL GAS PROD: 43,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5033	-0-	-888	-0-	4740	2	293	9	N	266	390	1			750
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5711	2	254	9	N	231	190	1			791
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6259	2	308	9	N	280	189	1			882
04	5370	X	4705	-0-	-665	-0-	4437	2	268	9	N	244	377	1			749
05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	5969	2	314	9	N	285	187	1			847
06	5730	X	3691	-0-	-2039	-0-	3479	2	212	9	N	193	189	1			851
07	5921	X	4658	-0-	-1263	-0-	4429	2	229	9	N	208	189	1			870
08	5921	X	4693	-0-	-1228	-0-	4425	2	268	9	N	244	382	1			732
09	5730	X	4460	-0-	-1270	-0-	4214	2	246	9	N	224	197	1			759
10	5921	X	4247	-0-	-1674	-0-	4010	2	237	9	N	215	195	1			779
11	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	4334	2	183	9	N	166	194	1			751
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					751

TOTAL GAS PROD: 54,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,556

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1371	-0-	-5356	-0-	1327	2	44	9	N	40	160	1			1103
02	6076	X	1327	-0-	-4749	-0-	1327	2			N	-0-					1103
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					1103
04	6480	X	1805	-0-	-4675	-0-	1408	2	397	9	N	361	336	1			1128
05	5301	X	3148	-0-	-2153	-0-	2499	2	649	9	N	590	388	1			1330
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2437	2	396	9	N	360	552	1			1138
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	2756	2	721	9	N	655	748	1			1045
08	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	2513	2	605	9	N	550	746	1			849
09	3060	X	2149	-0-	-911	-0-	1544	2	605	9	N	550					1399
10	3162	X	83	-0-	-3079	-0-	83	2			N	-0-					1399
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					1399
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					1399

TOTAL GAS PROD: 19,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5621	-0-	-1044	-0-	5293	2	328	9	N	298	359	1			1538
02	5740	X	3905	-0-	-1835	-0-	3531	2	374	9	N	340	194	1			1684
03	6169	X	4227	-0-	-1942	-0-	3730	2	497	9	N	452	569	1			1567
04	5970	X	3953	-0-	-2017	-0-	3555	2	398	9	N	362	385	1			1544
05	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	4385	2	499	9	N	454	194	1			1804
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	5517	2	607	9	N	552	736	1			1620
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6062	2	571	9	N	519	576	1			1563
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5436	2	568	9	N	516	563	1			1516
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	5881	2	493	9	N	448	361	1			1603
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8225	2	501	9	N	455	577	1			1481
11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6656	2	466	9	N	424	378	1			1527
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					1527

TOTAL GAS PROD: 63,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,820

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7214	2	149	9	N	135	200	1			1071
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6654	2	134	9	N	122					1193
03	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8369	2	211	9	N	192	381	1			1004
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6805	2	212	9	N	193	186	1			1011
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6669	2	194	9	N	176	177	1			1010
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5874	2	153	9	N	139					1149
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8481	2	171	9	N	155	368	1			936
08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8092	2	231	9	N	210	190	1			956
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6368	2	231	9	N	210					1166
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3976	2	94	9	N	85					1251
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5875	2	243	9	N	221	191	1			1281
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1281

TOTAL GAS PROD: 76,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

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	6014	X	4406	-0-	-1608	-0-	4229	2	177	9	N	161	190	1			487
02	5432	X	3282	-0-	-2150	-0-	3141	2	141	9	N	128	195	1			420
03	5828	X	4684	-0-	-1144	-0-	4468	2	216	9	N	196	188	1			428
04	5460	X	4673	-0-	-787	-0-	4532	2	141	9	N	128					556
05	4991	X	4281	-0-	-710	-0-	4113	2	168	9	N	153	179	1			530
06	4530	X	3340	-0-	-1190	-0-	3201	2	139	9	N	126					656
07	4836	X	4064	-0-	-772	-0-	3934	2	130	9	N	118	176	1			598
08	4836	X	4501	-0-	-335	-0-	4313	2	188	9	N	171	191	1			578
09	4680	X	4212	-0-	-468	-0-	4040	2	172	9	N	156					734
10	4278	X	3933	-0-	-345	-0-	3754	2	179	9	N	163	365	1			532
11	4350	X	3753	-0-	-597	-0-	3607	2	146	9	N	133					665
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					665

TOTAL GAS PROD: 45,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

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	13516	X	6401	-0-	-7115	-0-	6293	2	108	9	N	98					1484
02	11704	X	5063	-0-	-6641	-0-	5056	2	7	9	N	6					1490
03	12865	X	8401	-0-	-4464	-0-	8345	2	56	9	N	51	192	1			1349
04	12450	X	9022	-0-	-3428	-0-	8965	2	57	9	N	52	194	1			1207
05	12865	X	9873	-0-	-2992	-0-	9436	2	437	9	N	397	567	1			1037
06	8130	X	5892	-0-	-2238	-0-	5690	2	202	9	N	184	187	1			1034
07	9331	X	5476	-0-	-3855	-0-	5189	2	287	9	N	261	196	1			1099
08	9858	X	293	-0-	-9565	-0-	293	2			N	-0-					1099
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					1099
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					1099
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					1099
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					1099

TOTAL GAS PROD: 50,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

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	1364	X	1107	-0-	-257	-0-	1021	2	86	9	N	78	194	1			687
02	980	X	137	-0-	-843	-0-	94	2	43	9	N	39					726
03	1147	X	811	-0-	-336	-0-	728	2	83	9	N	75	171	1			630
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2535	2	139	9	N	126	182	1			574
05	3100	N	4100	-0-	1000	1000	3936	2	164	9	N	149					723
06	3000	N	4347	-0-	1347	2347	4219	2	128	9	N	116	191	1			648
07	2824	N	477	-0-	-2347	-0-	473	2	4	9	N	4					652
08	1364	X	9	-0-	-1355	-0-	9	2			N	-0-	65	1			587
09	1320	X	9	-0-	-1311	-0-	9	2			N	-0-					587
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4628	2	166	9	N	151					738
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3758	2	145	9	N	132	189	1			681
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					681

TOTAL GAS PROD: 22,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2783	-0-	-1898	-0-	2638	2	145	9	N	132	187	1			666
02	3948	X	1522	-0-	-2426	-0-	1447	2	75	9	N	68					734
03	3689	X	3189	-0-	-500	-0-	3005	2	184	9	N	167	193	1			708
04	3180	X	2146	-0-	-1034	-0-	2029	2	117	9	N	106	191	1			623
05	2790	X	1128	-0-	-1662	-0-	1119	2	9	9	N	8					631
06	3090	X	1149	-0-	-1941	-0-	1123	2	26	9	N	24					655
07	3193	X	292	-0-	-2901	-0-	82	2	210	9	N	191					846
08	3193	X	175	-0-	-3018	-0-	10	2	165	9	N	150					996
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					996
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					996
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					996
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					996

TOTAL GAS PROD: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 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	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8001	2	320	9	N	291	190	1			1485
02	7448	X	6665	-0-	-783	-0-	6399	2	266	9	N	242	196	1			1531
03	8246	X	7294	-0-	-952	-0-	6947	2	347	9	N	315	556	1			1290
04	8040	X	7003	-0-	-1037	-0-	6670	2	333	9	N	303	193	1			1400
05	8308	X	7160	-0-	-1148	-0-	6842	2	318	9	N	289	367	1			1322
06	8040	X	6897	-0-	-1143	-0-	6631	2	266	9	N	242	193	1			1371
07	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	6780	2	316	9	N	287	183	1			1475
08	7285	X	7074	-0-	-211	-0-	6792	2	282	9	N	256	383	1			1348
09	6990	X	5702	-0-	-1288	-0-	5469	2	233	9	N	212	178	1			1382
10	7161	X	6625	-0-	-536	-0-	6375	2	250	9	N	227	192	1			1417
11	6900	X	6010	-0-	-890	-0-	5792	2	218	9	N	198	192	1			1423
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					1423

TOTAL GAS PROD: 75,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,862

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3536	2	509	9	N	463	572	1			34
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3028	2	453	9	N	412	380	1			66
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3296	2	481	9	N	437	379	1			124
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	3644	2	526	9	N	478	363	1			239
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2996	2	437	9	N	397	360	1			276
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3019	2	415	9	N	377	342	1			311
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2667	2	355	9	N	323	365	1			269
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3504	2	425	9	N	386	377	1			278
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3632	2	425	9	N	386					664
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3367	2	406	9	N	369	387	1			646
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3032	2	293	9	N	266	193	1			719
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					719

TOTAL GAS PROD: 40,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5332	2	179	9	N	163	192	1			742
02	4676	X	4642	-0-	-34	-0-	4403	2	239	9	N	217	192	1			767
03	5177	X	4879	-0-	-298	-0-	4611	2	268	9	N	244	189	1			822
04	5340	X	4713	-0-	-627	-0-	4451	2	262	9	N	238	385	1			675
05	5518	X	4921	-0-	-597	-0-	4688	2	233	9	N	212	186	1			701
06	5340	X	4883	-0-	-457	-0-	4644	2	239	9	N	217	194	1			724
07	5146	X	5053	-0-	-93	-0-	4794	2	259	9	N	235	198	1			761
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4814	2	211	9	N	192	192	1			761
09	4890	X	4649	-0-	-241	-0-	4332	2	317	9	N	288	547	1			502
10	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	4224	2	171	9	N	155	200	1			457
11	4890	X	4364	-0-	-526	-0-	4184	2	180	9	N	164	193	1			428
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					428

TOTAL GAS PROD: 53,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5664	-0-	-1497	-0-	5380	2	284	9	N	258	188	1			775
02	6132	X	5718	-0-	-414	-0-	5380	2	338	9	N	307	374	1			708
03	6634	X	6089	-0-	-545	-0-	5680	2	409	9	N	372	540	1			540
04	6420	X	5717	-0-	-703	-0-	5348	2	369	9	N	335	173	1			702
05	6324	X	5289	-0-	-1035	-0-	4952	2	337	9	N	306	187	1			821
06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5334	2	349	9	N	317	517	1			621
07	6324	X	5838	-0-	-486	-0-	5455	2	383	9	N	348	195	1			774
08	6076	X	5745	-0-	-331	-0-	5440	2	305	9	N	277	373	1			678
09	5730	X	5459	-0-	-271	-0-	5066	2	393	9	N	357	190	1			845
10	5859	X	5381	-0-	-478	-0-	5063	2	318	9	N	289	381	1			753
11	5670	X	5303	-0-	-367	-0-	5041	2	262	9	N	238	381	1			610
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					610

TOTAL GAS PROD: 61,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,404

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8137	-0-	-760	-0-	7853	2	284	9	N	258	191	1			949
02	8036	X	5789	-0-	-2247	-0-	5570	2	219	9	N	199	185	1			963
03	8897	X	8364	-0-	-533	-0-	8107	2	257	9	N	234	191	1			1006
04	8340	X	8107	-0-	-233	-0-	7822	2	285	9	N	259	382	1			883
05	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	7709	2	202	9	N	184	191	1			876
06	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	7864	2	276	9	N	251	193	1			934
07	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8564	2	142	9	N	129	194	1			869
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8382	2	283	9	N	257	193	1			933
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8350	2	172	9	N	156	186	1			903
10	8401	X	7646	-0-	-755	-0-	7395	2	251	9	N	228	369	1			762
11	8430	X	4667	-0-	-3763	-0-	4540	2	127	9	N	115					877
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					877

TOTAL GAS PROD: 84,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3227	-0-	-1299	-0-	3073	2	154	9	N	140	183	1			309
02	3864	X	3256	-0-	-608	-0-	3073	2	183	9	N	166	178	1			297
03	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3557	2	224	9	N	204	183	1			318
04	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	2713	2	196	9	N	178					496
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3657	2	177	9	N	161	191	1			466
06	3660	X	3152	-0-	-508	-0-	2977	2	175	9	N	159	187	1			438
07	3782	X	2828	-0-	-954	-0-	2639	2	189	9	N	172	176	1			434
08	3844	X	2751	-0-	-1093	-0-	2560	2	191	9	N	174	382	1			226
09	3720	X	2802	-0-	-918	-0-	2560	2	242	9	N	220					446
10	3844	X	3025	-0-	-819	-0-	2754	2	271	9	N	246	388	1			304
11	3150	X	2673	-0-	-477	-0-	2410	2	263	9	N	239	176	1			367
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					367

TOTAL GAS PROD: 34,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 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	2728	X	1928	-0-	-800	-0-	1893	2	35	9	N	32					787
02	1624	X	1495	-0-	-129	-0-	1378	2	117	9	N	106					893
03	1798	X	1501	-0-	-297	-0-	1437	2	64	9	N	58					951
04	1860	X	805	-0-	-1055	-0-	792	2	13	9	N	12	95	1			868
05	1922	X	300	-0-	-1622	-0-	279	2	21	9	N	19					887
06	1860	X	349	-0-	-1511	-0-	349	2			N	-0-					887
07	1643	X	340	-0-	-1303	-0-	338	2	2	9	N	2	283	1			606
08	1488	X	140	-0-	-1348	-0-	140	2			N	-0-					606
09	810	X	34	-0-	-776	-0-	25	2	9	9	N	8					614
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	863	2	70	9	N	64					678
11	360	X	209	-0-	-151	-0-	145	2	64	9	N	58					736
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					736

TOTAL GAS PROD: 8,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4458	-0-	-1060	-0-	3482	2	976	9	N	887	758	1			2027
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	4994	2	963	9	N	875	965	1			1937
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3275	2	972	9	N	884	919	1			1902
04	4320	X	3904	-0-	-416	-0-	3045	2	859	9	N	781	905	1			1778
05	6603	X	2818	-0-	-3785	-0-	1950	2	868	9	N	789	718	1			1849
06	6390	X	3505	-0-	-2885	-0-	2758	2	747	9	N	679	737	1			1791
07	6603	X	3499	-0-	-3104	-0-	2664	2	835	9	N	759	754	1			1796
08	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	2948	2	766	9	N	696	744	1			1748
09	3900	X	3479	-0-	-421	-0-	2713	2	766	9	N	696					2444
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	2891	2	844	9	N	767	747	1			2464
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	3856	2	749	9	N	681	747	1			2398
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					2398

TOTAL GAS PROD: 43,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,494

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10043	-0-	-3504	-0-	9700	2	343	9	N	312	192	1			1724
02	12236	X	10400	-0-	-1836	-0-	9794	2	606	9	N	551	769	1			1506
03	12772	X	11858	-0-	-914	-0-	10816	2	1042	9	N	947	732	1			1721
04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10050	2	728	9	N	662	763	1			1620
05	11501	X	9833	-0-	-1668	-0-	9238	2	595	9	N	541	535	1			1626
06	11490	X	8390	-0-	-3100	-0-	7954	2	436	9	N	396	551	1			1471
07	11873	X	11101	-0-	-772	-0-	10356	2	745	9	N	677	551	1			1597
08	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11110	2	831	9	N	755	773	1			1579
09	10770	X	9839	-0-	-931	-0-	9008	2	831	9	N	755					2334
10	9827	X	9348	-0-	-479	-0-	8704	2	644	9	N	585	386	1			2533
11	11550	X	9215	-0-	-2335	-0-	8705	2	510	9	N	464	773	1			2224
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					2224

TOTAL GAS PROD: 112,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,645

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	1690	-0-	-4944	-0-	1629	2	61	9	N	55					480
02	5992	X	114	-0-	-5878	-0-	114	2			N	-0-					480
03	5115	X	3842	-0-	-1273	-0-	3653	2	189	9	N	172	190	1			462
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4978	2	294	9	N	267	363	1			366
05	4681	X	3951	-0-	-730	-0-	3749	2	202	9	N	184					550
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3856	2	189	9	N	172	188	1			534
07	5456	X	2927	-0-	-2529	-0-	2795	2	132	9	N	120	185	1			469
08	5456	X	2882	-0-	-2574	-0-	2741	2	141	9	N	128	192	1			405
09	5280	X	2950	-0-	-2330	-0-	2809	2	141	9	N	128					533
10	4185	X	3274	-0-	-911	-0-	3100	2	174	9	N	158	191	1			500
11	4050	X	2496	-0-	-1554	-0-	2306	2	190	9	N	173	191	1			482
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					482

TOTAL GAS PROD: 33,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3857	-0-	-2870	-0-	3722	2	135	9	N	123	197	1			928
02	6076	X	3285	-0-	-2791	-0-	3205	2	80	9	N	73					1001
03	6727	X	10	-0-	-6717	-0-	10	2			N	-0-					1001
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	1	351	1			651
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4849	2	253	9	N	230					881
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7226	2	327	9	N	297	181	1			997
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5676	2	388	9	N	353	387	1			963
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5196	2	334	9	N	304	377	1			890
09	7560	X	5445	-0-	-2115	-0-	5111	2	334	9	N	304	192	1			1002
10	7812	X	5074	-0-	-2738	-0-	4766	2	308	9	N	280	389	1			893
11	7560	X	4441	-0-	-3119	-0-	4233	2	208	9	N	189					1082
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					1082

TOTAL GAS PROD: 46,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3787	-0-	-367	-0-	3449	2	338	9	N	307	388	1			840
02	3752	X	2663	-0-	-1089	-0-	2360	2	303	9	N	275	185	1			930
03	3875	X	2109	-0-	-1766	-0-	1839	2	270	9	N	245	381	1			794
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3669	2	361	9	N	328	372	1			750
05	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3319	2	359	9	N	326	190	1			886
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3611	2	345	9	N	314	368	1			832
07	4154	X	3700	-0-	-454	-0-	3367	2	333	9	N	303	191	1			944
08	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	3285	2	325	9	N	295	388	1			851
09	4020	X	3230	-0-	-790	-0-	2905	2	325	9	N	295					1146
10	4092	X	2118	-0-	-1974	-0-	1936	2	182	9	N	165					1311
11	3960	X	3135	-0-	-825	-0-	2755	2	380	9	N	345	386	1			1270
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					1270

TOTAL GAS PROD: 36,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,198

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4662	-0-	-2530	-0-	4639	2	23	9	N	21					912
02	5992	X	5673	-0-	-319	-0-	5300	2	373	9	N	339	765	1			486
03	6386	X	5818	-0-	-568	-0-	5387	2	431	9	N	392	377	1			501
04	5550	X	5345	-0-	-205	-0-	4899	2	446	9	N	405	374	1			532
05	6293	X	5630	-0-	-663	-0-	5206	2	424	9	N	385	371	1			546
06	6090	X	5355	-0-	-735	-0-	4964	2	391	9	N	355	389	1			512
07	6293	X	5594	-0-	-699	-0-	5114	2	480	9	N	436	567	1			381
08	5828	X	5353	-0-	-475	-0-	4947	2	406	9	N	369	192	1			558
09	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	4569	2	317	9	N	288	547	1			299
10	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	4445	2	388	9	N	353	186	1			466
11	5400	X	4466	-0-	-934	-0-	4179	2	287	9	N	261	368	1			359
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					359

TOTAL GAS PROD: 57,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,604

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	2440	-0-	-3791	-0-	2351	2	89	9	N	81	195	1			734
02	5628	X	2288	-0-	-3340	-0-	2226	2	62	9	N	56					790
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7345	2	297	9	N	270					1060
04	6210	X	4611	-0-	-1599	-0-	4413	2	198	9	N	180	192	1			1048
05	5859	X	4450	-0-	-1409	-0-	4300	2	150	9	N	136	363	1			821
06	7410	X	3913	-0-	-3497	-0-	3767	2	146	9	N	133	188	1			766
07	7657	X	3775	-0-	-3882	-0-	3637	2	138	9	N	125	185	1			706
08	7657	X	2861	-0-	-4796	-0-	2807	2	54	9	N	49					755
09	4620	X	1497	-0-	-3123	-0-	1443	2	54	9	N	49					804
10	4464	X	3736	-0-	-728	-0-	3586	2	150	9	N	136					940
11	3900	X	2378	-0-	-1522	-0-	2305	2	73	9	N	66					1006
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					1006

TOTAL GAS PROD: 39,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1153	-0-	-7279	-0-	1140	2	13	9	N	12					1436
02	6048	X	1458	-0-	-4590	-0-	1447	2	11	9	N	10	194	1			1252
03	6696	X	3245	-0-	-3451	-0-	3200	2	45	9	N	41					1293
04	6270	X	1375	-0-	-4895	-0-	1334	2	41	9	N	37					1330
05	5177	X	1957	-0-	-3220	-0-	1931	2	26	9	N	24					1354
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3365	2	77	9	N	70					1424
07	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	2924	2	102	9	N	93	192	1			1325
08	3255	X	1436	-0-	-1819	-0-	1418	2	18	9	N	16					1341
09	3450	X	381	-0-	-3069	-0-	381	2			N	-0-					1341
10	3565	X	18	-0-	-3547	-0-	10	2	8	9	N	7					1348
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	2					1350
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					1350

TOTAL GAS PROD: 17,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-955	-0-	1702	2	133	9	N	121					955
02	2520	X	1424	-0-	-1096	-0-	1219	2	205	9	N	186	195	1			946
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3338	2	310	9	N	282	192	1			1036
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3174	2	331	9	N	301	369	1			968
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3151	2	305	9	N	277	375	1			870
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4523	2	306	9	N	278	184	1			964
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4168	2	320	9	N	291	387	1			868
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3582	2	344	9	N	313	197	1			984
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3466	2	276	9	N	251	370	1			865
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3031	2	157	9	N	143					1008
11	2700	X	2032	-0-	-668	-0-	1978	2	54	9	N	49					1057
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1057

TOTAL GAS PROD: 36,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,492

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5521	-0-	-1671	-0-	4931	2	590	9	N	536	559	1			907
02	6496	X	4052	-0-	-2444	-0-	3646	2	406	9	N	369	192	1			1084
03	6758	X	6171	-0-	-587	-0-	5547	2	624	9	N	567	560	1			1091
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5541	2	557	9	N	506	554	1			1043
05	5580	X	5579	-0-	-1	-0-	5053	2	526	9	N	478	375	1			1146
06	5970	X	5270	-0-	-700	-0-	4834	2	436	9	N	396	551	1			991
07	6293	X	5346	-0-	-947	-0-	4872	2	474	9	N	431	381	1			1041
08	6293	X	5172	-0-	-1121	-0-	4671	2	501	9	N	455	381	1			1115
09	6090	X	4910	-0-	-1180	-0-	4409	2	501	9	N	455					1570
10	5580	X	4442	-0-	-1138	-0-	3985	2	457	9	N	415	388	1			1597
11	5280	X	4745	-0-	-535	-0-	4286	2	459	9	N	417	381	1			1633
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					1633

TOTAL GAS PROD: 57,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,025

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5244	-0-	-1700	-0-	4913	2	331	9	N	301	379	1			856
02	6272	X	5045	-0-	-1227	-0-	4736	2	309	9	N	281	186	1			951
03	6944	X	6661	-0-	-283	-0-	6207	2	454	9	N	413	549	1			815
04	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6016	2	392	9	N	356	373	1			798
05	6355	X	5160	-0-	-1195	-0-	4897	2	263	9	N	239	191	1			846
06	6450	X	6162	-0-	-288	-0-	5853	2	309	9	N	281	187	1			940
07	6665	X	6020	-0-	-645	-0-	5686	2	334	9	N	304	378	1			866
08	6665	X	5892	-0-	-773	-0-	5551	2	341	9	N	310	385	1			791
09	6420	X	5996	-0-	-424	-0-	5655	2	341	9	N	310					1101
10	6355	X	5668	-0-	-687	-0-	5379	2	289	9	N	263	184	1			1180
11	6150	X	5556	-0-	-594	-0-	5245	2	311	9	N	283	385	1			1078
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					1078

TOTAL GAS PROD: 63,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,341

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4304	-0-	-997	-0-	3490	2	814	9	N	740	784	1			1794
02	4788	X	4398	-0-	-390	-0-	3584	2	814	9	N	740	784	1			1750
03	5363	X	5114	-0-	-249	-0-	4288	2	826	9	N	751	733	1			1768
04	5190	X	4137	-0-	-1053	-0-	3386	2	751	9	N	683	557	1			1894
05	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	3469	2	920	9	N	836	939	1			1791
06	4950	X	4069	-0-	-881	-0-	3288	2	781	9	N	710	933	1			1568
07	5115	X	3881	-0-	-1234	-0-	2956	2	925	9	N	841	765	1			1644
08	5115	X	3834	-0-	-1281	-0-	2915	2	919	9	N	835	945	1			1534
09	4260	X	3801	-0-	-459	-0-	2882	2	919	9	N	835					2369
10	4402	X	3634	-0-	-768	-0-	2828	2	806	9	N	733	581	1			2521
11	4080	X	3558	-0-	-522	-0-	2749	2	809	9	N	735	756	1			2500
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					2500

TOTAL GAS PROD: 45,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,439

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4398	-0-	-35	-0-	4291	2	107	9	N	97	189	1			361
02	4004	X	3059	-0-	-945	-0-	2938	2	121	9	N	110					471
03	4278	X	3855	-0-	-423	-0-	3691	2	164	9	N	149	176	1			444
04	4260	X	3294	-0-	-966	-0-	3204	2	90	9	N	82	184	1			342
05	4402	X	3864	-0-	-538	-0-	3777	2	87	9	N	79					421
06	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3807	2	86	9	N	78					499
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4109	2	107	9	N	97	177	1			419
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3962	2	134	9	N	122	186	1			355
09	3900	X	3047	-0-	-853	-0-	2968	2	79	9	N	72					427
10	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	3424	2	67	9	N	61					488
11	4080	X	3041	-0-	-1039	-0-	2991	2	50	9	N	45					533
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					533

TOTAL GAS PROD: 40,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

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

01	7068	X	5070	-0-	-1998	-0-	4957	2	113	9	N	103					656
02	6384	X	4499	-0-	-1885	-0-	4330	2	169	9	N	154					810
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	7952	2	289	9	N	263	383	1			690
04	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8514	2	270	9	N	245	191	1			744
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7569	2	207	9	N	188	190	1			742
06	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7878	2	264	9	N	240	384	1			598
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8455	2	314	9	N	285	191	1			692
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7934	2	294	9	N	267	185	1			774
09	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	6934	2	287	9	N	261	387	1			648
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7620	2	241	9	N	219	195	1			672
11	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7554	2	253	9	N	230	182	1			720
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					720

TOTAL GAS PROD: 82,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

01	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	4378	2	319	9	N	290	194	1			1412
02	4760	X	3193	-0-	-1567	-0-	3054	2	139	9	N	126	387	1			1151
03	5921	X	2382	-0-	-3539	-0-	2367	2	15	9	N	14	228	1			937
04	5730	X	1553	-0-	-4177	-0-	1552	2	1	9	N	1					938
05	5301	X	467	-0-	-4834	-0-	467	2			N	-0-					938
06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8125	2	713	9	N	648	196	1			1390
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6410	2	572	9	N	520	741	1			1169
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	5739	2	548	9	N	498	579	1			1088
09	6150	X	5871	-0-	-279	-0-	5401	2	470	9	N	427	380	1			1135
10	6355	X	3627	-0-	-2728	-0-	3301	2	326	9	N	296	376	1			1055
11	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	6	174	1			887
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					887

TOTAL GAS PROD: 43,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5946	-0-	-316	-0-	5057	2	889	9	N	808	1148	1			1524
02	5544	X	4910	-0-	-634	-0-	4154	2	756	9	N	687	947	1			1264
03	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	4889	2	933	9	N	848	710	1			1402
04	5880	X	5804	-0-	-76	-0-	4984	2	820	9	N	745	763	1			1384
05	5952	X	5918	-0-	-34	-0-	5102	2	816	9	N	742	749	1			1377
06	5760	X	5674	-0-	-86	-0-	4907	2	767	9	N	697	757	1			1317
07	5983	X	5542	-0-	-441	-0-	4768	2	774	9	N	704	743	1			1278
08	5983	X	5457	-0-	-526	-0-	4690	2	767	9	N	697	572	1			1403
09	5790	X	5360	-0-	-430	-0-	4593	2	767	9	N	697					2100
10	5921	X	5358	-0-	-563	-0-	4658	2	700	9	N	636	558	1			2178
11	5670	X	5135	-0-	-535	-0-	4450	2	685	9	N	623	762	1			2039
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					2039

TOTAL GAS PROD: 60,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,884

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4551	-0-	-1556	-0-	4341	2	210	9	N	191	194	1			1188
02	5516	X	4424	-0-	-1092	-0-	4341	2	83	9	N	75					1263
03	6107	X	4599	-0-	-1508	-0-	4419	2	180	9	N	164					1427
04	5430	X	2027	-0-	-3403	-0-	2018	2	9	9	N	8	361	1			1074
05	4898	X	2796	-0-	-2102	-0-	2749	2	47	9	N	43					1117
06	4740	X	3116	-0-	-1624	-0-	2894	2	222	9	N	202	177	1			1142
07	4898	X	3510	-0-	-1388	-0-	3321	2	189	9	N	172	190	1			1124
08	4588	X	4020	-0-	-568	-0-	3882	2	138	9	N	125					1249
09	3120	X	2177	-0-	-943	-0-	2086	2	91	9	N	83	362	1			970
10	3224	X	274	-0-	-2950	-0-	211	2	63	9	N	57					1027
11	3900	X	469	-0-	-3431	-0-	423	2	46	9	N	42					1069
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					1069

TOTAL GAS PROD: 31,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10562	2	262	9	N	238	193	1			898
02	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9146	2	234	9	N	213	195	1			916
03	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10617	2	287	9	N	261	364	1			813
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11642	2	296	9	N	269	181	1			901
05	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13732	2	238	9	N	216	191	1			926
06	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	12951	2	228	9	N	207	189	1			944
07	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13432	2	251	9	N	228	189	1			983
08	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11349	2	288	9	N	262	387	1			858
09	10830	X	10167	-0-	-663	-0-	9881	2	286	9	N	260	192	1			926
10	11191	X	10130	-0-	-1061	-0-	9841	2	289	9	N	263	373	1			816
11	10830	X	9593	-0-	-1237	-0-	9476	2	117	9	N	106					922
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					922

TOTAL GAS PROD: 125,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,523

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	13268	X	10919	-0-	-2349	-0-	10332	2	587	9	N	534	769	1			1456
02	10864	X	9012	-0-	-1852	-0-	8610	2	402	9	N	365	385	1			1436
03	11749	X	10669	-0-	-1080	-0-	10050	2	619	9	N	563	574	1			1425
04	10830	X	10031	-0-	-799	-0-	9491	2	540	9	N	491	196	1			1720
05	10912	X	9748	-0-	-1164	-0-	9206	2	542	9	N	493	570	1			1643
06	10560	X	8223	-0-	-2337	-0-	7820	2	403	9	N	366	572	1			1437
07	10664	X	9221	-0-	-1443	-0-	8766	2	455	9	N	414	191	1			1660
08	10664	X	9082	-0-	-1582	-0-	8632	2	450	9	N	409	576	1			1493
09	10020	X	8221	-0-	-1799	-0-	7805	2	416	9	N	378	367	1			1504
10	9734	X	8080	-0-	-1654	-0-	7667	2	413	9	N	375	384	1			1495
11	8910	X	7481	-0-	-1429	-0-	7165	2	316	9	N	287	385	1			1397
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					1397

TOTAL GAS PROD: 100,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,675

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	5549	X	4791	-0-	-758	-0-	4581	2	210	9	N	191					953
02	5012	X	4490	-0-	-522	-0-	4203	2	287	9	N	261	388	1			826
03	4743	X	3914	-0-	-829	-0-	3683	2	231	9	N	210	189	1			847
04	4650	X	3504	-0-	-1146	-0-	3328	2	176	9	N	160	190	1			817
05	4960	X	3640	-0-	-1320	-0-	3373	2	267	9	N	243	184	1			876
06	4800	X	1294	-0-	-3506	-0-	1139	2	155	9	N	141	194	1			823
07	4960	X	3599	-0-	-1361	-0-	3359	2	240	9	N	218	190	1			851
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3770	2	202	9	N	184					1035
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3561	2	226	9	N	205	366	1			874
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3534	2	174	9	N	158					1032
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4121	2	152	9	N	138	193	1			977
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					977

TOTAL GAS PROD: 40,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

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	10447	X	5150	-0-	-5297	-0-	4999	2	151	9	N	137					1029
02	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10357	2	461	9	N	419	563	1			885
03	10323	X	9670	-0-	-653	-0-	9182	2	488	9	N	444	371	1			958
04	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9205	2	491	9	N	446	385	1			1019
05	11966	X	9783	-0-	-2183	-0-	9266	2	517	9	N	470	374	1			1115
06	11580	X	8690	-0-	-2890	-0-	8283	2	407	9	N	370	563	1			922
07	11966	X	8790	-0-	-3176	-0-	8456	2	334	9	N	304	354	1			872
08	10013	X	1396	-0-	-8617	-0-	1359	2	37	9	N	34					906
09	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	10939	2	436	9	N	396	365	1			937
10	9796	X	3799	-0-	-5997	-0-	3461	2	338	9	N	307	373	1			871
11	8700	X	7584	-0-	-1116	-0-	7246	2	338	9	N	307	194	1			984
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					984

TOTAL GAS PROD: 86,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4406	-0-	-585	-0-	4260	2	146	9	N	133					882
02	4032	X	1832	-0-	-2200	-0-	1731	2	101	9	N	92	199	1			775
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6181	2	197	9	N	179	368	1			586
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5673	2	201	9	N	183	193	1			576
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	5916	2	292	9	N	265	174	1			667
06	6180	X	5251	-0-	-929	-0-	5060	2	191	9	N	174	187	1			654
07	6386	X	5445	-0-	-941	-0-	5249	2	196	9	N	178					832
08	6386	X	5352	-0-	-1034	-0-	5156	2	196	9	N	178	367	1			643
09	6000	X	4878	-0-	-1122	-0-	4677	2	201	9	N	183	187	1			639
10	6200	X	3210	-0-	-2990	-0-	3089	2	121	9	N	110	170	1			579
11	5280	X	2470	-0-	-2810	-0-	2393	2	77	9	N	70					649
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					649

TOTAL GAS PROD: 51,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5064	2	289	9	N	263	189	1			1022
02	4788	X	3365	-0-	-1423	-0-	3110	2	255	9	N	232	380	1			874
03	4929	X	3669	-0-	-1260	-0-	3328	2	341	9	N	310	192	1			992
04	5190	X	2999	-0-	-2191	-0-	2715	2	284	9	N	258	361	1			889
05	5363	X	3594	-0-	-1769	-0-	3289	2	305	9	N	277	192	1			974
06	5190	X	3637	-0-	-1553	-0-	3349	2	288	9	N	262	372	1			864
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4671	2	138	9	N	125	187	1			802
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5244	2	273	9	N	248	191	1			859
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4613	2	263	9	N	239	187	1			911
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3623	2	282	9	N	256	388	1			779
11	5190	X	3229	-0-	-1961	-0-	3035	2	194	9	N	176	186	1			769
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					769

TOTAL GAS PROD: 44,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	4516	2	565	9	N	514	379	1			1199
02	4872	X	3144	-0-	-1728	-0-	2728	2	416	9	N	378	564	1			1013
03	5239	X	4118	-0-	-1121	-0-	3534	2	584	9	N	531	385	1			1159
04	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	3725	2	509	9	N	463	371	1			1251
05	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4440	2	493	9	N	448	571	1			1128
06	4920	X	4261	-0-	-659	-0-	3821	2	440	9	N	400	520	1			1008
07	4371	X	4107	-0-	-264	-0-	3626	2	481	9	N	437	361	1			1084
08	4929	X	4067	-0-	-862	-0-	3597	2	470	9	N	427	355	1			1156
09	4770	X	3799	-0-	-971	-0-	3366	2	433	9	N	394	376	1			1174
10	4929	X	3890	-0-	-1039	-0-	3461	2	429	9	N	390	380	1			1184
11	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	3387	2	417	9	N	379	379	1			1184
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					1184

TOTAL GAS PROD: 45,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,761

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	6107	X	1292	-0-	-4815	-0-	1207	2	85	9	N	77					1760
02	5516	X	785	-0-	-4731	-0-	708	2	77	9	N	70	194	1			1636
03	4154	X	2074	-0-	-2080	-0-	1782	2	292	9	N	265	181	1			1720
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5471	2	76	9	N	69	547	1			1242
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4632	2	454	9	N	413	381	1			1274
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3651	2	376	9	N	342	545	1			1071
07	5735	X	5170	-0-	-565	-0-	4605	2	565	9	N	514	382	1			1203
08	5735	X	3682	-0-	-2053	-0-	3324	2	358	9	N	325	377	1			1151
09	5550	X	2888	-0-	-2662	-0-	2596	2	292	9	N	265	396	1			1020
10	5084	X	2868	-0-	-2216	-0-	2570	2	298	9	N	271					1291
11	5010	X	3321	-0-	-1689	-0-	3065	2	256	9	N	233	382	1			1142
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					1142

TOTAL GAS PROD: 36,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,844

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	9029	-0-	-2131	-0-	8930	2	99	9	N	90	199	1			815
02	10080	X	7446	-0-	-2634	-0-	7310	2	136	9	N	124					939
03	7843	X	5421	-0-	-2422	-0-	5344	2	77	9	N	70	192	1			817
04	8730	X	8608	-0-	-122	-0-	8435	2	173	9	N	157	183	1			791
05	9021	X	7282	-0-	-1739	-0-	7110	2	172	9	N	156	191	1			756
06	8730	X	260	-0-	-8470	-0-	260	2			N	-0-					756
07	8897	X	3423	-0-	-5474	-0-	3423	2			N	-0-	189	1			567
08	8897	X	2976	-0-	-5921	-0-	2933	2	43	9	N	39					606
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					606
10	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	12982	2	707	9	N	643	387	1			862
11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8110	2	344	9	N	313	387	1			788
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					788

TOTAL GAS PROD: 66,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

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	6107	X	1200	-0-	-4907	-0-	1176	2	24	9	N	22					774
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					774
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					774
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					774
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5602	2	255	9	N	232					1006
06	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	8321	2	745	9	N	677	748	1			935
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	5981	2	428	9	N	389	558	1			766
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5510	2	425	9	N	386	372	1			780
09	6330	X	5514	-0-	-816	-0-	5089	2	425	9	N	386					1166
10	6541	X	4465	-0-	-2076	-0-	4129	2	336	9	N	305	185	1			1286
11	6330	X	2649	-0-	-3681	-0-	2408	2	241	9	N	219	194	1			1311
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					1311

TOTAL GAS PROD: 41,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,616

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	9610	X	6659	-0-	-2951	-0-	6189	2	470	9	N	427	366	1			1492
02	8680	X	4975	-0-	-3705	-0-	4496	2	479	9	N	435	371	1			1556
03	6789	X	5817	-0-	-972	-0-	5258	2	559	9	N	508	574	1			1490
04	6450	X	6006	-0-	-444	-0-	5509	2	497	9	N	452	378	1			1564
05	6665	X	5796	-0-	-869	-0-	5278	2	518	9	N	471	378	1			1657
06	6450	X	5758	-0-	-692	-0-	5267	2	491	9	N	446	557	1			1546
07	6200	X	5476	-0-	-724	-0-	4982	2	494	9	N	449	544	1			1451
08	6200	X	5461	-0-	-739	-0-	4959	2	502	9	N	456	570	1			1337
09	6000	X	5102	-0-	-898	-0-	4670	2	432	9	N	393	189	1			1541
10	5952	X	5017	-0-	-935	-0-	4573	2	444	9	N	404	383	1			1562
11	5760	X	4740	-0-	-1020	-0-	4341	2	399	9	N	363	390	1			1535
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					1535

TOTAL GAS PROD: 60,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,804

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	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	1135	1	3032	2	N	279	186	1			259
							307	9									
02	4396	X	4239	-0-	-157	-0-	1001	1	2974	2	N	240	185	1			314
							264	9									
03	4867	X	4772	-0-	-95	-0-	1146	1	3314	2	N	284	375	1			223
							312	9									
04	4710	X	3685	-0-	-1025	-0-	3349	2	336	9	N	305	181	1			347
05	4867	X	3532	-0-	-1335	-0-	3260	2	272	9	N	247	367	1			227
06	4620	X	3389	-0-	-1231	-0-	3134	2	255	9	N	232	178	1			281
07	4774	X	3456	-0-	-1318	-0-	3196	2	260	9	N	236	184	1			333
08	4774	X	3504	-0-	-1270	-0-	3203	2	301	9	N	274	178	1			429
09	3690	X	3347	-0-	-343	-0-	3074	2	273	9	N	248	365	1			312
10	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3166	2	316	9	N	287	185	1			414
11	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	3100	2	255	9	N	232	186	1			460
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					460

TOTAL GAS PROD: 41,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,864

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	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	1555	1	1876	2	N	313	190	1			355
							344	9									
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1440	1	2140	2	N	352	568	1			139
							387	9									
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	1589	1	2549	2	N	608	365	1			382
							669	9									
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5436	2	454	9	N	413	552	1			243
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5298	2	293	9	N	266	185	1			324
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5281	2	305	9	N	277	370	1			231
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5488	2	322	9	N	293	180	1			344
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5357	2	312	9	N	284	369	1			259
09	3000	X	1742	-0-	-1258	-0-	1492	2	250	9	N	227	182	1			304
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4182	2	349	9	N	317	370	1			251
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	4864	2	311	9	N	283	186	1			348
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: 52,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,633

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	1900	-0-	-1107	-0-	1067	1	665	2	N	153	189	1			205
							168	9									
02	2716	X	1458	-0-	-1258	-0-	1174	1	165	2	N	108	187	1			126
							119	9									
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	1305	1	1573	2	N	241	189	1			178
							265	9									
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5060	2	149	9	N	135	180	1			133
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4264	2	113	9	N	103					236
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	4946	2	220	9	N	200					436
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	201	371	1			266
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7388	2	541	9	N	492	186	1			572
09	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	2360	2	541	9	N	492					1064
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3659	2	386	9	N	351	370	1			1045
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8430	2	117	9	N	106	190	1			961
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					961

TOTAL GAS PROD: 44,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

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	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1254	1	3963	2	N	220	189	1			248
							242	9									
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1138	1	3507	2	N	239	187	1			300
							263	9									
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	1221	1	3645	2	N	312	371	1			241
							343	9									
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3465	2	501	9	N	455	365	1			331
05	3906	X	3251	-0-	-655	-0-	3012	2	239	9	N	217	187	1			361
06	3780	X	3115	-0-	-665	-0-	2877	2	238	9	N	216	184	1			393
07	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2700	2	237	9	N	215	187	1			421
08	3906	X	2708	-0-	-1198	-0-	2496	2	212	9	N	193	182	1			432
09	3780	X	2697	-0-	-1083	-0-	2513	2	184	9	N	167	163	1			436
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3079	2	239	9	N	217	190	1			463
11	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	2773	2	242	9	N	220	188	1			495
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					495

TOTAL GAS PROD: 40,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,671

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	905	1	1051	2	N	344	355	1			94
							378	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	1026	1	981	2	N	338	188	1			244
							372	9									
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	1235	1	1121	2	N	380	553	1			71
							418	9									
04	1620	N	1419	-0-	-201	-0-	964	2	455	9	N	414	175	1			310
05	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1067	2	375	9	N	341	555	1			96
06	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	1048	2	387	9	N	352	182	1			266
07	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1048	2	374	9	N	340	355	1			251
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1043	2	407	9	N	370	367	1			254
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	986	2	407	9	N	370					624
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	885	2	411	9	N	374	370	1			628
11	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	893	2	317	9	N	288	367	1			549
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					549

TOTAL GAS PROD: 18,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,911

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3103	-0-	3	3	1122	1	1858	2	N	112					305
							123	9									
02	2248	N	2245	-0-	-3	-0-	1014	1	1129	2	N	93	191	1			207
							102	9									
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	507	1	1509	2	N	164	250	1			121
							180	9									
04	1890	N	1435	-0-	-455	-0-	1262	2	173	9	N	157	183	1			95
05	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1204	2	176	9	N	160	183	1			72
06	1890	N	1042	-0-	-848	-0-	931	2	111	9	N	101					173
07	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	931	2	111	9	N	101	183	1			91
08	1395	N	628	-0-	-767	-0-	564	2	64	9	N	58					149
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1049	2	129	9	N	117	185	1			81
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1159	2	112	9	N	102					183
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1491	2	112	9	N	102	181	1			104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 17,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	200	2	N	-0-					117
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	N	-0-					117
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					117
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					117
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					117
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					117
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	315	2	17	9	N	15					132
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	294	2	25	9	N	23					155
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					155
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3					158
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	788	1	2176	2	N	408	380	1			320
							449	9									
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	729	1	2560	2	N	480	567	1			233
							528	9									
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	791	1	3495	2	N	445	370	1			308
							490	9									
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4521	2	462	9	N	420	186	1			542
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3216	2	418	9	N	380	731	1			191
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3024	2	471	9	N	428	364	1			255
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2894	2	457	9	N	415	368	1			302
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2982	2	435	9	N	395	369	1			328
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2899	2	320	9	N	291	370	1			249
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3600	2	451	9	N	410	368	1			291
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	2948	2	352	9	N	320	510	1			101
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 41,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,392

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	8711	X	5287	-0-	-3424	-0-	1504	1	3653	2	N	118					209
							130	9									
02	7672	X	4777	-0-	-2895	-0-	1298	1	3350	2	N	117	189	1			137
							129	9									
03	8370	X	5679	-0-	-2691	-0-	1504	1	4046	2	N	117					254
							129	9									
04	8040	X	4409	-0-	-3631	-0-	4209	2	200	9	N	182	185	1			251
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5683	2	149	9	N	135	184	1			202
06	5490	X	4389	-0-	-1101	-0-	4248	2	141	9	N	128	187	1			143
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6023	2	157	9	N	143					286
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5976	2	186	9	N	169	187	1			268
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6324	2	217	9	N	197	378	1			87
10	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8195	2	245	9	N	223	193	1			117
11	5970	X	5664	-0-	-306	-0-	5460	2	204	9	N	185	180	1			122
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 63,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,714

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	759	1	422	2	N	228	190	1			285
							251	9									
02	1204	N	994	-0-	-210	-0-	707	1	78	2	N	190	187	1			288
							209	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	688	1	259	2	N	206	186	1			308
							227	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1834	2	117	9	N	106	189	1			225
05	1116	N	712	-0-	-404	-0-	523	2	189	9	N	172	188	1			209
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2071	2	206	9	N	187	183	1			213
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1967	2	216	9	N	196	186	1			223
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2009	2	207	9	N	188	184	1			227
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2089	2	97	9	N	88	185	1			130
10	3100	N	4367	-0-	1267	1267	4116	2	251	9	N	228	188	1			170
11	3000	N	6270	-0-	3270	4537	5987	2	283	9	N	257	187	1			240
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4537					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 25,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,046

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	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	1060	1	5889	2	N	218	184	1			165
							240	9									
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	860	1	4171	2	N	148					313
							163	9									
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	981	1	5308	2	N	171	368	1			116
							188	9									
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6289	2	138	9	N	125	186	1			55
05	6169	X	4147	-0-	-2022	-0-	4103	2	44	9	N	40					95
06	5970	X	3159	-0-	-2811	-0-	3079	2	80	9	N	73					168
07	6169	X	3188	-0-	-2981	-0-	3079	2	109	9	N	99	186	1			81
08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6684	2	199	9	N	181	181	1			81
09	5970	X	5702	-0-	-268	-0-	5503	2	199	9	N	181					262
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7363	2	61	9	N	55	184	1			133
11	5970	X	1191	-0-	-4779	-0-	1172	2	19	9	N	17					150
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 56,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

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	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-	832	1	1454	2	N	106					300
							117	9									
02	3220	X	2763	-0-	-457	-0-	1181	1	1481	2	N	92	188	1			204
							101	9									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1537	1	1982	2	N	138					342
							152	9									
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3519	2	216	9	N	196	185	1			353
05	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	2244	2	139	9	N	126	183	1			296
06	3540	X	2479	-0-	-1061	-0-	2352	2	127	9	N	115	187	1			224
07	3720	X	2453	-0-	-1267	-0-	2352	2	101	9	N	92					316
08	3720	X	2376	-0-	-1344	-0-	2249	2	127	9	N	115	185	1			246
09	3600	X	2228	-0-	-1372	-0-	2101	2	127	9	N	115					361
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3422	2	146	9	N	133	186	1			308
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3584	2	127	9	N	115					423
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					423

TOTAL GAS PROD: 31,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

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	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	3265	2	1084	9	N	985	1112	1			5274
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	3663	2	695	9	N	632	551	1			5355
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	2883	2	1095	9	N	995	1110	1			5240
04	3510	X	2390	-0-	-1120	-0-	1647	2	743	9	N	675	724	1			5191
05	3627	X	2780	-0-	-847	-0-	2177	2	603	9	N	548	1121	1			4618
06	3510	X	3100	-0-	-410	-0-	2241	2	859	9	N	781	573	1			4826
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	2768	2	904	9	N	822	753	1			4895
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3066	2	1252	9	N	1138	936	1			5097
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	3760	2	1156	9	N	1051	1149	1			4999
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	3568	2	1012	9	N	920	966	1			4953
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	3370	2	853	9	N	775	739	1			4989
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					4989

TOTAL GAS PROD: 42,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,322

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	5053	X	3953	-0-	-1100	-0-	427	1	3373	2	N	139	184	1			121
							153	9									
02	4620	X	805	-0-	-3815	-0-	125	1	623	2	N	52					173
							57	9									
03	5115	X	1	-0-	-5114	-0-	1	2			N	-0-					173
04	4950	X	1	-0-	-4949	-0-	1	2			N	-0-					173
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					173
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	36					209
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					209
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	30					239
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	30					269
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4518	-0-	-938	-0-	855	1	3183	2	N	436	374	1			270
							480	9									
02	4928	X	4029	-0-	-899	-0-	771	1	2831	2	N	388	557	1			101
							427	9									
03	5332	X	4280	-0-	-1052	-0-	820	1	3090	2	N	336	368	1			69
							370	9									
04	5160	X	3762	-0-	-1398	-0-	3345	2	417	9	N	379	192	1			256
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5583	2	370	9	N	336	364	1			228
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5640	2	263	9	N	239	181	1			286
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	5734	2	327	9	N	297	373	1			210
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5530	2	336	9	N	305	177	1			338
09	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	9987	2	336	9	N	305					643
10	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	10840	2	430	9	N	391	189	1			845
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7517	2	426	9	N	387	733	1			499
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					499

TOTAL GAS PROD: 69,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,799

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1844	-0-	-16	-0-	31	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	28	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	31	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1773	-0-	3	-0-	30	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	31	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	30	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	31	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	31	1	1812	2	N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	30	1	1752	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	31	1	1808	2	N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1747	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	31	1	1796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 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	13764	X	10756	-0-	-3008	-0-	10756	2			Y	-0-					-0-
02	12712	X	10160	-0-	-2552	-0-	10160	2			Y	-0-					-0-
03	14074	X	10216	-0-	-3858	-0-	10216	2			Y	-0-					-0-
04	13620	X	9983	-0-	-3637	-0-	9983	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10186	-0-	-1067	-0-	10186	2			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10763	-0-	-127	-0-	10763	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	10502	-0-	-751	-0-	10502	2			Y	-0-					-0-
08	10323	X	9103	-0-	-1220	-0-	9103	2			Y	-0-					-0-
09	10770	X	10512	-0-	-258	-0-	10512	2			Y	-0-					-0-
10	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			Y	-0-					-0-
11	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			Y	-0-					-0-
*12	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	20843	2			Y	-0-					-0-
02	18396	X	18215	-0-	-181	-0-	18215	2			Y	-0-					-0-
03	20925	X	19274	-0-	-1651	-0-	19274	2			Y	-0-					-0-
04	20250	X	17539	-0-	-2711	-0-	17539	2			Y	-0-					-0-
05	20925	X	18323	-0-	-2602	-0-	18323	2			Y	-0-					-0-
06	20160	X	16813	-0-	-3347	-0-	16813	2			Y	-0-					-0-
07	20181	X	19687	-0-	-494	-0-	19687	2			Y	-0-					-0-
08	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19586	2			Y	-0-					-0-
09	19151	X	19151	-0-	-0-	-0-	19151	2			Y	-0-					-0-
10	19685	X	18704	-0-	-981	-0-	18704	2			Y	-0-					-0-
11	19050	X	18535	-0-	-515	-0-	18535	2			Y	-0-					-0-
12	19778	X	9584	-0-	-10194	-0-	9584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	17422	X	14645	-0-	-2777	-0-	14645	2			Y	-0-					-0-
02	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15866	2			Y	-0-					-0-
03	19242	X	19242	-0-	-0-	-0-	19242	2			Y	-0-					-0-
04	14160	X	13257	-0-	-903	-0-	13257	2			Y	-0-					-0-
05	19809	X	18705	-0-	-1104	-0-	18705	2			Y	-0-					-0-
06	19170	X	17351	-0-	-1819	-0-	17351	2			Y	-0-					-0-
07	19809	X	18848	-0-	-961	-0-	18848	2			Y	-0-					-0-
08	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			Y	-0-					-0-
09	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			Y	-0-					-0-
10	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			Y	-0-					-0-
11	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	20219	2			Y	-0-					-0-
*12	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11718	X	11343	-0-	-375	-0-	11343	2			Y	-0-					-0-
02	10528	X	10072	-0-	-456	-0-	10072	2			Y	-0-					-0-
03	11532	X	11161	-0-	-371	-0-	11161	2			Y	-0-					-0-
04	11100	X	10815	-0-	-285	-0-	10815	2			Y	-0-					-0-
05	11346	X	11190	-0-	-156	-0-	11190	2			Y	-0-					-0-
06	10980	X	10213	-0-	-767	-0-	10213	2			Y	-0-					-0-
07	11191	X	10509	-0-	-682	-0-	10509	2			Y	-0-					-0-
08	11191	X	11063	-0-	-128	-0-	11063	2			Y	-0-					-0-
09	10830	X	10712	-0-	-118	-0-	10712	2			Y	-0-					-0-
10	11191	X	11158	-0-	-33	-0-	11158	2			Y	-0-					-0-
11	10710	X	10639	-0-	-71	-0-	10639	2			Y	-0-					-0-
*12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	10575	-0-	-7157	-0-	10575	2			Y	-0-					-0-
02	15820	X	8695	-0-	-7125	-0-	8695	2			Y	-0-					-0-
03	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	18105	2			Y	-0-					-0-
04	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			Y	-0-					-0-
05	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			Y	-0-					-0-
06	17160	X	16410	-0-	-750	-0-	16410	2			Y	-0-					-0-
07	17732	X	12317	-0-	-5415	-0-	12317	2			Y	-0-					-0-
08	17732	X	15693	-0-	-2039	-0-	15693	2			Y	-0-					-0-
09	17160	X	13019	-0-	-4141	-0-	13019	2			Y	-0-					-0-
10	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	18508	2			Y	-0-					-0-
11	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	16898	2			Y	-0-					-0-
*12	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12028	X	11347	-0-	-681	-0-	295	1	11052	2	Y	-0-					-0-
02	10864	X	10307	-0-	-557	-0-	208	1	10099	2	Y	-0-					-0-
03	12028	X	11506	-0-	-522	-0-	323	1	11183	2	Y	-0-					-0-
04	10980	X	10778	-0-	-202	-0-	292	1	10486	2	Y	-0-					-0-
05	11408	X	10041	-0-	-1367	-0-	173	1	9868	2	Y	-0-					-0-
06	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	248	1	11321	2	Y	-0-					-0-
07	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	265	1	11583	2	Y	-0-					-0-
08	11501	X	11407	-0-	-94	-0-	290	1	11117	2	Y	-0-					-0-
09	11580	X	11128	-0-	-452	-0-	275	1	10853	2	Y	-0-					-0-
10	11966	X	11543	-0-	-423	-0-	292	1	11251	2	Y	-0-					-0-
11	11580	X	10649	-0-	-931	-0-	264	1	10385	2	Y	-0-					-0-
12	11842	X	10428	-0-	-1414	-0-	286	1	10142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,551 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4052	2	54	9	N	49					515
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3848	2	24	9	N	22					537
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3775	2	24	9	N	22					559
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4299	2	53	9	N	48	186	1			421
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4199	2	47	9	N	43					464
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3925	2	39	9	N	35					499
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4189	2	41	9	N	37	189	1			347
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4155	2	40	9	N	36					383
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3925	2	34	9	N	31					414
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3271	2	19	9	N	17					431
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					431
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					431

TOTAL GAS PROD: 43,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5355	-0-	-349	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
02	5040	#	4910	-0-	-130	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
03	5518	#	5300	-0-	-218	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
04	5340	#	5096	-0-	-244	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
05	5425	#	5280	-0-	-145	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
06	5250	#	5144	-0-	-106	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
07	5425	#	4906	-0-	-519	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
08	5830	R	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
09	5130	#	5074	-0-	-56	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
10	5317	R	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
11	5640	#	5311	-0-	-329	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
12	5828	#	5434	-0-	-394	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,957 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	24754	R	24754	-0-	-0-	-0-	74	1	24680	2	Y	-0-					-0-
02	22288	#	21959	-0-	-329	-0-	67	1	21892	2	Y	-0-					-0-
03	24676	#	24577	-0-	-99	-0-	60	1	24517	2	Y	-0-					-0-
04	23970	#	23241	-0-	-729	-0-	60	1	23181	2	Y	-0-					-0-
05	24769	#	23737	-0-	-1032	-0-	19	1	23718	2	Y	-0-					-0-
06	23970	#	22420	-0-	-1550	-0-	22420	2			Y	-0-					-0-
07	24583	#	23800	-0-	-783	-0-	23800	2			Y	-0-					-0-
08	24583	#	24421	-0-	-162	-0-	24421	2			Y	-0-					-0-
09	23250	#	22950	-0-	-300	-0-	22950	2			Y	-0-					-0-
10	23808	#	22741	-0-	-1067	-0-	22741	2			Y	-0-					-0-
11	23640	#	22361	-0-	-1279	-0-	2	1	22359	2	Y	-0-					-0-
12	24428	#	22943	-0-	-1485	-0-	5	1	22938	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					73
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1208	2	72	9	N	65					138
03	1147	X	884	-0-	-263	-0-	884	2			N	-0-					138
04	1200	X	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-					138
05	1426	X	270	-0-	-1156	-0-	270	2			N	-0-					138
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					138
07	1209	N	472	-0-	-737	-0-	472	2			N	-0-					138
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1341	2	23	9	N	21	135	1			24
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					24
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	836	2	35	9	N	32					56
11	1320	N	459	-0-	-861	-0-	455	2	4	9	N	4					60
*12	961	N	88	-0-	-873	-0-	88	2			N	-0-	1	7			59

TOTAL GAS PROD: 10,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-940	-0-	180	1	58	2	N	-0-					82
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	166	1	757	2	N	5					87
							6	9									
03	3100	N	3565	-0-	465	465	310	1	3255	2	N	-0-					87
04	3000	N	2716	-0-	-284	181	410	1	2196	2	N	100	180	1			7
							110	9									
05	3100	N	3223	-0-	123	304	312	1	2909	2	N	2					9
							2	9									
06	2952	X	2648	-0-	-304	-0-	300	1	2348	2	N	-0-					9
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	310	1	2198	2	N	-0-					9
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	310	1	2783	2	N	-0-					9
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	310	1	2408	2	N	-0-					9
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	310	1	2235	2	N	-0-					9
*11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	300	1	2228	2	N	-0-					9
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 26,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

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-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B DENY	-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-	99	1	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-

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-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
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-	76	1	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-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	1209	N	591	-0-	-618	-0-	591	2			N	-0-					171
02	1092	N	337	-0-	-755	-0-	337	2			N	-0-					171
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					171
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					171
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					171
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					171
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					171
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					171
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-	146	1			25
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					25
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					25
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 21,854 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	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					40
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	2			N	-0-					40
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					40
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					40
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					40
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					40
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					40
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					40
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					40
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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-

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	-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-

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					33
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,514 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					144
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					144
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					144
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					144
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	42					186
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					186
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					186
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	475	2	30	9	N	27					213
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					213
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	N	4					217

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY	-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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					201
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					201
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					201
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					201
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					201
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					201
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					201
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					201
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					201
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					201
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					201
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-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 (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	12	-0-	12 B	-45455	12	1			N	-0-					112
02	0	N	11	-0-	11 B	-45444	11	1			N	-0-					112
03	0	N	12	-0-	12 B	-45432	12	1			N	-0-					112
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-45432					N	-0-					112
05	11	N	178	-0-	167 B	-45265	178	1			N	-0-	5	5			107
06	12	N	172	-0-	160 B	-45105	172	1			N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-45105					N	-0-					107
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-45105					N	-0-					107
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-45105					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-45105					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-45105					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-45105					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 385 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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	31	1	1603	2	N	-0-					91
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	27	1	1724	2	N	-0-					91
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	31	1	2381	2	N	-0-					91
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	30	1	1449	2	N	-0-					91
05	1953	N	1694	-0-	-259	-0-	31	1	1663	2	N	-0-					91
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	30	1	2339	2	N	5					96
							6	9									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	31	1	2108	2	N	14					110
							15	9									
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	31	1	2532	2	N	-0-					110
09	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	30	1	2203	2	N	-0-					110
10	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	31	1	1915	2	N	8					118
							9	9									
11	2340	N	2000	-0-	-340	-0-	30	1	1970	2	N	-0-					118
12	2294	N	1759	-0-	-535	-0-	31	1	1728	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 24,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	868	N	337	-0-	-531	-0-	25	1	312	2	N	-0-					57
02	756	N	582	-0-	-174	-0-	17	1	565	2	N	-0-					57
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	31	1	539	2	N	-0-					57
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					57
05	651	N	310	-0-	-341	-0-	31	1	279	2	N	-0-					57
06	540	N	124	-0-	-416	-0-	30	1	94	2	N	-0-					57
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					57
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	N	-0-					57
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	N	-0-					57
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	31	1	288	2	N	-0-					57
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	-0-					57
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
AKERS WELL #: 3968 RRCID -> 163398 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9334 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	130	1	620	2	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	130	1	477	2	N	-0-					-0-
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	130	1	549	2	N	-0-					-0-
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	130	1	496	2	N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	130	1	513	2	N	-0-					-0-
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	130	1	484	2	N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	130	1	494	2	N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	130	1	455	2	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	130	1	477	2	N	-0-					-0-
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	65	1	470	2	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
12	620	N	62	-0-	-558	-0-	25	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

01	1147	N	675	-0-	-472	-0-	130	1	545	2	N	-0-					30
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	130	1	689	2	N	-0-					30
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	130	1	835	2	N	-0-					30
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	130	1	592	2	N	-0-					30
05	899	N	598	-0-	-301	-0-	130	1	468	2	N	-0-					30
06	930	N	547	-0-	-383	-0-	130	1	384	2	N	30					60
							33	9									
07	744	N	349	-0-	-395	-0-	84	1	265	2	N	-0-					60
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	130	1	349	2	N	-0-					60
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	130	1	295	2	N	-0-					60
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	65	1	389	2	N	-0-					60
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	65	1	147	2	N	-0-					60
12	434	N	140	-0-	-294	-0-	65	1	75	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	310	N	240	-0-	-70	-0-	130	1	110	2	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	130	1	149	2	N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	130	1	175	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	130	1	110	2	N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	130	1	112	2	N	-0-					-0-
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	130	1	46	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	130	1	129	2	N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	130	1	141	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	130	1	117	2	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	65	1	169	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2638	-0-	2638	2638	130	1	2508	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1005	-0-	1005	3643	71	1	934	2	N	-0-					-0-
09	3643	X	-0-	-0-	-3643	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	843	-0-	-304	-0-	130	1	713	2	N	-0-					92
02	1036	N	838	-0-	-198	-0-	130	1	708	2	N	-0-					92
03	1147	N	942	-0-	-205	-0-	130	1	812	2	N	-0-					92
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	130	1	611	2	N	-0-					92
05	930	N	687	-0-	-243	-0-	130	1	557	2	N	-0-					92
06	900	N	550	-0-	-350	-0-	130	1	420	2	N	-0-					92
07	775	N	629	-0-	-146	-0-	130	1	499	2	N	-0-					92
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	130	1	541	2	N	-0-					92
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	130	1	480	2	N	-0-					92
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	130	1	397	2	N	-0-					92
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	130	1	272	2	N	-0-					92
12	620	N	213	-0-	-407	-0-	71	1	142	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	1534	-0-	-1566	-0-	59	1	1475	2	N	-0-					135
02	2800	X	1115	-0-	-1685	-0-	53	1	1062	2	N	-0-					135
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	57	1	5900	2	N	-0-					135
04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	68	1	7577	2	N	-0-					135
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	68	1	7962	2	N	-0-					135
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	68	1	6534	2	N	-0-					135
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	68	1	7230	2	N	-0-	94	1			41
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	68	1	8108	2	N	-0-					41
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	39	1	3910	2	N	-0-					41
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					41
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	12					53
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 50,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	140	1	2656	2	N	-0-					100
02	2380	X	2319	-0-	-61	-0-	125	1	2194	2	N	-0-					100
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	140	1	3684	2	N	24					124
							26	9									
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	131	1	2429	2	N	-0-					124
05	2635	X	1929	-0-	-706	-0-	68	1	1861	2	N	-0-					124
06	2550	X	2131	-0-	-419	-0-	98	1	2033	2	N	-0-					124
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	140	1	2709	2	N	18	59	1			83
							20	9									
08	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	140	1	2433	2	N	-0-					83
09	2550	X	1114	-0-	-1436	-0-	140	1	974	2	N	-0-					83
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	41	1	3101	2	N	-0-					83
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	45	1	2673	2	N	17					100
							19	9									
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	22	1	1024	2	N	12					112
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BALLENTINE WELL #: 1794 RRCID -> 228565 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9510 - 9838

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2018 - P/A 06/19/18

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

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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

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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	13	1	2352	3	N	-0-					129
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	12	1	2142	3	N	94	197	1			26
							103	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	13	1	2400	3	N	-0-					26
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					26
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2374	3	45	9	N	41					67
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					67
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2281	3	44	9	N	40					107
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2325	3	194	9	N	176	259	1			24
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2296	3	4	9	N	4					28
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					28
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2222	3	11	9	N	10					38
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	13	1	2089	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 27,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	13	1	1110	3	N	23					50
						25	9									
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	12	1	999	3	N	-0-					50
03	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	13	1	1071	3	N	-0-					50
04	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	972	3	44	9	N	40					90
05	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					90
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					90
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1105	3	44	9	N	40					130
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1183	3	39	9	N	35					165
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					165
10	1147 N	959	-0-	-188	-0-	951	3	8	9	N	7					172
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1176	3	9	9	N	8					180
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	13	1	1117	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 13,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					90
02	1708 N	1035	-0-	-673	-0-	1035	2			Y	-0-					90
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					90
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					90
05	DLQ G-10	2190	-0-	2190	2190	2190	2			Y	-0-					90
06	DLQ G-10	631	-0-	631	2821	631	2			Y	-0-					90
07	2300 N	1332	-0-	-968	1853	1332	2			Y	-0-					90
08	3100 N	2048	-0-	-1052	801	2048	2			Y	-0-					90
09	1916 N	1115	-0-	-801	-0-	1115	2			Y	-0-					90
10	1333 N	886	-0-	-447	-0-	886	2			Y	-0-					90
11	1980 N	991	-0-	-989	-0-	991	2			Y	-0-					90
*12	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 17,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					130
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					130
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					130
04	2370	N	2537	-0-	167	-0-	2536	2	1	9	N	1	1	8			130
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	N	4	4	8			130
06	2400	N	1974	-0-	-426	-0-	1974	2			N	-0-					130
07	2480	N	1652	-0-	-828	-0-	1652	2			N	-0-					130
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					130
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					130
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					130
11	2400	N	2073	-0-	-327	-0-	2073	2			N	-0-					130
12	2232	N	1230	-0-	-1002	-0-	1183	2	47	9	N	43	130	1			43

TOTAL GAS PROD: 26,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

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

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-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	2108	N	1566	-0-	-542	-0-	30	1	1536	2	N	-0-					202
02	1820	N	1744	-0-	-76	-0-	28	1	1716	2	N	-0-					202
03	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	31	1	1937	2	N	-0-					202
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	26	1	1692	2	N	-0-					202
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	31	1	2049	2	N	-0-					202
06	1890	N	1597	-0-	-293	-0-	29	1	1568	2	N	-0-					202
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	24	1	1805	2	N	-0-					202
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	31	1	2206	2	N	-0-					202
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	30	1	1942	2	N	1					203
							1	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	28	1	2183	2	N	-0-					203
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	29	1	2496	2	N	-0-					203
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	29	1	2435	2	N	2					205
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	62	1	4819	2	N	10					229
							11	9									
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	56	1	4535	2	N	4					233
							4	9									
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	62	1	4983	2	N	-0-					233
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	60	1	4634	2	N	16					249
							18	9									
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	62	1	4940	2	N	30	189	1			90
							33	9									
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	60	1	4734	2	N	16					106
							18	9									
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	62	1	4875	2	N	65					171
							72	9									
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	62	1	4857	2	N	38	165	1			44
							42	9									
*09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	60	1	4705	2	N	1					45
							1	9									
*10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	62	1	4842	2	N	-0-					45
*11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	60	1	4643	2	N	-0-					45
*12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	62	1	4701	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 58,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,589 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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

01	1581	X	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					40
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					40
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					40
04	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			N	-0-					40
05	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					40
06	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			N	-0-					40
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1427	2	2	9	N	2					42
08	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1400	2	1	9	N	1					43
09	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-					43
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					43
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 17,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8038	2	44	9	N	40					400
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7521	2	41	9	N	37	184	1			253
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8542	2	47	9	N	43					296
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7954	2	44	9	N	40					336
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8129	2	30	9	N	27					363
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7655	2	2	9	N	2					365
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					365
08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7687	2	95	9	N	86	186	1			265
09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7468	2	33	9	N	30					295
10	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7487	2	11	9	N	10					305
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7102	2	32	9	N	29					334
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 85,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	503	2			N	-0-					24
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					24
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					24
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					24
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					24
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	549	2	11	9	N	10					34
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	841	2	35	9	N	32					66
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	737	2	23	9	N	21					87
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3					90
10	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	2			N	-0-					90
11	750	N	367	-0-	-383	-0-	367	2			N	-0-					90
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2728	X	2174	-0-	-554	-0-	2170	2	4	9	N	4					88
02	2464	X	2422	-0-	-42	-0-	2422	2			N	-0-					88
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2949	2	3	9	N	3					91
04	2640	X	2884	-0-	244	-0-	2876	2	8	9	N	7					98
05	2728	X	2713	-0-	-15	-0-	2707	2	6	9	N	5					103
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2655	2	13	9	N	12					115
07	2728	X	2642	-0-	-86	-0-	2641	2	1	9	N	1					116
08	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	1762	2	1	9	N	1					117
09	2640	N	2041	-0-	-599	-0-	2040	2	1	9	N	1					118
10	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	2565	2	2	9	N	2	80	1			40
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					40
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 30,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6726	-0-	-125	-0-	6687	2	39	9	N	35					865
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6764	2	42	9	N	38	191	1			712
03	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	5698	2	55	9	N	50					762
04	6510	X	4411	-0-	-2099	-0-	4365	2	46	9	N	42					804
05	7533	X	5557	-0-	-1976	-0-	5526	2	31	9	N	28					832
06	7290	X	5396	-0-	-1894	-0-	5371	2	25	9	N	23					855
07	7533	X	5286	-0-	-2247	-0-	5268	2	18	9	N	16	182	1			689
08	5766	X	4765	-0-	-1001	-0-	4741	2	24	9	N	22					711
09	5400	X	5118	-0-	-282	-0-	5096	2	22	9	N	20					731
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6241	2	13	9	N	12					743
11	5400	X	5247	-0-	-153	-0-	5247	2			N	-0-					743
12	5301	X	5280	-0-	-21	-0-	5258	2	22	9	N	20					763

TOTAL GAS PROD: 66,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					163
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					163
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	462	2	20	9	N	18					181
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	432	2	28	9	N	25					206
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	404	2	33	9	N	30					236
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	363	2	19	9	N	17					253
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	N	15					268
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2					270
09	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					270
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					270
11	600	N	143	-0-	-457	-0-	143	2			N	-0-					270
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	5611 X	4091	-0-	-1520	-0-	4091	2			N	-0-					74
02	5964 X	1172	-0-	-4792	-0-	1172	2			N	-0-					74
03	6603 X	4743	-0-	-1860	-0-	4743	2			N	-0-					74
04	6390 X	4589	-0-	-1801	-0-	4589	2			N	-0-					74
05	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					74
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					74
07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					74
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					74
09	4710 X	4058	-0-	-652	-0-	4058	2			N	-0-					74
10	4867 X	4647	-0-	-220	-0-	4647	2			N	-0-					74
11	4860 X	3680	-0-	-1180	-0-	3680	2			N	-0-					74
12	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 46,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
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	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					32
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					32
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					32
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					32
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					32
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					32
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					32
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					32
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					32
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,412 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
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	310	N	258	-0-	-52	B -0-	258	2			N	-0-					97
02	280	N	255	-0-	-25	B -0-	255	2			N	-0-					97
03	310	N	278	-0-	-32	B -0-	278	2			N	-0-					97
04	270	N	260	-0-	-10	B -0-	260	2			N	-0-					97
05	267	N	267	-0-	-0-	B -0-	267	2			N	-0-					97
06	270	N	269	-0-	-1	B -0-	269	2			N	-0-					97
07	296	N	296	-0-	-0-	B -0-	296	2			N	-0-					97
08	286	N	286	-0-	-0-	B -0-	286	2			N	-0-					97
09	270	N	250	-0-	-20	B -0-	250	2			N	-0-					97
10	310	N	238	-0-	-72	B -0-	238	2			N	-0-					97
*11	270	N	196	-0-	-74	B -0-	196	2			N	-0-					97
12	248	N	223	-0-	-25	B -0-	223	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE (CLEVELAND) //CONT.// 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	886	2	31	9	Y	28	49	1			72
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	567	2	39	9	Y	35					107
03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	760	2	32	9	Y	29	52	1			84
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	659	2	22	9	Y	20	51	1			53
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	650	2	33	9	Y	30					83
06	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	613	2	20	9	Y	18	51	1			50
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	665	2	21	9	Y	19					69
08	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	572	2	43	9	Y	39	51	1			57
09	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	246	2	13	9	Y	12					69
10	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	485	2	9	9	Y	8					77
*11	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	635	2	34	9	Y	31	53	1			55
*12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	373	2	42	9	Y	38	60	1			33

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	5589	R	5589	-0-	-0-	-0-	4691	2	898	9	N	816	375	1			611
02	18159	R	18159	-0-	-0-	-0-	17183	2	976	9	N	887	1152	1			346
03	19683	R	19683	-0-	-0-	-0-	18674	2	1009	9	N	917	1139	1			124
04	15788	R	15788	-0-	-0-	-0-	14874	2	914	9	N	831	765	1			190
05	12523	R	12523	-0-	-0-	-0-	11797	2	726	9	N	660	574	1			276
06	19470		10745	-0-	-8725	-0-	10110	2	635	9	N	577	561	1			292
07	20119		8788	-0-	-11331	-0-	8243	2	545	9	N	495	553	1			234
08	9724		7848	-0-	-1876	-0-	7349	2	499	9	N	454	564	1			124
09	7920		6352	-0-	-1568	-0-	5928	2	424	9	N	385	378	1			131
10	8184		6237	-0-	-1947	-0-	5811	2	426	9	N	387	379	1			139
11	7920		5090	-0-	-2830	-0-	4761	2	329	9	N	299	171	1			267
12	8184		5171	-0-	-3013	-0-	4853	2	318	9	N	289	358	1			198

TOTAL GAS PROD: 121,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,997

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MORSE, N. (CLEVELAND) //CONT.// 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
CATOR, NOBLE WELL #: 3 RRCID -> 097252 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764

01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 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

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-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: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	579	-0-	-816	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	630	N	277	-0-	-353	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	783	-0-	-674	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	130	-0-	-1079	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,494 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	1922	N	1229	-0-	-693	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	948	-0-	-1377	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	388	-0-	-812	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	794	-0-	-1531	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	716	-0-	-1534	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,998 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	1364	N	874	-0-	-490	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	674	-0-	-938	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	840	N	276	-0-	-564	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	564	-0-	-1048	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	509	-0-	-1051	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	838	-0-	-340	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			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: 125 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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	506	-0-	-641	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	279	-0-	-831	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	1			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	503	-0-	-607	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,877 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	1			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	1		N	-0-			-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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: 6 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
02	1400	N	74	-0-	-1326	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	992	N	346	-0-	-646	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	780	N	221	-0-	-559	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1		N	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
11	810	N	100	-0-	-710	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

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

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

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

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

01	14B2	EXT	71	-0-	71	135	71	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	67	-0-	67	202	67	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	61	-0-	61	263	61	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	52	-0-	52	315	52	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	46	-0-	46	361	46	2			N	-0-					-0-
06	406	X	45	-0-	-361	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 342 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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	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: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

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	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	57	-0-	57	111	57	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	56	-0-	56	167	56	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	183	16	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	84	-0-	84	267	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	570	N	80	-0-	-490	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	570	N	215	-0-	-355	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,028 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	390	N	160	-0-	-230	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,577 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	780	N	162	-0-	-618	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,785 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	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	616	N	38	-0-	-578	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	420	N	144	-0-	-276	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,891 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	359	-0-	359	427	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	837	N	516	-0-	-321	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,702 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	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	720	N	327	-0-	-393	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 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	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-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 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		3	N		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		7	N		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04		3	N		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		69	N		69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07		3	N		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08		2	N		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09		6	N		6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10		3	N		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11		4	N		4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12		15	N		15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 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		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		508	N		508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08		298	N		298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09		261	N		261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10		258	N		258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11		301	N		301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12		1587	N		1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 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	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		135	-0-	135	135	135	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		187	-0-	187	322	187	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		257	-0-	257	579	257	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		225	-0-	225	804	225	2			N	-0-					-0-
10	1026	X	222	-0-	-804	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	240	N	14	-0-	-226	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 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	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					27
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					27
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					27
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					27
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		46	-0-	46	102	46	2			Y	-0-					27
08	141	N	39	-0-	-102	-0-	39	2			Y	-0-					27
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					27
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					27
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					27
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 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	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		218	-0-	218	467	218	2			Y	-0-					-0-
08	653	N	186	-0-	-467	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	51	-0-	51	102	51	2			N	-0-					-0-
10	153	X	51	-0-	-102	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	51	X	-0-	-0-	-51	-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: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					34
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			Y	-0-					34
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					34
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					34
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		211	-0-	211	450	211	2			Y	-0-					34
08	629	N	179	-0-	-450	-0-	179	2			Y	-0-					34
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					34
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					34
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					34
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,022 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	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		221	-0-	221	376	221	2			N	-0-					-0-
04	511	X	135	-0-	-376	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					30
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	2			Y	-0-					30
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			Y	-0-					30
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					30
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		453	-0-	453	962	453	2			Y	-0-					30
08	1347	N	385	-0-	-962	-0-	385	2			Y	-0-					30
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					30
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			Y	-0-					30
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					30
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	330	N	66	-0-	-264	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	496	N	54	-0-	-442	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	465	N	46	-0-	-419	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					21
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					21
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			Y	-0-					21
04	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			Y	-0-					21
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		179	-0-	179	381	179	2			Y	-0-					21
08	533	N	152	-0-	-381	-0-	152	2			Y	-0-					21
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					21
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					21
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					21
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	92	-0-	-342	-0-	91	2	1	9	N	1					5
02	392	N	293	-0-	-99	-0-	292	2	1	9	N	1					6
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	2	1			4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	3	1			3
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					4
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					5
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	4	1			2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

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

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	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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	390	N	212	-0-	-178	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-404	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	720	N	364	-0-	-356	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	600	N	356	-0-	-244	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

01	2046	N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3328	-0-	528	528	3328	2			N	-0-					-0-
03	5709	X	5181	-0-	-528	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1467	-0-	-573	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1669	-0-	-439	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1449	-0-	-591	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1342	-0-	-766	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1056	-0-	-984	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

01	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	570	N	379	-0-	-191	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	570	N	300	-0-	-270	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298 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 #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

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	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

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

01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2				N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	175	2	2	9		N	2	2	1			-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	200	2	3	9		N	3	2	1			1
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9		N	3	1	1			3
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9		N	1	3	1			1
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9		N	2	2	1			1
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9		N	2	1	1			2
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9		N	1	2	1			1
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9		N	2	1	1			2
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9		N	2	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2				N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2				N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2				N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2				N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2				N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-					-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2				N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-					-0-
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	2				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 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	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					22
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			N	-0-					22
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					22
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					22
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					22
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					22
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					22
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					22
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					22
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					22
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					22
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
MCGEE -1120- WELL #: 1 RRCID -> 111522 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387

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

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-

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					190
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3					193
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	67	2	12	9	Y	11					204
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	59	2	12	9	Y	11					215
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	68	2	36	9	Y	33					248
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	38	2	14	9	Y	13					261
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	38	2	14	9	Y	13					274
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	61	2	14	9	Y	13					287
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	41	2	14	9	Y	13					300
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	63	2	19	9	Y	17					317
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	73	2	55	9	Y	50	185	1			182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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

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

01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	31	1	3554	2	N	-0-					95
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	28	1	3286	2	N	-0-					95
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	31	1	3823	2	N	-0-					95
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	30	1	3690	2	N	-0-					95
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	31	1	3753	2	N	-0-					95
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	30	1	3565	2	N	-0-					95
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	31	1	3621	2	N	-0-					95
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	31	1	3597	2	N	-0-					95
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	30	1	3575	2	N	-0-					95
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	31	1	3682	2	N	-0-					95
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	30	1	3490	2	N	-0-					95
*12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	31	1	3561	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 43,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHAM (CHESTER) //CONT.// 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

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	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, WALLACE N. -B- WELL #: 2 RRCID -> 093128 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7450 - 7539

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2018 - PLUGGED 03/28/18

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

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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	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-

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	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-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 169110 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-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-

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

*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	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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

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-

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					8
02	1120 N	1114	-0-	-6	-0-	1114	3			N	-0-					8
03	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-					8
04	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147	3			N	-0-					8
05	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					8
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					8
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					8
08	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1161	3	2	9	N	2					10
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					10
10	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-					10
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					10
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALLACE N. HAMKER B WELL #: 1 RRCID -> 255107 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7400 - 7488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

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

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			N	-0-					65
02	644	N	438	-0-	-206	-0-	438	3			N	-0-					65
03	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-					65
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					65
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					65
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					65
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					65
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					65
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	2					67
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					67
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	744	3	64	9	N	58	112	1			13
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					26
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					26
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					26
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			N	-0-					26
05	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	1417	2			N	-0-					26
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1433	2			N	-0-					26
07	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			N	-0-					26
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					26
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					26
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					26
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					26
12	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,013 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	4371	X	3035	-0-	-1336	-0-	3035	2			N	-0-					172
02	5040	X	2396	-0-	-2644	-0-	2396	2			N	-0-					172
03	5580	X	2330	-0-	-3250	-0-	2330	2			N	-0-					172
04	5400	X	4458	-0-	-942	-0-	4458	2			N	-0-					172
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					172
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-	122	1			50
07	4619	X	2009	-0-	-2610	-0-	2009	2			N	-0-					50
08	5363	X	2932	-0-	-2431	-0-	2932	2			N	-0-					50
09	5190	X	5093	-0-	-97	-0-	5093	2			N	-0-					50
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					50
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					50
12	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	4912	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 48,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	403	N	379	-0-	-24	-0-	62	1	317	2	N	-0-					21
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	2	N	-0-					21
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	62	1	267	2	N	-0-					21
04	360	N	188	-0-	-172	-0-	58	1	130	2	N	-0-					21
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	56	1	203	2	N	-0-					21
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	60	1	282	2	N	-0-					21
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	54	1	434	2	N	-0-					21
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	-0-					21
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	2	N	-0-					21
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	62	1	305	2	N	-0-					21
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	60	1	301	2	N	-0-					21
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	60	1	338	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

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	14B2	EXT	-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

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	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-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	958	-0-	-189	-0-	855	2	103	9	N	94					237
02	924	N	436	-0-	-488	-0-	436	2			N	-0-					237
03	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-	168	1			69
04	930	N	618	-0-	-312	-0-	612	2	6	9	N	5					74
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	N	10					84
06	690	N	471	-0-	-219	-0-	462	2	9	9	N	8					92
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	573	2	39	9	N	35					127
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	675	2	51	9	N	46					173
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	614	2	25	9	N	23					196
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	588	2	3	9	N	3	169	1			30
11	690	N	575	-0-	-115	-0-	542	2	33	9	N	30					60
12	651	N	432	-0-	-219	-0-	428	2	4	9	N	4					64

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	651	N	482	-0-	-169	-0-	465	2	17	9	N	15					165
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	490	2	12	9	N	11					176
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	581	2	15	9	N	14					190
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	454	2	9	9	N	8					198
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2					200
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					200
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5					205
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					205
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					205
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					205
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					205
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	459	2	7	9	N	6					211

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	130	2	18	9	N	16					265
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-	146	1			119
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	133	2	11	9	N	10					129
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	129	2	18	9	N	16					145
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14					159
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	126	2	12	9	N	11					170
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	121	2	14	9	N	13					183
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	124	2	17	9	N	15					198
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	120	2	12	9	N	11					209
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	122	2	13	9	N	12					221
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					221
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	121	2	12	9	N	11					232

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	-0-					18
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	76	1	700	2	N	-0-					18
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	878	2	N	-0-					18
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	68	1	853	2	N	-0-					18
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	N	-0-					18
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-					18
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	2	N	-0-					18
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	881	2	N	-0-					18
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	N	-0-					18
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	64	1	751	2	N	-0-					18
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 9,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	961	2	N	119					4963
							264	5	131	9							
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	947	2	134	9	N	122	193	1			4892
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	790	2	N	128	191	1			4829
							18	5	141	9							
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	925	2	110	9	N	100					4929
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	N	73	198	1			4804
							18	5	80	9							
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	29	1	1792	2	N	132					4936
							54	5	145	9							
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	130	1	1741	2	N	185	177	1			4944
							4	5	204	9							
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	N	87	184	1			4847
							5	5	96	9							
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	42					4889
							39	5	46	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					4916
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	120					5036
							5	5	132	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5036

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2395	-0-	-612	-0-	218 112	1 9	2065	2	N	102					5776
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	317 118	1 9	2527	2	N	107	186	1			5697
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	266 136	1 9	2658	2	N	124	184	1			5637
04	2910	X	2150	-0-	-760	-0-	181 77	1 9	1892	2	N	70					5707
05	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	220 145	1 9	2618	2	N	132	183	1			5656
06	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	137 88	1 9	2203	2	N	80					5736
07	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	153 124	1 9	2515	2	N	113	182	1			5667
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	176 121	1 9	2966	2	N	110					5777
09	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	153 114	1 9	2515	2	N	104	182	1			5699
10	2976	X	1292	-0-	-1684	-0-	112 64	1 9	1116	2	N	58					5757
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5757
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					5757

TOTAL GAS PROD: 26,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10 39	1 5	143 75	2 9	N	68					3776
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	131	2	86	9	N	78					3854
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11 3	1 5	128 223	2 9	N	203	190	1			3867
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	114	2	46	9	N	42	193	1			3716
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			3623
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3623

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6027	X	6027	-0-		-0-	-0-		297	1	4297	2	N	225	183	1			5700
									1185	5	248	9							
02	3492	X	3492	-0-		-0-	-0-		3281	2	211	9	N	192	196	1			5696
03	6504	X	6504	-0-		-0-	-0-		493	1	5498	2	N	353	389	1			5660
									125	5	388	9							
04	4472	X	4472	-0-		-0-	-0-		4185	2	287	9	N	261	392	1			5529
05	6467	X	6467	-0-		-0-	-0-		366	1	5494	2	N	363	382	1			5510
									208	5	399	9							
06	4933	X	4933	-0-		-0-	-0-		254	1	3915	2	N	266	190	1			5586
									471	5	293	9							
07	4960	X	4960	-0-		-0-	-0-		321	1	4308	2	N	291	179	1			5698
									11	5	320	9							
08	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-		265	1	3211	2	N	240	362	1			5576
									20	5	264	9							
09	992	X	992	-0-		-0-	-0-		45	1	687	2	N	65					5641
									188	5	72	9							
10	682	X	-0-	-0-		-682	-0-						N	-0-					5641
*11	1069	X	1069	-0-		-0-	-0-		61	1	529	2	N	234	184	1			5691
									222	5	257	9							
12	682	X	NO RPT	-0-		-682	-0-						N	NO RPT					5691

TOTAL GAS PROD: 42,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490

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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2998	-0-		-9	-0-		282	1	2664	2	N	47					231
									52	9									
02	4550	X	4550	-0-		-0-	-0-		480	1	3839	2	N	210	369	1			72
									231	9									
03	3523	X	3523	-0-		-0-	-0-		298	1	2964	2	N	237	189	1			120
									261	9									
04	4211	X	4211	-0-		-0-	-0-		347	1	3624	2	N	218	186	1			152
									240	9									
05	4670	X	4670	-0-		-0-	-0-		342	1	4064	2	N	240	268	1			124
									264	9									
06	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-		187	1	3022	2	N	172	187	1			109
									189	9									
07	4355	X	4355	-0-		-0-	-0-		235	1	3850	2	N	245	182	1			172
									270	9									
08	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-		214	1	3593	2	N	201	185	1			188
									221	9									
09	3881	X	3881	-0-		-0-	-0-		210	1	3449	2	N	202	363	1			27
									222	9									
10	4159	X	4159	-0-		-0-	-0-		359	1	3589	2	N	192					219
									211	9									
*11	4661	X	4661	-0-		-0-	-0-		377	1	4066	2	N	198	187	1			230
									218	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-		-3007	-0-						N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 44,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					21
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	18					39
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					39
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					39
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					39
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					39
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					39
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					39
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					39
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					39
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					39
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	30	1	116	2	N	-0-					142
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	2	N	-0-					142
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-					142
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	29	1	99	2	N	-0-					142
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	29	1	93	2	N	-0-					142
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	30	1	93	2	N	-0-					142
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-					142
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	N	-0-					142
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	30	1	57	2	N	-0-					142
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	31	1	60	2	N	-0-					142
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	30	1	37	2	N	-0-					142
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1230	-0-	-289	-0-	23	1	1159	2	N	44					437
							48	9									
02	1372	N	601	-0-	-771	-0-	13	1	563	2	N	23					460
							25	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	30	1	1765	2	N	89	187	1			362
							98	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	29	1	2148	2	N	55					417
							61	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	31	1	2162	2	N	11					428
							12	9									
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	30	1	2565	2	N	47					475
							52	9									
07	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	25	1	1809	2	N	-0-					475
08	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	22	1	1668	2	N	10					485
							11	9									
09	2160	N	1199	-0-	-961	-0-	27	1	1115	2	N	52					537
							57	9									
10	1829	N	748	-0-	-1081	-0-	16	1	710	2	N	20	190	1			367
							22	9									
11	1650	N	1080	-0-	-570	-0-	20	1	1021	2	N	35	183	1			219
							39	9									
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	28	1	1732	2	N	83					302
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 19,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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	8091	X	2956	-0-	-5135	-0-	24	1	2877	2	N	50	187	1			190
							55	9									
02	7308	X	1666	-0-	-5642	-0-	23	1	1619	2	N	22					212
							24	9									
03	8091	X	880	-0-	-7211	-0-	31	1	848	2	N	1					213
							1	9									
04	7830	X	822	-0-	-7008	-0-	30	1	786	2	N	5					218
							6	9									
05	6758	X	960	-0-	-5798	-0-	31	1	921	2	N	7					225
							8	9									
06	2850	X	916	-0-	-1934	-0-	30	1	875	2	N	10					235
							11	9									
07	1860	X	840	-0-	-1020	-0-	31	1	801	2	N	7					242
							8	9									
08	961	X	844	-0-	-117	-0-	31	1	793	2	N	18					260
							20	9									
09	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	30	1	1109	2	N	10					270
							11	9									
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	N	42					312
							46	9									
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	30	1	2019	2	N	32	195	1			149
							35	9									
*12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	31	1	2433	2	N	2					151
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MGE RESOURCES, INC. 563288
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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			N	-0-					32
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					32
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					32
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					32
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					32
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					32
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					32
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					32
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					32
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					32
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,110 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

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

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	62	1	261	2	N	-0-					13
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	56	1	241	2	N	-0-					13
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	265	2	N	-0-					13
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-					13
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	62	1	249	2	N	-0-					13
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	60	1	250	2	N	-0-					13
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	261	2	N	-0-					13
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	2	N	-0-					13
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	58	1	211	2	N	-0-					13
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	62	1	335	2	N	-0-					13
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	60	1	212	2	N	-0-					13
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	62	1	344	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,870 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	573	2	N	-0-					7
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	56	1	515	2	N	-0-					7
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	24	1	550	2	N	-0-					7
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	60	1	507	2	N	25					32
							28	9									
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	62	1	449	2	N	-0-					32
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	540	2	N	3					35
							3	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	N	2					37
							2	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					37
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	60	1	527	2	N	-0-					37
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	58	1	544	2	N	3					40
							3	9									
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	60	1	531	2	N	-0-					40
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	62	1	542	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006

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

TREK RESOURCES, INC. 867578
HAMKER WELL #: 5911 RRCID -> 104329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7446 - 7533

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	84	84	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	2			N	-0-					108
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					108
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					108
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					108
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					108
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	137	2	11	9	N	10					118
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	137	2	41	9	N	37					155
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	713	2	124	9	N	113					268
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	677	2	124	9	N	113					381
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	994	2	67	9	N	61	81	1			361
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	857	2	29	9	N	26					387
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					212
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					212
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					212
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					212
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					212
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					212
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 210871 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7227 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					38
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					38
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					38
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					38
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					38
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					38
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					38
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					38
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					38
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					252
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					252
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-39	-0-	205	2	4	9	N	4					113
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					113
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					113
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					113
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					113
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					113
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	105	1			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1034	3			N	-0-					42
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	3			N	-0-					42
03	837	N	479	-0-	-358	-0-	479	3			N	-0-					42
04	990	N	454	-0-	-536	-0-	454	3			N	-0-					42
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	135	1	722	3	N	-0-					42
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	131	1	921	3	N	5					47
							6	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	135	1	625	3	N	-0-					47
08	868	N	647	-0-	-221	-0-	135	1	512	3	N	-0-					47
09	1050	N	851	-0-	-199	-0-	131	1	714	3	N	5					52
							6	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	135	1	747	3	N	-0-					52
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	131	1	754	3	N	-0-					52
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	135	1	1059	3	N	5					57
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	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-

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
APACHE CORPORATION 027200
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

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

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	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	62	1	1569	2	N	-0-					52
02	1568	N	1562	-0-	-6	-0-	56	1	1506	2	N	-0-					52
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	2	N	7					59
							8	9									
04	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	60	1	1476	2	N	-0-					59
05	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	62	1	1503	2	N	-0-					59
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1720	2	N	14					73
							15	9									
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	62	1	1847	2	N	-0-	51	1			22
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	62	1	1852	2	N	5					27
							6	9									
09	1800	N	1533	-0-	-267	-0-	58	1	1475	2	N	-0-					27
10	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	62	1	1282	2	N	1					28
							1	9									
11	1860	N	1124	-0-	-736	-0-	60	1	1064	2	N	-0-					28
12	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	62	1	1059	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

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

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	869	-0-	-0-	B	-0-	31	1	838	2	N	-0-					60
	02	756	N	464	-0-	-292	B	-0-	27	1	437	2	N	-0-					60
	03	837	N	333	-0-	-504	B	-0-	31	1	266	2	N	33					93
									36	9									
	04	840	N	433	-0-	-407	B	-0-	30	1	403	2	N	-0-					93
	05	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	31	1	732	2	N	-0-					93
	06	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	30	1	726	2	N	-0-					93
	07	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	31	1	796	2	N	-0-					93
	08	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	31	1	797	2	N	-0-					93
	09	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	30	1	737	2	N	45					138
									50	9									
	10	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	31	1	838	2	N	-0-					138
	11	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	30	1	837	2	N	-0-					138
*	12	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	31	1	810	2	N	1					139
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314	3			N	-0-					34
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1270	3	7	9	N	6					40
03	1395	N	1303	-0-	-92 B	-0-	1303	3			N	-0-					40
04	1260	N	1248	-0-	-12 B	-0-	1237	3	11	9	N	10					50
05	1395	N	1289	-0-	-106 B	-0-	1289	3			N	-0-					50
06	1260	N	1214	-0-	-46 B	-0-	1214	3			N	-0-					50
07	1302	N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285	3			N	-0-					50
08	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	1281	3			N	-0-					50
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					50
10	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					50
11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					50
12	1302	N	1293	-0-	-9 B	-0-	1276	3	17	9	N	15					65

TOTAL GAS PROD: 15,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	4681	X	285	-0-	-4396 B	-0-	268	3	17	9	N	15					247
02	4004	X	1287	-0-	-2717 B	-0-	1286	3	1	9	N	1					248
03	4371	X	2348	-0-	-2023 B	-0-	2327	3	21	9	N	19	193	1			74
04	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	3114	3	19	9	N	17					91
05	4567	X	4567	-0-	-0- B	-0-	4567	3			N	-0-	13	1			78
06	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					78
07	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	3386	3	9	9	N	8					86
08	4557	X	3001	-0-	-1556 B	-0-	3001	3			N	-0-					86
09	4410	X	3688	-0-	-722 B	-0-	3688	3			N	-0-					86
10	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	4611	3	7	9	N	6					92
11	4688	X	4688	-0-	-0- B	-0-	4682	3	6	9	N	5					97
*12	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	3328	3	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 37,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	513	3	19	9	N	17					70
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	536	3	19	9	N	17					87
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	596	3	13	9	N	12					99
04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	563	3	7	9	N	6					105
05	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	596	3	15	9	N	14					119
06	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	536	3	12	9	N	11					130
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					130
08	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	589	3	2	9	N	2					132
09	540	N	529	-0-	-11 B	-0-	526	3	3	9	N	3					135
10	620	X	546	-0-	-74 B	-0-	546	3			N	-0-					135
11	600	X	547	-0-	-53 B	-0-	547	3			N	-0-					135
12	620	X	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					42
02	924	N	403	-0-	-521	-0-	403	3			Y	-0-					42
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	3	11	9	Y	10					52
04	870	N	608	-0-	-262	-0-	594	3	14	9	Y	13					65
05	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	3			Y	-0-					65
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	3	11	9	Y	10					75
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	3	6	9	Y	5					80
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1472	3	11	9	Y	10					90
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2444	3	8	9	Y	7					97
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	298	1	2121	3	Y	15					112
							17	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	287	1	1194	3	Y	-0-					112
12	2542	#	1410	-0-	-1132	-0-	230	1	1171	3	Y	8					120
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			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: 215 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	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	21	1	2127	2	N	15					96
							17	9									
02	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	19	1	2282	2	N	25					121
							28	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	15	1	1673	2	N	34					155
							37	9									
04	1350	N	1279	-0-	-71 B	-0-	1279	2			N	-0-					155
05	1395	N	1242	-0-	-153 B	-0-	1242	2			N	-0-					155
06	1350	N	1186	-0-	-164 B	-0-	1186	2			N	-0-	2	5			153
07	1333	N	1140	-0-	-193 B	-0-	1140	2			N	-0-					153
08	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	1075	2			N	-0-					153
09	1200	N	1090	-0-	-110 B	-0-	1090	2			N	-0-					153
10	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128	2			N	-0-					153
11	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					153
12	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	21	1	1076	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			83
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					83
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					83
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					83
05	DLQ G-10		-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	2294	X	2115	-0-	-179 B	-0-	2103	2	12	9	Y	11					161
02	2072	X	1698	-0-	-374 B	-0-	1690	2	8	9	Y	7					168
03	2308	X	2308	-0-	-0- B	-0-	2288	2	20	9	Y	18					186
04	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			Y	-0-					186
05	2135	X	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			Y	-0-					186
06	2220	N	2219	-0-	-1 B	-0-	2191	2	28	9	Y	25					211
07	2387	N	2197	-0-	-190 B	-0-	2197	2			Y	-0-					211
08	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			Y	-0-	120	5			91
09	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2170	2	132	9	Y	120					211
10	2201	N	2105	-0-	-96 B	-0-	2105	2			Y	-0-					211
11	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	2			Y	-0-					211
12	2387	N	2089	-0-	-298 B	-0-	2089	2			Y	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 25,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	1519	N	1534	-0-	15 B	-1353	1479	3	55	9	N	50					137
02	1456	N	1262	-0-	-194 B	-1353	1251	3	11	9	N	10					147
03	1426	N	1400	-0-	-26 B	-1353	1390	3	10	9	N	9					156
04	1470	N	1419	-0-	-51 B	-1353	1333	3	86	9	N	78					234
05	1395	N	1366	-0-	-29 B	-1353	1336	3	30	9	N	27					261
06	1410	N	1349	-0-	-61 B	-1353	1329	3	20	9	N	18	184	1			95
07	1488	N	1348	-0-	-140 B	-1353	1302	3	46	9	N	42					137
08	1364	N	1313	-0-	-51 B	-1353	1313	3			N	-0-	2	5			135
09	1350	N	1217	-0-	-133 B	-1353	1202	3	15	9	N	14					149
10	1333	N	1236	-0-	-97 B	-1353	1236	3			N	-0-					149
11	1260	N	1203	-0-	-57 B	-1353	1203	3			N	-0-					149
12	1271	N	1364	-0-	93 B	-1260	1262	3	102	9	N	93	173	1			69

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	1612	N	1647	-0-	35 B	-2214	1566	3	81	9	N	74					155
02	1456	N	1324	-0-	-132 B	-2214	1324	3			N	-0-	46	5			109
03	1519	N	1472	-0-	-47 B	-2214	1472	3			N	-0-					109
04	1590	N	1413	-0-	-177 B	-2214	1411	3	2	9	N	2					111
05	1457	N	1407	-0-	-50 B	-2214	1407	3			N	-0-	4	5			107
06	1410	N	1410	-0-	-0- B	-2214	1407	3	3	9	N	3					110
07	1457	N	1379	-0-	-78 B	-2214	1379	3			N	-0-					110
08	1426	N	1391	-0-	-35 B	-2214	1391	3			N	-0-	40	5			70
09	1410	N	1350	-0-	-60 B	-2214	1273	3	77	9	N	70					140
10	1364	N	1308	-0-	-56 B	-2214	1308	3			N	-0-					140
11	1350	N	1273	-0-	-77 B	-2214	1273	3			N	-0-					140
12	1395	N	1355	-0-	-40 B	-2214	1336	3	19	9	N	17					157

TOTAL GAS PROD: 16,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-	1	5			125
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	638	2	41	9	N	37					162
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	845	2	1	9	N	1	141	1			22
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	828	2	1	9	N	1					23
05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	718	2	21	9	N	19					42
06	810	N	657	-0-	-153 B	-0-	657	2			N	-0-	5	5			37
07	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	935	2	1	9	N	1					38
08	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-	28	5			10
09	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	881	2	50	9	N	45					55
10	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					55
11	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	941	2	15	9	N	14					69
*12	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1031	2	22	9	N	20					89

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1048	2	30	9	N	27	1	8			68
02	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1037	2	61	9	N	55	1	8			122
03	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1290	2	135	9	N	123	200	1	2	8	43
04	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1132	2	21	9	N	19					62
05	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	779	2	83	9	N	75					137
06	1380	N	729	-0-	-651	B	-0-	723	2	6	9	N	5					142
07	1178	N	1076	-0-	-102	B	-0-	1069	2	7	9	N	6					148
08	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1357	2	21	9	N	19					167
09	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1206	2	12	9	N	11					178
10	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1222	2	26	9	N	24					202
11	1320	N	899	-0-	-421	B	-0-	854	2	45	9	N	41	196	1			47
12	1271	N	929	-0-	-342	B	-0-	894	2	35	9	N	32	2	8			77

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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	1550	N	1111	-0-	-439	B	-0-	84	1	1027	2	N	-0-					204
02	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1751	2	N	-0-					204
03	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1958	2	N	19					223
								21	9									
04	1200	N	1058	-0-	-142	B	-0-	16	1	1018	2	N	22					245
								24	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	B	-0-	3641	2			N	-0-					245
06	3424	X	3424	-0-	-0-	B	-0-	3421	2	3	9	N	3	191	1			57
07	1085	N	531	-0-	-554	B	-0-	531	2			N	-0-					57
08	2077	X	572	-0-	-1505	B	-0-	563	2	9	9	N	8					65
09	2010	X	532	-0-	-1478	B	-0-	532	2			N	-0-					65
10	2077	X	531	-0-	-1546	B	-0-	527	2	4	9	N	4					69
11	2010	X	514	-0-	-1496	B	-0-	513	2	1	9	N	1					70
12	558	X	544	-0-	-14	B	-0-	541	2	3	9	N	3					73

TOTAL GAS PROD: 16,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	468	2			N	-0-					277
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	403	2	6	9	N	5					282
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					282
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	448	2	91	9	N	83					365
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	463	2	36	9	N	33					398
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	467	2	28	9	N	25					423
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	476	2	31	9	N	28					451
08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	460	2	13	9	N	12					463
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	502	2	13	9	N	12					475
10	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	437	2	20	9	N	18					493
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	436	2	1	9	N	1					494
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					494

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MILLER 26 WELL #: 4 RRCID -> 215345 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11879 - 13031

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-

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

01	1798	N	1642	-0-	-156 B	-0-	1625	2	17	9	N	15					605
02	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1227	2	13	9	N	12					617
03	1798	N	1308	-0-	-490 B	-0-	1301	2	7	9	N	6					623
04	1590	N	1314	-0-	-276 B	-0-	1274	2	40	9	N	36					659
05	1364	N	1214	-0-	-150 B	-0-	1190	2	24	9	N	22					681
06	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-	5230	2	17	9	N	15	192	1			504
07	2909	N	2909	-0-	-0- B	-0-	2897	2	12	9	N	11					515
08	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1901	2	15	9	N	14					529
09	1740	X	593	-0-	-1147 B	-0-	578	2	15	9	N	14					543
10	1798	X	475	-0-	-1323 B	-0-	464	2	11	9	N	10					553
11	1740	X	544	-0-	-1196 B	-0-	536	2	8	9	N	7					560
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					560

TOTAL GAS PROD: 18,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7249					N	NO RPT					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	2728	X	1073	-0-	-1655	B	-0-	1073	2			N	-0-					666
02	3439	X	3439	-0-	-0-	B	-0-	3351	2	88	9	N	80	195	1			551
03	3771	X	3771	-0-	-0-	B	-0-	3697	2	74	9	N	67					618
04	3738	X	3738	-0-	-0-	B	-0-	3697	2	41	9	N	37	196	1			459
05	2728	X	2003	-0-	-725	B	-0-	1985	2	18	9	N	16					475
06	2640	X	1906	-0-	-734	B	-0-	1889	2	17	9	N	15					490
07	2728	X	132	-0-	-2596	B	-0-	95	2	37	9	N	34					524
08	2728	X	2181	-0-	-547	B	-0-	2152	2	29	9	N	26					550
09	2640	X	2115	-0-	-525	B	-0-	2086	2	29	9	N	26					576
10	2015	X	1873	-0-	-142	B	-0-	1825	2	48	9	N	44					620
11	2100	X	1612	-0-	-488	B	-0-	1579	2	33	9	N	30	194	1			456
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	B	-0-					N	NO RPT					456

TOTAL GAS PROD: 23,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	13991	X	13991	-0-	-0-	B	-0-	13809	2	182	9	N	165					776
02	11647	X	11647	-0-	-0-	B	-0-	11472	2	175	9	N	159	194	1			741
03	12835	X	12835	-0-	-0-	B	-0-	12571	2	264	9	N	240	188	1			793
04	13491	X	13491	-0-	-0-	B	-0-	13320	2	171	9	N	155	382	1			566
05	12801	X	12801	-0-	-0-	B	-0-	12514	2	287	9	N	261	193	1			634
06	11023	X	11023	-0-	-0-	B	-0-	10859	2	164	9	N	149	183	1			600
07	11310	X	11310	-0-	-0-	B	-0-	11134	2	176	9	N	160					760
08	11454	X	11454	-0-	-0-	B	-0-	11248	2	206	9	N	187	192	1			755
09	10855	X	10855	-0-	-0-	B	-0-	10649	2	206	9	N	187					942
10	10961	X	10961	-0-	-0-	B	-0-	10861	2	100	9	N	91	194	1			839
11	10688	X	10688	-0-	-0-	B	-0-	10295	2	393	9	N	357	195	1			1001
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					1001

TOTAL GAS PROD: 131,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,111

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	10106	X	125	-0-	-9981 B	-0-	125	2			N	-0-					1069
02	9128	X	592	-0-	-8536 B	-0-	592	2			N	-0-					1069
03	11164	X	11164	-0-	-0- B	-0-	10847	2	317	9	N	288	380	1			977
04	10875	X	10875	-0-	-0- B	-0-	10624	2	251	9	N	228	188	1			1017
05	7726	X	7726	-0-	-0- B	-0-	7525	2	201	9	N	183	191	1			1009
06	10800	X	463	-0-	-10337 B	-0-	463	2			N	-0-					1009
07	11253	X	834	-0-	-10419 B	-0-	821	2	13	9	N	12					1021
08	11253	X	894	-0-	-10359 B	-0-	886	2	8	9	N	7					1028
09	10890	X	876	-0-	-10014 B	-0-	868	2	8	9	N	7					1035
10	7719	X	530	-0-	-7189 B	-0-	526	2	4	9	N	4					1039
11	870	X	555	-0-	-315 B	-0-	555	2			N	-0-					1039
12	899	X	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					1039

TOTAL GAS PROD: 34,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

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	6609	X	6609	-0-	-0- B	-0-	6429	2	180	9	N	164	195	1			816
02	7435	X	7435	-0-	-0- B	-0-	7304	2	131	9	N	119	195	1			740
03	4668	X	4668	-0-	-0- B	-0-	4583	2	85	9	N	77					817
04	4350	X	408	-0-	-3942 B	-0-	397	2	11	9	N	10					827
05	4637	X	4637	-0-	-0- B	-0-	4551	2	86	9	N	78	178	1			727
06	8709	X	8709	-0-	-0- B	-0-	8565	2	144	9	N	131					858
07	9450	X	9450	-0-	-0- B	-0-	9292	2	158	9	N	144	190	1			812
08	9580	X	9580	-0-	-0- B	-0-	9434	2	146	9	N	133	192	1			753
09	9341	X	9341	-0-	-0- B	-0-	9195	2	146	9	N	133					886
10	11532	X	11532	-0-	-0- B	-0-	11374	2	158	9	N	144	195	1			835
11	9203	X	9203	-0-	-0- B	-0-	9085	2	118	9	N	107	192	1			750
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-					N	NO RPT					750

TOTAL GAS PROD: 81,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

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	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	2			N	-0-					78
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	1181	2			N	-0-					78
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					78
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					78
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					78
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	2			N	-0-					78
07	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					78
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2			N	-0-					78
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					78
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					78
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					78
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 15,826 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	930	#	192	-0-	-738	-0-	192	2			N	-0-					78
02	840	#	188	-0-	-652	-0-	188	2			N	-0-					78
03	930	#	181	-0-	-749	-0-	181	2			N	-0-					78
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					78
05	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					78
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
07	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					78
08	186	#	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					78
09	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					78
10	248	#	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					78
11	240	#	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					78
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 1,883 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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.	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-

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					42
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					42
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					42
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1433	3	122	9	N	111	153	1			-0-
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2908	3	53	9	N	48					48
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1397	3	39	9	N	35					83
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					83
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					83
09	1440	N	48	-0-	-1392	-0-	48	3			N	-0-					83
10	496	N	50	-0-	-446	-0-	50	3			N	-0-					83
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					83
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	563	3	68	9	N	62					145

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					3
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					3
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					3
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					3
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					3
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					3
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					3
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					3
09	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	3			N	-0-					3
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					3
11	1500	N	818	-0-	-682	-0-	818	3			N	-0-					3
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,678 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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,277 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					69
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					69
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					69
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					69
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					69
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					69
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					69
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					69
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					69
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					69
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					69
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 899 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,950 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 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	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-

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,390 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,812 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,515 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,605 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 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	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-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	923	3			N	-0-					-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	990 N	889	-0-	-101	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,525 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	148	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	29	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	29	1	200	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	29	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,022 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	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	3			N	-0-					3
02	2968	X	2955	-0-	-13	-0-	2955	3			N	-0-					3
03	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	3			N	-0-					3
04	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	3043	3			N	-0-					3
05	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	3102	3			N	-0-					3
06	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2981	3			N	-0-					3
07	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2904	3			N	-0-					3
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					3
09	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	2974	3			N	-0-					3
10	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	3			N	-0-					3
11	3060	X	2985	-0-	-75	-0-	2985	3			N	-0-					3
12	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,676 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,305 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	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-

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,285 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	2	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	2	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	2	N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3359	-0-	259	259	3359	3			N	-0-					-0-
08	2867	N	2608	-0-	-259	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1494	-0-	-211	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1125	-0-	-525	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1402	-0-	-303	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					62
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					62
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					62
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					62
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					62
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					62
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					62
08	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	3			N	-0-					62
09	600	N	403	-0-	-197	-0-	380	3	23	9	N	21					83
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	595	3	19	9	N	17					100
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	3	6	9	N	5					105
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	817	3	8	9	N	7					112

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

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	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					29
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1430	3			N	-0-					29
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					29
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					29
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	3	1	9	N	1					30
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					30
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					30
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1620	3	74	9	N	67					97
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1533	3	119	9	N	108	190	1			15
10	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	3			N	-0-					15
11	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1469	3			N	-0-					15
12	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1464	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	5084	X	3978	-0-	-1106	-0-	3793	2	185	9	N	168	189	1			91
02	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3702	2	215	9	N	195	184	1			102
03	4805	X	3649	-0-	-1156	-0-	3470	2	179	9	N	163					265
04	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	3670	2	253	9	N	230	380	1			115
05	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	3803	2	230	9	N	209	183	1			141
06	4200	X	3805	-0-	-395	-0-	3593	2	212	9	N	193					334
07	4340	X	3726	-0-	-614	-0-	3533	2	193	9	N	175	372	1			137
08	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	3288	2	194	9	N	176	180	1			133
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3818	2	238	9	N	216	158	1			191
10	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	3667	2	213	9	N	194	167	1			218
11	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3470	2	220	9	N	200	175	1			243
12	4185	X	2066	-0-	-2119	-0-	1935	2	131	9	N	119	191	1			171

TOTAL GAS PROD: 44,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,238

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	1587	-0-	-583	-0-	895	1	535	2	N	143	183	1			145
							157	9									
02	1960	X	1338	-0-	-622	-0-	969	1	245	2	N	113	182	1			76
							124	9									
03	2170	X	1454	-0-	-716	-0-	1079	1	241	2	N	122					198
							134	9									
04	2100	X	537	-0-	-1563	-0-	479	1	58	9	N	53					251
05	2170	X	2110	-0-	-60	-0-	1054	1	878	2	N	162	183	1			230
							178	9									
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	1027	1	1023	2	N	151	179	1			202
							166	9									
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	1056	1	1320	2	N	162	177	1			187
							178	9									
08	3100	N	3626	-0-	526	526	1079	1	2361	2	N	169	188	1			168
							186	9									
09	3000	N	3404	-0-	404	930	1044	1	2205	2	N	141	188	1			121
							155	9									
10	3100	N	3235	-0-	135	1065	1079	1	1962	2	N	176	191	1			106
							194	9									
11	2935	X	1870	-0-	-1065	-0-	850	1	897	2	N	112					218
							123	9									
*12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	1001	1	1170	2	N	139	194	1			163
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 26,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,643

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2745	-0-	-2835	-0-	634	1	2100	2	N	10					117
							11	9									
02	4928	X	3719	-0-	-1209	-0-	951	1	2744	2	N	22					139
							24	9									
03	5146	X	3238	-0-	-1908	-0-	1045	1	2164	2	N	26					165
							29	9									
04	4980	X	3334	-0-	-1646	-0-	1044	1	2201	2	N	81					246
							89	9									
05	4619	X	3711	-0-	-908	-0-	1079	1	2601	2	N	28	191	1			83
							31	9									
06	3990	X	3428	-0-	-562	-0-	1022	1	2376	2	N	27					110
							30	9									
07	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	1079	1	2808	2	N	31					141
							34	9									
08	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	1047	1	2440	2	N	27					168
							30	9									
09	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	1032	1	2364	2	N	25					193
							28	9									
10	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	1079	1	2353	2	N	27					220
							30	9									
11	3780	X	3342	-0-	-438	-0-	1030	1	2272	2	N	36	184	1			72
							40	9									
12	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	1079	1	1915	2	N	27					99
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 40,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	196	1	1902	2	N	136	357	1			63
							150	9									
02	1484	X	1427	-0-	-57	-0-	492	1	900	2	N	32					95
							35	9									
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1032	1	2107	2	N	157					252
							173	9									
04	1590	X	1690	-0-	100	-0-	1044	1	451	2	N	177	360	1			69
							195	9									
05	1643	X	1411	-0-	-232	-0-	1272	1	139	9	N	126					195
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	1216	1	1314	2	N	157	188	1			164
							173	9									
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1134	1	1202	2	N	254	187	1			231
							279	9									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1208	1	1994	2	N	215	368	1			78
							237	9									
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1077	1	2021	2	N	240	179	1			139
							264	9									
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1079	1	2012	2	N	235	180	1			194
							259	9									
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	960	1	1572	2	N	163	184	1			173
							179	9									
*12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1035	1	1486	2	N	176	180	1			169
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 30,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	13	1	2158	3	N	-0-					140
02	2072	N	1934	-0-	-138	-0-	12	1	1901	3	N	19					159
							21	9									
03	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	13	1	2116	3	N	-0-					159
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2020	3	63	4	N	21					180
							23	9									
05	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	3			N	-0-					180
06	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1579	3	11	9	N	10					190
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2284	3	140	4	N	14	185	1			19
							15	9									
08	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	1855	3	157	4	N	-0-	3	5			16
09	1590	N	1096	-0-	-494	-0-	945	3	151	4	N	-0-					16
10	2449	N	1795	-0-	-654	-0-	1795	3			N	-0-					16
11	1950	N	1288	-0-	-662	-0-	1288	3			N	-0-					16
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	13	1	1610	3	N	7					23
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	744	N	429	-0-	-315	-0-	429	3			N	-0-					25
02	952	N	920	-0-	-32	-0-	920	3			N	-0-					25
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1026	3	18	4	N	13					38
							14	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	754	3	137	4	N	-0-					38
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	842	3	120	4	N	-0-					38
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	961	3	6	9	N	5					43
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	949	3	119	4	N	-0-					43
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	3	6	9	N	5					48
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					48
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					48
11	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	3			N	-0-					48
12	1023	N	827	-0-	-196	-0-	813	3	10	4	N	4					52
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1302	N	618	-0-	-684	-0-	13	1	597	3	N	-0-					55
							8	4									
02	1204	N	964	-0-	-240	-0-	12	1	946	3	N	5					60
							6	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	13	1	1346	3	N	-0-					60
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					60
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					60
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1285	3	17	9	N	15					75
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					75
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1319	3	10	9	N	9					84
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					84
10	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	3			N	-0-					84
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1235	3	7	9	N	6					90
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	13	1	1132	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 14,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	6417	X	5604	-0-	-813	-0-	14	1	5522	3	N	-0-					5
							68	4									
02	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	13	1	5205	3	N	-0-					5
03	6014	X	5856	-0-	-158	-0-	15	1	5628	3	N	2					7
							211	4	2	9							
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					7
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					7
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5947	3	1	9	N	1					8
07	6200	X	6090	-0-	-110	-0-	6090	3			N	-0-					8
08	6417	X	6098	-0-	-319	-0-	6096	3	2	9	N	2					10
09	6210	X	5659	-0-	-551	-0-	5659	3			N	-0-					10
10	6417	X	6071	-0-	-346	-0-	6028	3	43	4	N	-0-					10
11	5940	X	5721	-0-	-219	-0-	5721	3			N	-0-					10
12	6107	X	5817	-0-	-290	-0-	15	1	5802	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 70,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	13	1	1474	3	N	15					140
							17	9									
02	1428	N	1187	-0-	-241	-0-	12	1	1175	3	N	-0-					140
03	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	13	1	1269	3	N	-0-	5	5			135
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1190	3	15	9	N	14					149
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1288	3	11	9	N	10					159
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	3	7	9	N	6					165
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1015	3	412	4	N	15					180
							17	9									
08	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1271	3	22	9	N	20					200
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1508	3	9	9	N	8	187	1			21
10	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3			N	-0-					21
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1270	3	37	9	N	34					55
12	1581	N	1128	-0-	-453	-0-	13	1	1086	3	N	26					81
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	13	1	1154	3	N	-0-					64
02	1204	N	674	-0-	-530	-0-	12	1	662	3	N	-0-					64
03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	13	1	1047	3	N	5					69
							6	9									
04	1140	N	998	-0-	-142	-0-	998	3			N	-0-					69
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	3	14	4	N	-0-					69
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					69
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	3	1	9	N	1					70
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					70
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					70
10	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	3			N	-0-					70
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	3			N	-0-					70
12	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	13	1	1061	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2635	N	2633	-0-	-2	-0-	2633	3			N	-0-					16
02	2352	N	2304	-0-	-48	-0-	2304	3			N	-0-					16
03	2573	N	2571	-0-	-2	-0-	2571	3			N	-0-					16
04	2550	N	2333	-0-	-217	-0-	2333	3			N	-0-					16
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					16
06	2490	N	2464	-0-	-26	-0-	2464	3			N	-0-					16
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					16
08	2604	N	2513	-0-	-91	-0-	2513	3			N	-0-					16
09	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	2451	3			N	-0-					16
10	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2480	3			N	-0-					16
11	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	2426	3			N	-0-					16
12	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 29,785 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	558	N	506	-0-	-52	-0-	13	1	493	3	N	-0-					87
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	12	1	439	3	N	-0-					87
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	13	1	472	3	N	-0-					87
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					87
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					87
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					87
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					87
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					87
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					87
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					87
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					87
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	457	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					100
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	939	3			N	-0-					100
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					100
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					100
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					100
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					100
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	3	4	9	N	4					104
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					104
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					104
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					104
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					104
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 12,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	468	-0-	-865	-0-	13	1	432	3	N	8					185
							14	4	9	9							
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	12	1	1240	3	N	-0-					185
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	13	1	1443	3	N	9					194
							158	4	10	9							
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1554	3	7	9	N	6					200
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	3	6	9	N	5	188	1			17
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1302	3			N	-0-					17
07	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1469	3	5	4	N	-0-					17
08	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1369	3	35	4	N	15					32
							17	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					32
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					32
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1451	3	22	9	N	20					52
12	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	13	1	1299	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 16,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-					13
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	11	1	147	3	N	-0-					13
03	186	N	42	-0-	-144	-0-	12	1	30	3	N	-0-					13
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					13
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					13
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					13
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					13
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					13
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					13
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					13
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					13
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,501 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	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-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	3	N	-0-					14
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	11	1	837	3	N	-0-					14
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	13	1	1039	3	N	4					18
							4	9									
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	3			N	-0-					18
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	3	1	9	N	1					19
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					19
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	3	2	9	N	2					21
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					21
09	1020	N	795	-0-	-225	-0-	795	3			N	-0-					21
10	1085	N	463	-0-	-622	-0-	460	3	3	9	N	3					24
11	930	N	338	-0-	-592	-0-	230	3	108	4	N	-0-					24
12	837	N	542	-0-	-295	-0-	13	1	529	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1804	-0-	-25	-0-	13	1	1791	3	N	-0-					36
02	1680	N	1178	-0-	-502	-0-	12	1	1144	3	N	20					56
							22	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	13	1	1876	3	N	-0-					56
04	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1648	3	51	4	N	2					58
							2	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	3	6	9	N	5					63
06	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	1723	3			N	-0-					63
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	3	3	9	N	3					66
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					66
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	3			N	-0-					66
10	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1557	3	8	9	N	7					73
11	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	3			N	-0-					73
12	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	13	1	1448	3	N	5					78
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			N	-0-					68
02	1568	N	1273	-0-	-295	-0-	1273	2			N	-0-					68
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			N	-0-					68
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					68
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					68
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					68
07	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			N	-0-					68
08	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	2			N	-0-					68
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			N	-0-					68
10	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					68
11	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	1495	2			N	-0-					68
12	1705	N	916	-0-	-789	-0-	916	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 19,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-134	-0-	1044	3			N	-0-					7
02	1008	N	975	-0-	-33	-0-	975	3			N	-0-					7
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					7
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					7
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					7
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			N	-0-					7
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			N	-0-					7
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					7
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					7
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					7
11	1020	N	817	-0-	-203	-0-	817	3			N	-0-					7
12	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,964 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	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	13	1	2833	3	N	3					109
							3	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	12	1	2175	3	N	-0-					109
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	N	-0-					109
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1989	3	14	9	N	13					122
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					122
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					122
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					122
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2508	3	39	9	N	35					157
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					157
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					157
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2375	3	14	9	N	13					170
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	13	1	2325	3	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 28,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					106
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	3			N	-0-					106
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	85	3	1	9	N	1					107
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	4			N	-0-					107
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					37
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					37
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	1	5			36
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					36
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					36
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 43 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	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					163
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	245	3			N	-0-					163
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	249	3	19	9	N	17					180
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					180
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					180
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	312	3	11	9	N	10					190
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					190
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					190
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	353	3	13	9	N	12					202
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					202
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					202
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	268	3	21	9	N	19	186	1			35

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	589	N	580	-0-	-9	-0-	13	1	567	3	N	-0-					23
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	545	3	N	-0-	14	5			9
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	13	1	485	3	N	-0-					9
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					9
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	487	3	24	9	N	22					31
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					31
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					31
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	480	3	22	9	N	20					51
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					51
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					51
11	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	3			N	-0-					51
12	496	N	159	-0-	-337	-0-	13	1	138	3	N	7					58
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	12	1	1132	3	N	-0-					144
							15	4									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	11	1	1147	3	N	30					174
							33	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	12	1	1271	3	N	-0-					174
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					174
05	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1233	3			N	-0-	24	5			150
06	1230	N	894	-0-	-336	-0-	894	3			N	-0-					150
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					150
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					150
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					150
10	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3			N	-0-					150
11	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	3			N	-0-					150
12	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	12	1	1316	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 14,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	930	N	841	-0-	-89	-0-	13	1	828	3	N	-0-					31
02	868	N	786	-0-	-82	-0-	12	1	768	3	N	5					36
							6	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	13	1	898	3	N	-0-					36
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					36
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	910	3	12	9	N	11					47
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					47
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					47
08	930	N	797	-0-	-133	-0-	689	3	106	4	N	2					49
							2	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					49
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					49
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					49
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	13	1	802	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

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	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

01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	13	1	1330	3	N	-0-					69
02	1288	N	1142	-0-	-146	-0-	12	1	1115	3	N	14					83
							15	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	13	1	1375	3	N	-0-					83
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-					83
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					83
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1373	3	31	9	N	28					111
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	N	4					115
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					115
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					115
10	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	1320	3			N	-0-					115
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-					115
12	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	13	1	1278	3	N	10					125
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1023	N	361	-0-	-662	-0-	13	1	325	3	N	-0-					70
							23	4									
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	12	1	851	3	N	-0-					70
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1029	3	N	4					74
							4	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					74
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					74
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	964	3	3	9	N	3					77
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					77
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					77
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					77
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					77
11	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	3			N	-0-					77
12	1085	N	785	-0-	-300	-0-	13	1	772	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1148	3	132	4	N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	766	-0-	-254	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	960	N	796	-0-	-164	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,119 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	899	N	863	-0-	-36	-0-	12	1	851	3	N	-0-	1	5			130
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	11	1	516	3	N	-0-					130
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	12	1	783	3	N	-0-					130
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3			N	-0-					130
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					130
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					130
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					130
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					130
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					130
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					130
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	3			N	-0-					130
12	837	N	688	-0-	-149	-0-	12	1	676	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 9,041 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	992	N	847	-0-	-145	-0-	13	1	834	3	N	-0-					74
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	11	1	425	3	N	20					94
							22	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	13	1	975	3	N	-0-					94
							37	4									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					94
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3					97
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-					97
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					97
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	897	3	17	9	N	15					112
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					112
10	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					112
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					112
12	930	N	676	-0-	-254	-0-	13	1	663	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 9,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	899	N	34	-0-	-865	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	12	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	13	1	1238	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	1141	-0-	1111	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	13	1	1061	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,852 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	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					17
02	952	N	826	-0-	-126	-0-	826	3			N	-0-					17
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	N	6					23
04	990	N	819	-0-	-171	-0-	819	3			N	-0-					23
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					23
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					23
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					23
08	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					23
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					23
10	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					23
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					23
12	1147	N	821	-0-	-326	-0-	821	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	13	1	1568	3	N	-0-					86
02	1624	N	1381	-0-	-243	-0-	12	1	1332	3	N	34					120
							37	9									
03	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	13	1	1482	3	N	-0-					120
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1375	3	107	4	N	-0-					120
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	325	1	1348	3	N	37					157
							41	9									
06	1470	N	991	-0-	-479	-0-	977	3	14	9	N	13					170
07	1519	N	977	-0-	-542	-0-	975	3	2	9	N	2					172
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					172
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					172
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					172
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					172
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	3	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	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-

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	13	1	1206	3	N	-0-					35
02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	12	1	968	3	N	-0-					35
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	13	1	1181	3	N	-0-					35
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1079	3	65	4	N	-0-					35
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					35
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-	3	5			32
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					32
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					32
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					32
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3			N	-0-					32
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					32
12	1271	N	971	-0-	-300	-0-	13	1	958	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,532 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2046	X	441	-0-	-1605	-0-	12	1	429	3	N	-0-					114
02	1736	X	387	-0-	-1349	-0-	11	1	376	3	N	-0-	4	5			110
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	12	1	2220	3	N	-0-					110
04	1830	X	1698	-0-	-132	-0-	1698	3			N	-0-					110
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-	3	5			107
06	2160	N	1762	-0-	-398	-0-	1762	3			N	-0-					107
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-	2	5			105
08	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	1615	3			N	-0-					105
09	1770	N	1237	-0-	-533	-0-	1237	3			N	-0-					105
10	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1834	3	1	9	N	1	2	5			104
11	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	1286	3			N	-0-					104
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	12	1	1444	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 18,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	28	1	987	3	N	-0-					67
02	1232	N	993	-0-	-239	-0-	26	1	967	3	N	-0-					67
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	28	1	1308	3	N	10					77
							11	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	16	1	992	3	N	-0-					77
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	194	1	1457	3	N	3					80
							3	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	188	1	1470	3	N	14					94
							15	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	194	1	1332	3	N	3					97
							3	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	194	1	1484	3	N	-0-					97
09	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	188	1	1335	3	N	2					99
							2	9									
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	194	1	1386	3	N	-0-					99
11	1560	N	1313	-0-	-247	-0-	188	1	1119	3	N	5					104
							6	9									
12	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	206	1	975	3	N	3					107
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					3
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	482	3	154	4	N	-0-					3
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					3
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	3			N	-0-					3
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1395	N	943	-0-	-452	-0-	12	1	931	3	N	-0-					134
02	1288	N	1069	-0-	-219	-0-	11	1	1058	3	N	-0-					134
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	12	1	1478	3	N	26					160
							29	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					160
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					160
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1789	3	13	9	N	12					172
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1377	3	3	9	N	3					175
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					175
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					175
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					175
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					175
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	12	1	1876	3	N	10					185
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	806	N	661	-0-	-145	-0-	12	1	647	3	N	2					22
							2	9									
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	11	1	703	3	N	-0-					22
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	12	1	724	3	N	-0-					22
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					22
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					22
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					22
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					22
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					22
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					22
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					22
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					22
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	12	1	821	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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-

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	620	N	478	-0-	-142	-0-	13	1	465	3	N	-0-	3	5			32
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	12	1	458	3	N	-0-					32
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	627	3	N	-0-					32
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					32
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	642	3	14	9	N	13					45
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					45
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	65	3	1457	4	N	-0-					45
08	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	3			N	-0-	2	5			43
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					43
10	620	N	8	-0-	-612	-0-	8	3			N	-0-					43
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					43
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	13	1	473	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1922	N	1400	-0-	-522	-0-	1400	3			N	-0-					61
02	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1676	3	37	9	N	34					95
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1795	3	100	4	N	25					120
							28	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					120
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					120
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1927	3	52	9	N	47					167
07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1933	3	11	9	N	10					177
08	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1926	3	13	9	N	12					189
09	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	1790	3	23	9	N	21	190	1			20
10	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	3			N	-0-					20
11	1890	N	1254	-0-	-636	-0-	1240	3	14	9	N	13					33
12	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1714	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	558	N	190	-0-	-368	-0-	190	3			N	-0-					79
02	476	N	131	-0-	-345	-0-	131	3			N	-0-					79
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	663	3	157	4	N	-0-	9	5			70
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					70
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					70
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-					70
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	577	3	295	4	N	-0-					70
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					70
09	630	N	351	-0-	-279	-0-	351	3			N	-0-					70
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					70
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					70
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 6,670 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	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	13	1	1443	3	N	-0-					70
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	12	1	1274	3	N	42					112
							46	9									
03	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	13	1	1380	3	N	13					125
							35	4	14	9							
04	1410	N	1172	-0-	-238	-0-	1172	3			N	-0-					125
05	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1305	3			N	-0-					125
06	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1295	3			N	-0-					125
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					125
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1394	3	77	9	N	70					195
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					195
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					195
11	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	1097	3	62	9	N	56	192	1			59
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	13	1	1274	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 16,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	687	2	N	-0-					23
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	612	2	N	-0-					23
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	14	1	692	2	N	-0-					23
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	479	2	31	4	N	-0-					23
05	682	N	293	-0-	-389	-0-	287	2	6	4	N	-0-					23
06	690	N	187	-0-	-503	-0-	187	2			N	-0-					23
07	527	N	196	-0-	-331	-0-	196	2			N	-0-					23
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	170	2	4	9	N	4					27
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					27
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					27
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					27
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	992	N	13	-0-	-979	-0-	13	1			Y	-0-					28
02	896	N	226	-0-	-670	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					28
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	13	1	1450	2	Y	2					30
							2	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					30
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	2	8	9	Y	7					37
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					37
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-					37
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	851	2	3	9	Y	3					40
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					40
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					40
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					40
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	13	1	1004	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	14	1	1530	3	N	-0-	2	5			100
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	13	1	1548	3	N	-0-					100
03	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	14	1	1777	3	N	-0-					100
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					100
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1808	3	11	9	N	10					110
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					110
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					110
08	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1791	3	2	9	N	2					112
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					112
10	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1775	3			N	-0-					112
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	3	2	9	N	2					114
12	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	14	1	1755	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 21,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	403	N	400	-0-	-3	-0-	12	1	388	3	N	-0-					37
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	11	1	345	3	N	-0-					37
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	N	-0-					37
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					37
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					37
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					37
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					37
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					37
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					37
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					37
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					37
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	12	1	343	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,332 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	5	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-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-

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

01	527	N	486	-0-	-41	-0-	13	1	466	3	N	6					160
							7	9									
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	12	1	395	3	N	-0-					160
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	13	1	444	3	N	-0-					160
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					160
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	465	3	10	9	N	9					169
06	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	3			N	-0-					169
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					169
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					169
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	394	3	14	9	N	13					182
10	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-					182
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					182
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	13	1	382	3	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					84
							39	4									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					84
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	653	2	Y	-0-					84
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					84
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					84
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					84
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	Y	3					87
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					87
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					87
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					87
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					87
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	12	1	709	3	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	558	N	495	-0-	-63	-0-	12	1	483	2	N	-0-					17
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	11	1	440	2	N	-0-					17
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	12	1	478	2	N	-0-					17
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					17
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	2	5			15
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					15
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					15
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					15
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					15
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					15
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					15
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	12	1	1723	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,537 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	12	1	990	2	N	22					52
							24	9									
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	11	1	862	2	N	-0-					52
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	12	1	946	2	N	-0-					52
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	953	2	11	9	N	10					62
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					62
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			N	-0-					62
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	2	13	9	N	12					74
08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-					74
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					74
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					74
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					74
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	12	1	1044	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 11,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	837	N	813	-0-	-24	-0-	13	1	800	3	N	-0-					115
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	11	1	710	3	N	-0-					115
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	13	1	808	3	N	-0-					115
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					115
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					115
06	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					115
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					115
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					115
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					115
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					115
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					115
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	13	1	794	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 9,365 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	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	13	1	882	3	N	-0-					125
							287	4									
02	1148	N	846	-0-	-302	-0-	12	1	834	3	N	-0-					125
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	3	N	-0-					125
							28	4									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1175	3	27	4	N	-0-					125
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					125
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					125
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					125
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1182	3	41	4	N	9					134
							10	9									
09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1123	3	39	4	N	-0-					134
10	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	1014	3			N	-0-					134
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					134
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	13	1	1181	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 14,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	13	1	2161	3	N	-0-					22
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	12	1	2571	3	N	3					25
							3	9									
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	13	1	3058	3	N	-0-					25
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2255	3	77	4	N	-0-					25
05	2852	N	2378	-0-	-474	-0-	2378	3			N	-0-					25
06	2760	N	2275	-0-	-485	-0-	2267	3	8	9	N	7					32
07	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					32
08	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2368	3	14	9	N	13					45
09	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2200	3			N	-0-					45
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					45
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2693	3	11	9	N	10					55
*12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	13	1	2701	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 29,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	3	N	-0-					155
02	1176	N	1170	-0-	-6	-0-	12	1	1156	3	N	2					157
							2	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	3	N	5					162
							347	4	6	9							
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1257	3	110	4	N	-0-					162
05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1254	3	6	9	N	5					167
06	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	1259	3	3	9	N	3					170
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	3			N	-0-					170
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					170
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1238	3	8	9	N	7					177
10	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					177
11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	1193	3			N	-0-					177
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	13	1	1224	3	N	2					179
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

01	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	3			N	-0-					27
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					27
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	679	3	58	9	N	53					80
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	633	3	43	4	N	-0-					80
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					80
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	662	3	50	9	N	45					125
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					125
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					125
09	720	N	447	-0-	-273	-0-	392	3	55	9	N	50					175
10	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	3			N	-0-	3	5			172
11	660	N	444	-0-	-216	-0-	425	3	19	9	N	17					189
12	465	N	180	-0-	-285	-0-	170	3	10	9	N	9	167	1			31

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	12	1	1886	2	N	3					35
							3	9									
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	11	1	1393	2	N	-0-					35
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	12	1	1765	2	N	-0-					35
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1770	2	8	9	N	7					42
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					42
06	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			N	-0-					42
07	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1819	2	1	9	N	1					43
08	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-					43
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					43
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					43
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					43
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	12	1	2051	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	13	1	635	3	N	-0-					38
02	952	N	487	-0-	-465	-0-	12	1	465	3	N	9					47
							10	9									
03	899	N	641	-0-	-258	-0-	13	1	628	3	N	-0-					47
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					47
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					47
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					47
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					47
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					47
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					47
10	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					47
11	930	N	836	-0-	-94	-0-	835	3	1	9	N	1					48
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	13	1	839	3	N	5					53
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	682	N	644	-0-	-38	-0-	13	1	631	3	N	-0-					59
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	11	1	566	3	N	-0-					59
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	13	1	612	3	N	-0-					59
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					59
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					59
06	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	3			N	-0-					59
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					59
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					59
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					59
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					59
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					59
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,804 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					145
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	1			N	-0-					145
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					145
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					145
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	432	3	30	9	N	27					172
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	3	4	9	N	4	155	1			21
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					21
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					21
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					21
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					21
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					21
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	N	14					35
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	651	N	218	-0-	-433	-0-	12	1	206	3	N	-0-					20
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	11	1	495	3	N	42					62
							46	9									
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	12	1	621	3	N	-0-					62
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					62
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	641	3	46	9	N	42					104
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					104
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					104
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	642	3	17	9	N	15					119
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					119
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					119
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	N	1					120
12	651	N	484	-0-	-167	-0-	12	1	472	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	868	N	756	-0-	-112	-0-	13	1	743	3	N	-0-					20
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	12	1	677	3	N	-0-					20
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	13	1	787	3	N	-0-					20
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					20
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					20
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					20
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					20
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-	20	5			-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	814	3	22	9	N	20					20
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					20
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					20
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	13	1	791	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	715	-0-	-153	-0-	13	1	702	3	N	-0-					136
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	12	1	685	3	N	-0-					136
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	13	1	1053	3	N	-0-					136
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	836	3	43	4	N	-0-					136
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	890	3	118	4	N	1					137
							1	9									
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					137
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	3	4	4	N	-0-					137
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					137
09	960	N	835	-0-	-125	-0-	835	3			N	-0-					137
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					137
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	868	3			N	-0-					137
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	13	1	892	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 10,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1174	1	1167	2	N	23					65
							25	9									
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	12	1	1176	2	N	-0-					65
							39	4									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	13	1	1519	2	N	-0-					65
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1273	2	42	4	N	-0-					65
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1738	2	13	4	N	9					74
							10	9									
06	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	1095	2			N	-0-					74
07	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	1008	2	18	4	N	-0-					74
08	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	2			N	-0-					74
09	1110	N	888	-0-	-222	-0-	888	2			N	-0-					74
10	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					74
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					74
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	13	1	884	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	13	1	1003	3	N	-0-					47
02	980 N	836	-0-	-144	-0-	12	1	823	3	N	1					48
						1	9									
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	13	1	1023	3	N	-0-					48
04	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					48
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	979	3	13	9	N	12					60
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					60
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					60
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					60
09	990 N	791	-0-	-199	-0-	791	3			N	-0-					60
10	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					60
11	1050 N	766	-0-	-284	-0-	766	3			N	-0-					60
12	806 N	674	-0-	-132	-0-	13	1	661	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

01	713 N	633	-0-	-80	-0-	13	1	620	3	N	-0-					62
02	672 N	557	-0-	-115	-0-	12	1	545	3	N	-0-					62
03	682 N	639	-0-	-43	-0-	13	1	626	3	N	-0-					62
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	613	3	27	4	N	-0-					62
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					62
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					62
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					62
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					62
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					62
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					62
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					62
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	13	1	646	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,831 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	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	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	462	3	11	9	N	10					105
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					105
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					105
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	688	3	97	4	N	-0-					105
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					105
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					105
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					105
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	768	3	8	9	N	7					112
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					112
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					112
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					112
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 8,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-751	-0-	396	3			N	-0-					37
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					37
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					37
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1048	3	84	4	N	-0-					37
05	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					37
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					37
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					37
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					37
09	1110	N	943	-0-	-167	-0-	943	3			N	-0-					37
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					37
11	1140	N	786	-0-	-354	-0-	786	3			N	-0-					37
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,710 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	13	1	1547	3	N	-0-					134
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	12	1	1404	3	N	5					139
							6	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	13	1	1157	3	N	-0-					139
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1035	3	72	4	N	-0-					139
05	1054	N	828	-0-	-226	-0-	817	3	11	9	N	10					149
06	1020	N	835	-0-	-185	-0-	832	3	3	9	N	3					152
07	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	3			N	-0-					152
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-	2	5			150
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					150
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					150
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					150
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	13	1	1011	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

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	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					65
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	12	1	125	3	N	-0-					65
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					65
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					65
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					65
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					65
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					65
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					65
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					65
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					65
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					65
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,526 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	13	1	1273	3	N	-0-					137
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	11	1	1005	3	N	-0-					137
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	13	1	1162	3	N	-0-					137
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					137
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					137
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					137
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					137
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					137
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					137
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					137
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					137
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	13	1	1234	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 14,216 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	1767	N	661	-0-	-1106	-0-	12	1	649	3	N	-0-	18	5			64
02	1484	N	1118	-0-	-366	-0-	11	1	1107	3	N	-0-					64
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	12	1	1898	3	N	-0-					64
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1598	3	28	4	N	-0-					64
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					64
06	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	3			N	-0-					64
07	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1340	3	71	4	N	3					67
							3	9									
08	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	3			N	-0-					67
09	1530	N	1458	-0-	-72	-0-	1270	3	188	4	N	-0-					67
10	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1251	3	70	4	N	-0-					67
11	1860	N	1013	-0-	-847	-0-	1013	3			N	-0-					67
12	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	12	1	1124	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 17,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-					109
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	12	1	78	3	N	-0-					109
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	N	-0-					109
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	91	3	72	4	N	-0-					109
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					109
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					109
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					109
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-	30	5			79
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					79
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 750 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	1085	N	957	-0-	-128	-0-	13	1	944	3	N	-0-					85
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	12	1	829	3	N	24					109
							26	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	13	1	1128	3	N	-0-					109
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1005	3	175	4	N	-0-					109
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1017	3	7	9	N	6					115
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1062	3	2	9	N	2					117
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3			N	-0-					117
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	3	24	9	N	22					139
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					139
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					139
11	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	3			N	-0-					139
12	1116	N	889	-0-	-227	-0-	13	1	873	3	N	3					142
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,390 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	13	1	1342	2	N	15					89
							17	9									
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	12	1	1219	2	N	-0-					89
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	13	1	1419	2	N	-0-					89
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1326	2	8	9	N	7					96
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	2	39	9	N	35	85	1			46
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1372	2			N	-0-					46
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1410	2	47	9	N	43					89
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					89
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-					89
10	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	2			N	-0-					89
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					89
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	13	1	1433	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 16,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	1550	N	662	-0-	-888	-0-	14	1	640	2	N	7					50
							8	9									
02	1428	N	581	-0-	-847	-0-	13	1	568	2	N	-0-					50
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	14	1	1547	2	N	-0-					50
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					50
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					50
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					50
07	1519	N	693	-0-	-826	-0-	693	2			N	-0-					50
08	1953	N	378	-0-	-1575	-0-	378	2			N	-0-					50
09	1710	N	1293	-0-	-417	-0-	1293	2			N	-0-					50
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					50
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					50
12	1333	N	972	-0-	-361	-0-	14	1	958	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	341	N	34	-0-	-307	-0-	13	1	21	3	N	-0-					55
02	448	N	12	-0-	-436	-0-	12	1			N	-0-					55
03	465	N	118	-0-	-347	-0-	13	1	105	4	N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					55
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					55
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	13	1	1607	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

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

01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1657	2	17	9	N	15					53
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	1560	2			N	-0-					53
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					53
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	2	13	9	N	12					65
05	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-					65
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					65
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1775	2	21	9	N	19					84
08	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	1084	2			N	-0-					84
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					84
10	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2			N	-0-					84
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					84
12	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 19,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	682	N	609	-0-	-73	-0-	13	1	596	3	N	-0-					10
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	11	1	494	3	N	9					19
							10	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	N	7					26
							118	4	8	9							
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	562	3	81	4	N	-0-					26
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					26
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					26
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	751	3	17	9	N	15					41
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	3	6	9	N	5					46
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	N	3					49
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					49
11	720	N	609	-0-	-111	-0-	603	3	6	9	N	5					54
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	13	1	641	3	N	2					56
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	N	-0-					82
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	12	1	621	3	N	-0-					82
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	13	1	650	3	N	-0-					82
							125	4									
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					82
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					82
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					82
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					82
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					82
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					82
10	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	3			N	-0-					82
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					82
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	13	1	661	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,619 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	155	N	85	-0-	-70	-0-	12	1	73	3	N	-0-					27
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	11	1	73	3	N	-0-					27
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					27
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					27
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					27
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					27
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					27
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					27
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					27
10	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					27
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					27
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	12	1	30	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	13	1	986	3	N	-0-					9
							113	4									
02	1316	N	1190	-0-	-126	-0-	12	1	1178	3	N	-0-					9
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	13	1	1401	3	N	6					15
							7	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1522	3	77	4	N	-0-					15
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					15
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					15
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1659	3	29	9	N	26					41
08	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	3			N	-0-					41
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1552	3	25	9	N	23					64
10	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1398	3			N	-0-					64
11	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	3			N	-0-					64
12	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	13	1	1373	3	N	-0-	64	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	806	N	353	-0-	-453	-0-	13	1	314	3	N	-0-					114
							26	4									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	12	1	920	3	N	-0-					114
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	13	1	898	3	N	-0-	2	5			112
							85	4									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	918	3	47	4	N	-0-					112
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	981	3	3	9	N	3					115
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					115
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					115
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					115
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					115
10	1116	N	881	-0-	-235	-0-	881	3			N	-0-					115
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					115
12	1085	N	901	-0-	-184	-0-	13	1	888	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 11,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	4	5			28
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	3			N	-0-					28
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					28
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					28
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					28
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					28
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					28
08	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					28
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					28
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					28
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					28
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,671 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	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	13	1	1049	3	N	-0-					165
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	12	1	914	3	N	-0-	3	5			162
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	13	1	1049	3	N	-0-					162
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	985	3	3	9	N	3					165
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					165
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					165
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	3	10	9	N	9					174
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					174
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	3			N	-0-					174
10	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			N	-0-					174
11	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	3			N	-0-					174
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	13	1	854	3	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 11,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	12	1	1305	3	N	-0-					20
02	1204 N	1150	-0-	-54	-0-	11	1	1139	3	N	-0-					20
03	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	12	1	1288	3	N	-0-					20
04	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					20
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					20
06	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3			N	-0-					20
07	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	3			N	-0-					20
08	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	3			N	-0-					20
09	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					20
10	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					20
11	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					20
12	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	12	1	1243	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,070 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					129
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	12	1	188	3	N	-0-	4	5			125
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					125
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	198	3	365	4	N	-0-					125
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					125
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					125
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					125
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					125
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					125
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					125
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					125
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	13	1	154	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 2,782 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	1054	N	13	-0-	-1041	-0-	13	1			N	-0-					46
02	700	N	12	-0-	-688	-0-	12	1			N	-0-					46
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					46
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					46
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					46
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 38 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	13	1	1218	3	N	-0-					107
02	1148	N	938	-0-	-210	-0-	12	1	924	3	N	2					109
							2	9									
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	13	1	1162	3	N	-0-					109
04	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	979	3	38	4	N	-0-					109
05	1054	N	859	-0-	-195	-0-	839	3	20	9	N	18					127
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					127
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					127
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	3	9	9	N	8					135
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1285	3	24	4	N	-0-					135
10	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	1088	3			N	-0-					135
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	3			N	-0-					135
12	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	13	1	1001	3	N	7					142
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	13	1	1741	3	N	-0-					37
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	11	1	1774	3	N	-0-					37
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	13	1	1822	3	N	6					43
							7	9									
04	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	1323	3			N	-0-					43
05	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1297	3	28	4	N	-0-					43
06	1680	N	1245	-0-	-435	-0-	1239	3	6	9	N	5					48
07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					48
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	3	13	9	N	12					60
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					60
10	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	3			N	-0-					60
11	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	1122	3	6	9	N	5					65
12	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	13	1	1042	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	13	1	2702	3	N	-0-					7
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	11	1	1981	3	N	-0-					7
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	931	3	N	-0-					7
04	1080	N	556	-0-	-524	-0-	556	3			N	-0-					7
05	1116	N	572	-0-	-544	-0-	572	3			N	-0-					7
06	900	N	546	-0-	-354	-0-	546	3			N	-0-					7
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					7
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					7
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					7
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					7
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					7
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	13	1	603	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,979 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	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	13	1	989	3	N	-0-					114
02	952	N	750	-0-	-202	-0-	11	1	739	3	N	-0-					114
03	1054	N	902	-0-	-152	-0-	13	1	858	3	N	28					142
							31	9									
04	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	3			N	-0-					142
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	894	3	24	9	N	22					164
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	3			N	-0-					164
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					164
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	968	3	40	9	N	36					200
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	923	3	19	9	N	17					217
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					217
11	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	3			N	-0-					217
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	13	1	875	3	N	55					272
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	465	N	302	-0-	-163	-0-	13	1	289	3	N	-0-	3	5			35
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	12	1	312	3	N	-0-					35
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	13	1	392	3	N	-0-					35
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	210	3	229	4	N	-0-					35
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					35
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	3			N	-0-					35
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	3			N	-0-					35
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					35
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					35
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					35
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					35
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	13	1	302	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,655 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					94
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	12	1	237	3	N	-0-					94
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					94
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					94
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					94
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					94
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					94
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					94
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					94
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					94
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					94
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,977 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					78
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					78
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					78
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					78
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					78
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					78
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					78
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					78
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					78
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					78
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 438 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	4030	X		3489	-0-	-541	-0-	13	1	3476	3	N	-0-					82
02	3360	X		3033	-0-	-327	-0-	12	1	3021	3	N	-0-					82
03	3720	X		3408	-0-	-312	-0-	13	1	3320	3	N	68					150
								75	9									
04	3600	X		3298	-0-	-302	-0-	3265	3	33	9	N	30					180
05	3693	X		3693	-0-	-0-	-0-	3658	3	35	9	N	32	189	1			23
06	3390	X		3024	-0-	-366	-0-	3024	3			N	-0-					23
07	3410	X		3200	-0-	-210	-0-	3200	3			N	-0-					23
08	3689	X		3193	-0-	-496	-0-	3160	3	33	9	N	30					53
09	3570	X		2478	-0-	-1092	-0-	2478	3			N	-0-					53
10	3689	X		3580	-0-	-109	-0-	3580	3			N	-0-					53
11	3482	X		3482	-0-	-0-	-0-	3441	3	41	9	N	37					90
*12	3307	X		3307	-0-	-0-	-0-	13	1	3294	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 39,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	465	N	456	-0-	-9	-0-	13	1	437	3	N	5					53
							6	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	12	1	396	3	N	-0-					53
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	13	1	414	3	N	-0-					53
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	390	3	1	9	N	1	2	5			52
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					52
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					52
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					52
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					52
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					52
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					52
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					52
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	13	1	387	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 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" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-						3
02	1344	N	1307	-0-	-37	-0-	1307	2			N	-0-						3
03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-						3
04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			N	-0-						3
05	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-	3	5				-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-						-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-						-0-
08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-						-0-
09	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-						-0-
10	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-						-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-						-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 17,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

01	2542	X	1434	-0-	-1108	-0-	82	1	1302	3	N	-0-										91
							50	4														
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	74	1	2381	3	N	26										117
							29	9														
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	82	1	2304	3	N	-0-										117
04	2130	X	2014	-0-	-116	-0-	79	1	1784	3	N	-0-										117
							151	4														
05	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	82	1	2195	3	N	35										152
							39	9														
06	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	79	1	2103	3	N	13										165
							14	9														
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	3	N	-0-										165
08	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	82	1	2021	3	N	14										179
							15	9														
09	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	79	1	2108	3	N	-0-										179
10	2356	N	1118	-0-	-1238	-0-	82	1	1036	3	N	-0-										179
11	2040	N	1779	-0-	-261	-0-	79	1	1675	3	N	23										202
							25	9														
12	2263	N	1331	-0-	-932	-0-	82	1	1248	3	N	1	172	1	1	5						30
							1	9														

TOTAL GAS PROD: 23,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	13	1	1307	3	N	2					35
							2	9									
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	12	1	1311	3	N	-0-					35
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	13	1	1455	3	N	-0-					35
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	3	2	9	N	2					37
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					37
06	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	3			N	-0-					37
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					37
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-	12	5			25
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	3	13	9	N	12					37
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-					37
11	1740	N	1231	-0-	-509	-0-	1231	3			N	-0-					37
12	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	13	1	1236	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,064 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	5239	X	4611	-0-	-628	-0-	4611	3			N	-0-					57
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					57
03	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	4530	3			N	-0-					57
04	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	4366	3			N	-0-					57
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					57
06	4740	X	4485	-0-	-255	-0-	4485	3			N	-0-					57
07	4898	X	4844	-0-	-54	-0-	4844	3			N	-0-					57
08	4991	X	4332	-0-	-659	-0-	4332	3			N	-0-					57
09	4830	X	4358	-0-	-472	-0-	4358	3			N	-0-					57
10	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	4387	3			N	-0-					57
11	4680	X	4678	-0-	-2	-0-	4678	3			N	-0-					57
12	4836	X	4213	-0-	-623	-0-	4213	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 54,214 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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	18	1	1803	2	N	88					152
							97	9									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	16	1	1630	2	N	-0-					152
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1832	2	N	-0-					152
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					152
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1904	2	42	9	N	38	81	1			109
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					109
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1882	2	73	9	N	66					175
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					175
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					175
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					175
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					175
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	18	1	1646	3	N	1	123	5			53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	1085	N	855	-0-	-230	-0-	13	1	842	3	N	-0-					17
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	12	1	785	3	N	-0-					17
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	13	1	873	3	N	-0-					17
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					17
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	880	3	79	4	N	-0-					17
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					17
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					17
08	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	3			N	-0-					17
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					17
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					17
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					17
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	13	1	757	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,947 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	18941	X	16266	-0-	-2675	-0-	58	1	15296	2	N	829	759	1			200
							912	9									
02	17108	X	13785	-0-	-3323	-0-	52	1	12959	2	N	704	772	1			132
							774	9									
03	17422	X	14341	-0-	-3081	-0-	58	1	13346	2	N	852	558	1			426
							937	9									
04	15750	X	14286	-0-	-1464	-0-	44	1	13464	2	N	707	940	1			193
							778	9									
05	16275	X	14049	-0-	-2226	-0-	45	1	13203	2	N	728	691	1			230
							801	9									
06	15750	X	13121	-0-	-2629	-0-	44	1	12336	2	N	674	765	1			139
							741	9									
07	15407	X	13317	-0-	-2090	-0-	45	1	12699	2	N	521	573	1			87
							573	9									
08	14539	X	12760	-0-	-1779	-0-	45	1	11855	2	N	782	750	1			119
							860	9									
09	14070	X	11091	-0-	-2979	-0-	44	1	10496	2	N	501	554	1			66
							551	9									
10	14043	X	11463	-0-	-2580	-0-	45	1	10763	2	N	595	563	1			98
							655	9									
*11	13110	X	12490	-0-	-620	-0-	44	1	11436	2	N	918	768	1			248
							1010	9									
12	13330	X	11633	-0-	-1697	-0-	57	1	10884	2	N	629	716	1			161
							692	9									

TOTAL GAS PROD: 158,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,440

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	4247	X	223	-0-	-4024	-0-	219	2	4	9	N	4	11	1			1
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4361	2	339	9	N	308	280	1			29
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4601	2	343	9	N	312	303	1			38
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	4988	2	265	9	N	241	256	1			23
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5017	2	322	9	N	293	283	1			33
06	4110	X	603	-0-	-3507	-0-	588	2	15	9	N	14	41	1			6
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5882	2	433	9	N	394	276	1			124
08	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	3613	2	293	9	N	266	348	1			42
09	4110	X	3231	-0-	-879	-0-	3097	2	134	9	N	122	59	1			105
10	4247	X	3896	-0-	-351	-0-	3542	2	354	9	N	322	390	1			37
*11	4110	X	3537	-0-	-573	-0-	3330	2	207	9	N	188	196	1			29
12	4247	X	3145	-0-	-1102	-0-	2918	2	227	9	N	206	217	1			18

TOTAL GAS PROD: 45,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,670

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	20119	X	19379	-0-	-740	-0-	18451	2	928	9	N	844	834	1			138
02	18760	X	18078	-0-	-682	-0-	17107	2	971	9	N	883	745	1			276
03	20770	X	19406	-0-	-1364	-0-	18467	2	939	9	N	854	985	1			145
04	20280	X	18104	-0-	-2176	-0-	17257	2	847	9	N	770	799	1			116
05	20367	X	18610	-0-	-1757	-0-	17676	2	934	9	N	849	902	1			63
06	19710	X	17400	-0-	-2310	-0-	16788	2	612	9	N	556	416	1			203
07	20336	X	17732	-0-	-2604	-0-	17207	2	525	9	N	477	637	1			43
08	19654	X	17551	-0-	-2103	-0-	17016	2	535	9	N	486	456	1			73
09	18330	X	16487	-0-	-1843	-0-	16040	2	447	9	N	406	408	1			71
10	25854	X	16777	-0-	-9077	-0-	16257	2	520	9	N	473	437	1			107
*11	17400	X	16063	-0-	-1337	-0-	15437	2	626	9	N	569	579	1			97
12	17732	X	15791	-0-	-1941	-0-	15277	2	514	9	N	467	543	1			21

TOTAL GAS PROD: 211,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,634

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	16554	X	13497	-0-	-3057	-0-	45 101	1 9	13351	2	N	92	192	1			124
02	14952	X	13162	-0-	-1790	-0-	41 163	1 9	12958	2	N	148	197	1			75
03	16027	X	15193	-0-	-834	-0-	45 243	1 9	14905	2	N	221	187	1			109
04	14970	X	14330	-0-	-640	-0-	44 400	1 9	13886	2	N	364	378	1			95
05	14942	X	14114	-0-	-828	-0-	45 189	1 9	13880	2	N	172	177	1			90
06	14760	X	13547	-0-	-1213	-0-	44 216	1 9	13287	2	N	196	191	1			95
07	15252	X	13308	-0-	-1944	-0-	46 129	1 9	13133	2	N	117					212
08	15252	X	13177	-0-	-2075	-0-	46 80	1 9	13051	2	N	73	146	1			139
09	14340	X	12621	-0-	-1719	-0-	44 260	1 9	12317	2	N	236	187	1			188
10	14105	X	12361	-0-	-1744	-0-	46 209	1 9	12106	2	N	190	188	1			190
*11	13560	X	11657	-0-	-1903	-0-	44 186	1 9	11427	2	N	169	192	1			167
12	13299	X	11461	-0-	-1838	-0-	46 172	1 9	11243	2	N	156	190	1			133

TOTAL GAS PROD: 158,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	25340	-0-	-5288	-0-	57	1	23584	2	N	1415	1313	1			377
							142	4	1557	9							
02	27664	X	23791	-0-	-3873	-0-	52	1	22481	2	N	1144	1265	1			256
							1258	9									
03	30628	X	26380	-0-	-4248	-0-	57	1	24897	2	N	1296	1147	1			405
							1426	9									
04	28020	X	25156	-0-	-2864	-0-	44	1	24001	2	N	1010	1308	1			107
							1111	9									
05	27621	X	25874	-0-	-1747	-0-	45	1	24333	2	N	1360	1320	1			147
							1496	9									
06	25530	X	24179	-0-	-1351	-0-	44	1	23103	2	N	938	957	1			128
							1032	9									
07	26381	X	24308	-0-	-2073	-0-	45	1	23198	2	N	968	1033	1			63
							1065	9									
08	26381	X	25150	-0-	-1231	-0-	45	1	23744	2	N	1237	1107	1			193
							1361	9									
09	25170	X	23484	-0-	-1686	-0-	44	1	22498	2	N	856	921	1			128
							942	9									
10	25885	X	23916	-0-	-1969	-0-	45	1	22714	2	N	1052	938	1			242
							1157	9									
*11	24330	X	22886	-0-	-1444	-0-	44	1	21827	2	N	923	961	1			204
							1015	9									
12	25141	X	22921	-0-	-2220	-0-	57	1	21915	2	N	863	965	1			102
							949	9									

TOTAL GAS PROD: 293,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,062

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	10329	-0-	-3342	-0-	9349	2	980	9	N	891	956	1			166
02	13300	X	8684	-0-	-4616	-0-	7387	2	1297	9	N	1179	1235	1			110
03	14725	X	9261	-0-	-5464	-0-	7908	2	1353	9	N	1230	1191	1			149
04	14190	X	8095	-0-	-6095	-0-	7223	2	872	9	N	793	867	1			75
05	12493	X	7694	-0-	-4799	-0-	6722	2	972	9	N	884	860	1			99
06	9780	X	7174	-0-	-2606	-0-	6362	2	812	9	N	738	532	1			305
07	9610	X	8076	-0-	-1534	-0-	6935	2	1141	9	N	1037	1016	1			326
08	9331	X	5861	-0-	-3470	-0-	5018	2	843	9	N	766	971	1			121
09	8100	X	3389	-0-	-4711	-0-	3321	2	68	9	N	62	129	1			54
10	8091	X	7506	-0-	-585	-0-	6201	2	1305	9	N	1186	1104	1			136
*11	7830	X	5832	-0-	-1998	-0-	5293	2	539	9	N	490	550	1			76
12	8091	X	5699	-0-	-2392	-0-	4904	2	795	9	N	723	735	1			64

TOTAL GAS PROD: 87,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,979

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	9165	-0-	-6924	-0-	8168	2	997	9	N	906	896	1			149
02	14196	X	8290	-0-	-5906	-0-	7268	2	1022	9	N	929	787	1			291
03	14663	X	10436	-0-	-4227	-0-	9357	2	1079	9	N	981	1105	1			167
04	10950	X	9067	-0-	-1883	-0-	8115	2	952	9	N	865	902	1			130
05	9207	X	8915	-0-	-292	-0-	7897	2	1018	9	N	925	986	1			69
06	9960	X	8679	-0-	-1281	-0-	7551	2	1128	9	N	1025	720	1			374
07	10230	X	8569	-0-	-1661	-0-	7567	2	1002	9	N	911	1203	1			82
08	10230	X	8293	-0-	-1937	-0-	7307	2	986	9	N	896	843	1			135
09	8850	X	7673	-0-	-1177	-0-	6919	2	754	9	N	685	700	1			120
10	8959	X	5854	-0-	-3105	-0-	5063	2	791	9	N	719	676	1			163
*11	8670	X	7952	-0-	-718	-0-	6945	2	1007	9	N	915	922	1			156
12	8556	X	6211	-0-	-2345	-0-	5314	2	897	9	N	815	935	1			36

TOTAL GAS PROD: 99,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,572

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	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	13	1	1008	2	N	36	201	1			109
							40	9									
02	980	N	969	-0-	-11	-0-	11	1	958	2	N	-0-					109
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	13	1	1039	2	N	147					256
							162	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	994	2	43	9	N	39	199	1			96
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1002	2	158	9	N	144					240
06	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	2			N	-0-					240
07	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					240
08	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	2			N	-0-					240
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	895	2	219	9	N	199					439
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	952	2	46	9	N	42	371	1			110
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					110
12	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	971	3	102	9	N	93	185	1			18

TOTAL GAS PROD: 12,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	10606	-0-	-3034	-0-	70	1	10406	2	N	118	197	1			167
							130	9									
02	12320	X	8509	-0-	-3811	-0-	63	1	8352	2	N	85	181	1			71
							94	9									
03	12865	X	9324	-0-	-3541	-0-	70	1	9143	2	N	101					172
							111	9									
04	11820	X	8620	-0-	-3200	-0-	53	1	8432	2	N	123	182	1			113
							135	9									
05	12183	X	8253	-0-	-3930	-0-	367	1	7798	2	N	80					193
							88	9									
06	10260	X	8126	-0-	-2134	-0-	53	1	7979	2	N	85	178	1			100
							94	9									
07	9424	X	8214	-0-	-1210	-0-	55	1	8014	2	N	132					232
							145	9									
08	9331	X	8017	-0-	-1314	-0-	55	1	7895	2	N	61	186	1			107
							67	9									
09	8610	X	7404	-0-	-1206	-0-	53	1	7213	2	N	125					232
							138	9									
10	8401	X	7442	-0-	-959	-0-	55	1	7308	2	N	72	177	1			127
							79	9									
11	8130	X	6854	-0-	-1276	-0-	53	1	6777	2	N	22					149
							24	9									
12	8215	X	6914	-0-	-1301	-0-	69	1	6701	2	N	131	175	1			105
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 98,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

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. 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	29605	X	26222	-0-	-3383	-0-	45	1	26132	2	N	41			95
							45	9							
02	25956	X	22791	-0-	-3165	-0-	41	1	22592	2	N	144	198	1	41
							158	9							
03	27993	X	24021	-0-	-3972	-0-	45	1	23869	2	N	97			138
							107	9							
04	26340	X	22687	-0-	-3653	-0-	44	1	22490	2	N	139	194	1	83
							153	9							
05	26877	X	22644	-0-	-4233	-0-	45	1	22514	2	N	77			160
							85	9							
06	25380	X	20958	-0-	-4422	-0-	44	1	20823	2	N	83	188	1	55
							91	9							
07	25234	X	20772	-0-	-4462	-0-	45	1	20611	2	N	105			160
							116	9							
08	24025	X	19951	-0-	-4074	-0-	45	1	19811	2	N	86	187	1	59
							95	9							
09	22680	X	18903	-0-	-3777	-0-	44	1	18797	2	N	56			115
							62	9							
10	22630	X	18905	-0-	-3725	-0-	45	1	18766	2	N	85			200
							94	9							
*11	20970	X	18055	-0-	-2915	-0-	44	1	17937	2	N	67	192	1	75
							74	9							
12	20770	X	18058	-0-	-2712	-0-	45	1	17949	2	N	58			133
							64	9							

TOTAL GAS PROD: 253,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	13857	X	11324	-0-	-2533	-0-	10559	2	765	9	N	695	757	1	331
02	12600	X	11566	-0-	-1034	-0-	10487	2	1079	9	N	981	1158	1	154
03	13950	X	13063	-0-	-887	-0-	12001	2	1062	9	N	965	856	1	263
04	13590	X	12352	-0-	-1238	-0-	11400	2	952	9	N	865	944	1	184
05	13113	X	12090	-0-	-1023	-0-	244	1	10896	2	N	864	964	1	84
							950	9							
06	12690	X	11417	-0-	-1273	-0-	10469	2	948	9	N	862	566	1	380
07	13113	X	11111	-0-	-2002	-0-	10366	2	745	9	N	677	755	1	302
08	13113	X	10921	-0-	-2192	-0-	9835	2	98	4	N	898	929	1	271
							988	9							
09	12360	X	9990	-0-	-2370	-0-	9251	2	739	9	N	672	743	1	200
10	12090	X	10274	-0-	-1816	-0-	9274	2	1000	9	N	909	747	1	362
*11	11400	X	9271	-0-	-2129	-0-	8696	2	575	9	N	523	570	1	315
12	11098	X	9140	-0-	-1958	-0-	8593	2	547	9	N	497	548	1	264

TOTAL GAS PROD: 132,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,408

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	15407	X	13034	-0-	-2373	-0-	12987	2	47	9	N	43					130
02	13132	X	11563	-0-	-1569	-0-	11563	2			N	-0-					130
03	13919	X	12529	-0-	-1390	-0-	12462	2	67	9	N	61					191
04	12960	X	11693	-0-	-1267	-0-	11635	2	58	9	N	53	167	1			77
05	13206	X	11632	-0-	-1574	-0-	11570	2	62	9	N	56					133
06	12600	X	11072	-0-	-1528	-0-	11033	2	39	9	N	35					168
07	12803	X	8420	-0-	-4383	-0-	7504	2	891	4	N	23					191
							25	9									
08	12524	X	12318	-0-	-206	-0-	11228	2	1090	4	N	-0-					191
09	11700	X	9897	-0-	-1803	-0-	9879	2	18	9	N	16					207
10	11625	X	10229	-0-	-1396	-0-	10020	2	209	9	N	190	190	1	154	5	53
11	11910	X	9576	-0-	-2334	-0-	9576	2			N	-0-					53
12	12307	X	9700	-0-	-2607	-0-	9642	2	58	9	N	53					106

TOTAL GAS PROD: 131,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	161	1	984	2	N	-0-					59
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	135	1	899	2	N	-0-					59
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	2	N	-0-					59
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	114	1	563	2	N	-0-					59
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	155	1	1137	2	N	25	74	1			10
							28	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					10
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					10
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					10
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					10
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					10
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	N	2					12
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	149	1	907	2	N	-0-					28
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	125	1	830	2	N	-0-					28
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	145	1	984	2	N	-0-					28
04	1020	N	633	-0-	-387	-0-	106	1	527	2	N	-0-					28
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	145	1	1059	2	N	-0-					28
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-					28
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					28
08	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	3			N	-0-					28
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					28
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					28
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					28
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

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	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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	103	1	180	3	Y	-0-					10
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	103	1	155	3	Y	-0-					10
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	103	1	137	3	Y	-0-					10
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	103	1	160	3	Y	-0-					10
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	103	1	144	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		238	-0-	238	238	103	1	135	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		240	-0-	240	478	103	1	137	3	Y	-0-					10
08	708	N	230	-0-	-478	-0-	103	1	127	3	Y	-0-					10
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	103	1	124	3	Y	-0-					10
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	103	1	141	3	Y	-0-					10
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	103	1	134	3	Y	-0-					10
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	103	1	141	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	80	-0-	-280	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MEEK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022220 COMPL. DATE 07/30/1957 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6304 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - P/A 07/06/17

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

HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					29
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	1237	3	11	9	N	10					39
03	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	1286	3			N	-0-					39
04	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1139	3	7	9	N	6					45
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1716	3	22	9	N	20					65
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	3	13	9	N	12					77
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			N	-0-					77
08	1705	N	1267	-0-	-438	-0-	1267	3			N	-0-					77
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1245	3	14	9	N	13					90
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	3	12	9	N	11					101
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1178	3	6	9	N	5					106
12	1302	N	951	-0-	-351	-0-	951	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 15,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	403	N	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	3	N	-0-					129
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	21	1	334	3	N	-0-					129
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					129
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					129
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					129
06	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-					129
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					129
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					129
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					129
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	62	1	374	2	N	-0-					57
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	56	1	343	2	N	-0-					57
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	62	1	321	2	N	-0-					57
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	60	1	396	2	N	-0-					57
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	62	1	353	2	N	-0-					57
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	2	N	-0-					57
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	60	1	378	2	N	-0-					57
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	529	2	N	-0-					57
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	N	-0-					57
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	479	2	N	-0-					57
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	60	1	381	2	N	-0-					57
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	369	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	56	1	1125	2	N	-0-					114
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	955	2	N	-0-					114
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	60	1	1128	2	N	-0-					114
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	2	N	-0-					114
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	62	1	966	2	N	-0-					114
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1255	2	N	-0-					114
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	1296	2	N	-0-					114
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1197	2	N	-0-					114
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					114
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	56	1	1218	2	N	-0-					114
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	56	1	973	2	N	-0-					114
12	1116	N	788	-0-	-328	-0-	62	1	726	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

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	217	N	159	-0-	-58	-0-	38	1	121	2	N	-0-					7
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	36	1	105	2	N	-0-					7
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	52	1	237	2	N	-0-					7
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	2	N	-0-					7
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	62	1	298	2	N	-0-					7
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	60	1	279	2	N	-0-					7
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	54	1	285	2	N	-0-					7
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	62	1	278	2	N	-0-					7
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	60	1	277	2	N	-0-					7
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	62	1	280	2	N	-0-					7
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	60	1	264	2	N	-0-					7
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	60	1	280	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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	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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	663	-0-	-112	-0-		60 1	603	2	N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-		52 1	559	2	N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-		62 1	547	2	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-		60 1	586	2	N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-		62 1	584	2	N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-		60 1	518	2	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-		62 1	540	2	N	80					80
								88 9									
08	651	N	570	-0-	-81	-0-		62 1	508	2	N	-0-					80
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-		60 1	515	2	N	-0-					80
10	682	N	608	-0-	-74	-0-		62 1	536	2	N	9					89
								10 9									
11	540	N	460	-0-	-80	-0-		50 1	410	2	N	-0-					89
12	589	N	536	-0-	-53	-0-		62 1	471	2	N	3					92
								3 9									

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	472	-0-	-24	-0-		62 1	410	2	N	-0-					60
02	420	N	394	-0-	-26	-0-		56 1	338	2	N	-0-					60
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-		62 1	412	2	N	-0-					60
04	450	N	412	-0-	-38	-0-		56 1	356	2	N	-0-					60
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-		60 1	426	2	N	-0-					60
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-		60 1	411	2	N	-0-					60
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-		62 1	422	2	N	-0-					60
08	496	N	478	-0-	-18	-0-		60 1	418	2	N	-0-					60
09	480	N	473	-0-	-7	-0-		58 1	415	2	N	-0-					60
10	496	N	485	-0-	-11	-0-		48 1	437	2	N	-0-					60
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-		60 1	410	2	N	-0-					60
12	496	N	478	-0-	-18	-0-		58 1	418	2	N	2					62
								2 9									

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	882	-0-	-17	-0-		62 1	820	2	N	-0-					52
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-		56 1	757	2	N	5					57
								6 9									
03	868	N	863	-0-	-5	-0-		62 1	801	2	N	-0-					57
04	840	N	824	-0-	-16	-0-		60 1	758	2	N	5					62
								6 9									
05	899	N	852	-0-	-47	-0-		62 1	790	2	N	-0-					62
06	840	N	836	-0-	-4	-0-		60 1	776	2	N	-0-					62
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-		62 1	794	2	N	7					69
								8 9									
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-		62 1	801	2	N	-0-					69
09	840	N	827	-0-	-13	-0-		60 1	766	2	N	1					70
								1 9									
10	868	N	817	-0-	-51	-0-		62 1	755	2	N	-0-					70
11	840	N	631	-0-	-209	-0-		44 1	587	2	N	-0-					70
12	868	N	726	-0-	-142	-0-		52 1	674	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	62	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	50	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	52	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	60	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		278	-0-	278	561	62	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	262	-0-	-561	-0-	62	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	62	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	60	1	155	2	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

01	2356	X	640	-0-	-1716	-0-	34	1	470	2	N	124	179	1			109
							136	9									
02	2128	X	125	-0-	-2003	-0-	50	1	75	9	N	68					177
03	1364	X	126	-0-	-1238	-0-	40	1	16	2	N	64					241
							70	9									
04	990	X	122	-0-	-868	-0-	50	1	72	9	N	65					306
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1136	2	N	190	344	1			152
							209	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	N	119					271
							131	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1376	2	N	131	168	1			234
							144	9									
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	60	1	1174	2	N	87	177	1			144
							96	9									
09	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	56	1	973	2	N	75					219
							83	9									
10	1581	N	180	-0-	-1401	-0-	54	1	58	2	N	62	179	1			102
							68	9									
11	1290	N	990	-0-	-300	-0-	60	1	877	2	N	48					150
							53	9									
12	1147	N	619	-0-	-528	-0-	42	1	542	2	N	32					182
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	260	2	N	11	11	8			140
							12	9									
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	56	1	206	2	N	-0-					140
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	2	N	-0-					140
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	60	1	1476	2	N	-0-					140
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	58	1	241	2	N	-0-					140
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	2	N	-0-					140
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	62	1	240	2	N	4					144
							4	9									
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	60	1	239	2	N	-0-					144
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	60	1	234	2	N	-0-					144
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	56	1	235	2	N	-0-					144
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	58	1	237	2	N	-0-					144
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	229	2	N	20					164
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. (I) GAS LIFT(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-	143	2	2	9	N	2					135
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					136
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	119	2	2	9	N	2					138
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1					139
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	N	2					141
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	81	2	2	9	N	2					143
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	74	2	2	9	N	2					145
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2					147
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	2					149
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					150
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					150
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	N	1					151

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION //CONT.// 196927
WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					36
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					36
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					36
04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					36
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					36
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					36
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					36
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					36
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	1060	2			N	-0-					36
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					36
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 13,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					106
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					106
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					106
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					106
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					106
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					106
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					106
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					106
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					106
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					106
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 2,438 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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					59
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					59
03	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					59
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					59
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					59
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					59
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					59
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					59
09	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	1213	3			N	-0-					59
10	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	1042	3			N	-0-					59
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 14,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	2	3	9	N	3					106
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3					109
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6	9	N	5					114
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1776	2			N	-0-					114
05	1922	N	1704	-0-	-218	-0-	1701	2	3	9	N	3					117
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1781	2			N	-0-					117
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					117
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					117
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					117
10	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					117
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					117
12	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1864	2	3	9	N	3					120

TOTAL GAS PROD: 22,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	94	1	1617	2	N	7					150
							8	9									
02	2156	N	1504	-0-	-652	-0-	76	1	1428	2	N	-0-					150
03	2294	N	1726	-0-	-568	-0-	95	1	1629	2	N	2					152
							2	9									
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	94	1	1406	2	N	-0-					152
05	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	93	1	1509	2	N	-0-					152
06	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	84	1	1346	2	N	-0-					152
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	96	1	1483	2	N	-0-					152
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	96	1	1443	2	N	-0-					152
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	94	1	1346	2	N	-0-					152
10	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	97	1	1259	2	N	-0-					152
11	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	94	1	1155	2	N	-0-					152
12	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	97	1	1076	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	85	1	1490	2	N	12					167
							13	9									
02	1596	N	1586	-0-	-10	-0-	87	1	1486	2	N	12					179
							13	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	96	1	1640	2	N	10					189
							11	9									
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1476	2	N	6					195
							7	9									
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	97	1	1658	2	N	12					207
							13	9									
06	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	90	1	1487	2	N	-0-					207
07	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	95	1	1517	2	N	5					212
							6	9									
08	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	87	1	1368	2	N	5					217
							6	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	N	2	181	1			38
							2	9									
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	97	1	1484	2	N	9					47
							10	9									
11	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	71	1	1022	2	N	8					55
							9	9									
12	1674	N	1230	-0-	-444	-0-	79	1	1149	2	N	2					57
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	97	1	886	2	N	5					27
							6	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	84	1	633	2	N	-0-					27
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	90	1	833	2	N	1					28
							1	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	93	1	857	2	N	5					33
							6	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	867	2	N	5					38
							6	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	82	1	637	2	N	7					45
							8	9									
07	651	N	291	-0-	-360	-0-	47	1	244	2	N	-0-					45
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	80	1	911	2	N	-0-					45
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	94	1	1235	2	N	-0-					45
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	93	1	967	2	N	-0-					45
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	94	1	916	2	N	-0-					45
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	94	1	964	2	N	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2871	-0-	-601	-0-	84	1	2757	2	N	27					97
							30	9									
02	2968	X	2758	-0-	-210	-0-	87	1	2646	2	N	23					120
							25	9									
03	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	96	1	2936	2	N	30					150
							33	9									
04	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	93	1	2806	2	N	19					169
							21	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	97	1	3006	2	N	21					190
							23	9									
06	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	89	1	2821	2	N	14					204
							15	9									
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	91	1	2963	2	N	29	196	1			37
							32	9									
08	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	88	1	2813	2	N	21					58
							23	9									
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	93	1	2989	2	N	20					78
							22	9									
10	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	96	1	3011	2	N	20					98
							22	9									
11	3000	X	2294	-0-	-706	-0-	74	1	2196	2	N	22					120
							24	9									
12	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	81	1	2651	2	N	25					145
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 34,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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. (I) GAS LIFT(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-	1466	2			N	-0-					111
02	1316	N	1098	-0-	-218	-0-	1098	2			N	-0-					111
03	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2			N	-0-					111
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					111
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					111
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					111
07	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					111
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					111
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					111
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					111
11	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	2			N	-0-					111
12	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 16,159 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. (I) GAS LIFT(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	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
H & L OPERATING CO., LLC 339787
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	134	1	1968	2	N	-0-					66
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	134	1	1766	2	N	-0-					66
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	134	1	1857	2	N	32					98
							35	9									
04	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	134	1	1787	2	N	24					122
							26	9									
05	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	134	1	1901	2	N	-0-					122
06	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	134	1	1808	2	N	-0-					122
07	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	134	1	1870	2	N	-0-					122
08	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					122
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	134	1	1818	2	N	-0-					122
10	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	134	1	1701	2	N	-0-					122
11	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	134	1	1622	2	N	-0-					122
12	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	134	1	1665	2	N	14					136
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	10	1	1586	2	N	1					136
							1	9									
02	1428	N	1378	-0-	-50	-0-	10	1	1368	2	N	-0-					136
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	10	1	1602	2	N	-0-					136
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	10	1	1680	2	N	-0-					136
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	10	1	1761	2	N	-0-					136
06	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	10	1	1499	2	N	2					138
							2	9									
07	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	10	1	1585	2	N	-0-					138
08	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	10	1	1522	2	N	-0-					138
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	10	1	1574	2	N	-0-					138
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	10	1	1585	2	N	-0-					138
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	2	N	-0-					138
12	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	10	1	1330	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 18,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	10	1	1584	2	N	-0-			148
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	10	1	1180	2	N	-0-			148
03	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	10	1	1287	2	N	-0-			148
04	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	10	1	1288	2	N	-0-			148
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	10	1	1240	2	N	-0-			148
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	10	1	1156	2	N	-0-			148
07	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	10	1	1211	2	N	-0-			148
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	10	1	1175	2	N	-0-			148
09	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	10	1	1108	2	N	-0-			148
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	2	N	-0-			148
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	10	1	1312	2	N	-0-			148
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	2	N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 15,442 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	589	N	530	-0-	-59	-0-	10	1	520	2	N	-0-			13
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	10	1	465	2	N	-0-			13
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	10	1	487	2	N	-0-			13
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	2	N	-0-			13
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-			13
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	520	2	N	-0-			13
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	10	1	528	2	N	-0-			13
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	10	1	510	2	N	-0-			13
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	10	1	496	2	N	-0-			13
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	N	-0-			13
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	10	1	472	2	N	-0-			13
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	10	1	465	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	124			325
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	124			449
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124			573
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			573
05	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			573
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			573
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			573
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			573
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			573

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 372

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1	1025	2	N	2					52
							2	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	101	1	920	2	N	-0-					52
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	N	2					54
							2	9									
04	1080	N	169	-0-	-911	-0-	12	1	157	2	N	-0-					54
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	90	1	1303	2	N	18					72
							20	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	N	5					77
							6	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	N	7					84
							8	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	N	10					94
							11	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	5					99
							6	9									
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	74	1	865	2	N	20					119
							22	9									
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	837	2	N	20					139
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-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		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	1376	N	1376	-0-	-0-		-0-		110	1	1258	2	N	7					71
									8	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-		-0-		94	1	1073	2	N	8					79
									9	9									
03	683	N	683	-0-	-0-		-0-		53	1	619	2	N	10					89
									11	9									
04	1320	N	949	-0-	-371		-0-		74	1	861	2	N	13					102
									14	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-		-0-		120	1	1381	2	N	18					120
									20	9									
06	1484	N	1484	-0-	-0-		-0-		118	1	1347	2	N	17					137
									19	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-		-0-		110	1	1262	2	N	7					144
									8	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-		-0-		98	1	1116	2	N	15					159
									17	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-		-0-		126	1	1442	2	N	23	144	1			38
									25	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-		-0-		133	1	1524	2	N	8					46
									9	9									
*11	1674	N	1674	-0-	-0-		-0-		134	1	1537	2	N	3					49
									3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	5007	X	5007	-0-	-0-		-0-		268	1	4221	2	N	456	367	1			466
									16	5	502	9							
02	4691	X	4691	-0-	-0-		-0-		254	1	4006	2	N	392	367	1			491
									431	9									
03	4773	X	4773	-0-	-0-		-0-		261	1	4093	2	N	360	548	1			303
									23	5	396	9							
04	4629	X	4629	-0-	-0-		-0-		248	1	3960	2	N	357	372	1			288
									28	5	393	9							
05	4455	X	4455	-0-	-0-		-0-		183	1	3883	2	N	349	369	1			268
									5	5	384	9							
06	3695	X	3695	-0-	-0-		-0-		91	1	3316	2	N	260	182	1			346
									2	5	286	9							
07	3334	X	3334	-0-	-0-		-0-		81	1	2919	2	N	285	363	1			268
									20	5	314	9							
08	3449	X	3449	-0-	-0-		-0-		82	1	2780	2	N	296	184	1			380
									261	5	326	9							
09	3346	X	3346	-0-	-0-		-0-		84	1	2928	2	N	301	365	1			316
									3	5	331	9							
10	2955	X	2955	-0-	-0-		-0-		159	1	2482	2	N	261	186	1			391
									27	5	287	9							
*11	2823	X	2823	-0-	-0-		-0-		145	1	2364	2	N	266	375	1			282
									21	5	293	9							
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511		-0-						N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 43,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,583

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	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	505	1	7887	2	N	669	754	1			282
							1	5	736	9							
02	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	386	1	6062	2	N	477	364	1			395
							525	9									
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	369	1	5770	2	N	497	743	1			149
							547	9									
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	341	1	5518	2	N	418	186	1			381
							460	9									
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	247	1	5314	2	N	323	546	1			158
							355	9									
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	141	1	5217	2	N	423	368	1			213
							465	9									
07	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	121	1	4375	2	N	326	183	1			356
							359	9									
08	4929	X	4471	-0-	-458	-0-	119	1	4004	2	N	316	363	1			309
							348	9									
09	4770	X	1169	-0-	-3601	-0-	30	1	1046	2	N	60	190	1			179
							27	5	66	9							
10	4929	X	46	-0-	-4883	-0-	37	5	9	9	N	8					187
11	4770	X	4090	-0-	-680	-0-	212	1	3492	2	N	349	188	1			348
							2	5	384	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: 55,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,866

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	6169	X	4762	-0-	-1407	-0-	262	1	4116	2	N	333	372	1			890
							18	5	366	9							
02	5572	X	4157	-0-	-1415	-0-	231	1	3620	2	N	266	381	1			775
							13	5	293	9							
03	5952	X	4549	-0-	-1403	-0-	246	1	3866	2	N	379	387	1			767
							20	5	417	9							
04	5280	X	4161	-0-	-1119	-0-	228	1	3612	2	N	249	393	1			623
							47	5	274	9							
05	5301	X	4522	-0-	-779	-0-	191	1	3982	2	N	317	185	1			755
							349	9									
06	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	105	1	3698	2	N	255	374	1			636
							281	9									
07	4588	X	4016	-0-	-572	-0-	104	1	3609	2	N	255	192	1			699
							22	5	281	9							
08	4557	X	4088	-0-	-469	-0-	112	1	3677	2	N	266	186	1			779
							6	5	293	9							
09	4380	X	3593	-0-	-787	-0-	97	1	3241	2	N	230	364	1			645
							2	5	253	9							
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	251	1	3942	2	N	302	180	1			767
							1	5	332	9							
*11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	378	1	6171	2	N	403	368	1			802
							443	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					802

TOTAL GAS PROD: 49,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,255

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

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	3255	X	2833	-0-	-422	-0-		53	1	2341	2	N	399	358	1			487
								439	9									
02	2660	X	1767	-0-	-893	-0-		30	1	1326	2	N	374	368	1			493
								411	9									
03	3038	X	1559	-0-	-1479	-0-		34	1	1282	2	N	221	369	1			345
								243	9									
04	2970	X	61	-0-	-2909	-0-		1	1	43	2	N	15					360
								17	9									
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-		66	1	2737	2	N	512	377	1			495
								563	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-		74	1	2972	2	N	571	541	1			525
								628	9									
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-		83	1	3242	2	N	622	732	1			415
								684	9									
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-		95	1	3366	2	N	609	550	1			474
								670	9									
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-		103	1	3397	2	N	605	376	1			703
								666	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-		86	1	3618	2	N	594	721	1			576
								653	9									
*11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-		71	1	3534	2	N	528	556	1			548
								581	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-						N	NO RPT					548

TOTAL GAS PROD: 34,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,050

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

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	29768	X	29768	-0-	-0-	-0-		2375	1	27316	2	N	70					232
								77	9									
02	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-		2091	1	24052	2	N	119	185	1			166
								131	9									
03	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-		1783	1	20495	2	N	84					250
								92	9									
04	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-		2094	1	24091	2	N	138	192	1			196
								152	9									
05	26040	X	23826	-0-	-2214	-0-		1898	1	21829	2	N	90					286
								99	9									
06	25200	X	23206	-0-	-1994	-0-		1848	1	21255	2	N	94	183	1			197
								103	9									
07	26040	X	23042	-0-	-2998	-0-		1834	1	21089	2	N	108	188	1			117
								119	9									
08	26040	X	20486	-0-	-5554	-0-		1630	1	18746	2	N	100					217
								110	9									
09	25200	X	21573	-0-	-3627	-0-		1716	1	19741	2	N	105	187	1			135
								116	9									
10	23839	X	21248	-0-	-2591	-0-		1689	1	19426	2	N	121	183	1			73
								133	9									
11	23220	X	20017	-0-	-3203	-0-		1590	1	18284	2	N	130					203
								143	9									
12	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-						N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 258,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11508	X	5678	-0-	-5830	-0-	5596	2	13	5	N	63					197
							69	9									
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4924	2	5	5	N	63	189	1			71
							69	9									
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5964	2	10	5	N	65					136
							72	9									
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	115	1	5781	2	N	67					203
							74	9									
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	149	1	8732	2	N	32	187	1			48
							35	9									
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8870	2	19	9	N	17					65
07	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6305	2	22	5	N	57					122
							63	9									
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5451	2	9	5	N	42					164
							46	9									
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6808	2	61	9	N	55					219
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4851	2	23	5	N	47	185	1			81
							52	9									
*11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5999	2	3	5	N	60					141
							66	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 70,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6496	-0-	6496	8839	95	1	4070	2	N	1419	1549	1			313
							770	5	1561	9							
02	0		5823	-0-	5823	14662	91	1	3928	2	N	1141	923	1			531
							549	5	1255	9							
03	20249	X	5587	-0-	-14662	-0-	91	1	3420	2	N	1030	1146	1			415
							943	5	1133	9							
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	73	1	2836	2	N	942	970	1			387
							997	5	1036	9							
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	47	1	1916	2	N	982	936	1			433
							1842	5	1080	9							
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	120	1	4589	2	N	982	903	1			512
							489	5	1080	9							
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	572	1	5290	2	N	1075	1105	1			482
							1183	9									
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	130	1	4465	2	N	942	753	1			671
							248	5	1036	9							
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	75	1	2405	2	N	831	914	1			588
							356	5	914	9							
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	12	1	530	2	N	999	737	1			850
							2204	5	1099	9							
*11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	1866	5	938	9	N	853	1130	1			573
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					573

TOTAL GAS PROD: 57,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,196

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					37
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7					44
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					44
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					44
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					44
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2					46
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
04	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					734
05	5507	X	5375	-0-	-132	-0-	5375	2			N	-0-					734
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					734
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2557	2	56	9	N	51	1	8			784
08	5363	X	1931	-0-	-3432	-0-	1920	2	11	9	N	10					794
09	5190	X	1388	-0-	-3802	-0-	1388	2			N	-0-					794
10	5363	X	1007	-0-	-4356	-0-	1007	2			N	-0-					794
11	2790	X	734	-0-	-2056	-0-	734	2			N	-0-					794
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					794

TOTAL GAS PROD: 15,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	192	3			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	100	N	195	-0-	95	95	195	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		197	-0-	197	292	197	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		416	-0-	416	708	416	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		408	-0-	408	1116	408	3			N	-0-					-0-
09	1488	X	372	-0-	-1116	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1901	-0-	1901	1901	1901	3			N	-0-					111
08	4265	X	2364	-0-	-1901	-0-	2364	3			N	-0-					111
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					111
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					111
11	2280	X	1553	-0-	-727	-0-	1553	3			N	-0-					111
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	564	3			N	-0-					63
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					63
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					63
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					63
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					63
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					63
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					63
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					63
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					63
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					63
11	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					108
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					108
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					108
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					108
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	411	3	14	9	N	13					121
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					121
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					121
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					121
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					121
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					121
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					42
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					42
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					42
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					42
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					42
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					42
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					42
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					42
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					42
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					42
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1287	3	28	9	N	25					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

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		553	-0-	553	553	553	2			N	-0-					150
06	14B2 EXT		1557	-0-	1557	2110	1555	2	2	9	N	2					152
07	14B2 EXT		2552	-0-	2552	4662	2539	2	13	9	N	12					164
08	6910	X	2248	-0-	-4662	-0-	2248	2			N	-0-					164
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2105	2	43	9	N	39					203
*10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2256	2	191	9	N	174	174	1			203
11	2460	X	2007	-0-	-453	-0-	2007	2			N	-0-					203
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 13,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					32
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					32
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					32
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					32
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	475	2	26	9	N	24					56
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					56
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					56
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					56
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					56
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1121	2	8	9	N	7					63
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					131
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					131
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					131
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					131
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					131
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					131
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					131
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					131
09	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	2			N	-0-					131
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					131
11	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	2			N	-0-					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 4,138 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					173
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					173
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					173
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					173
05	837	N	737	-0-	-100	-0-	734	2	3	9	N	3					176
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	N	5					181
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					181
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					181
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	N	3					184
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					184
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 12,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					155
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					155
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					155
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					155
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	246	2	37	9	N	34					189
06	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-					189
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					189
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					189
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	N	10					199
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					199
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					199
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-					844
02	1008	N	387	-0-	-621	-0-	83	1	273	2	N	28					872
							31	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					872
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					872
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1539	2	57	9	N	52					924
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1306	2	14	9	N	13					937
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					937
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					937
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1169	2	63	9	N	57					994
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					994
11	1170	N	826	-0-	-344	-0-	58	1	768	2	N	-0-					994
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					994

TOTAL GAS PROD: 11,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	7824	X	4172	-0-	-3652	-0-	1043	1	3129	2	N	-0-					497
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	1041	1	3129	2	N	-0-					497
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					497
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					497
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					497
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					497
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					497
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2915	2	4	9	N	4	4	8			497
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					497
10	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					497
*11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	146	1	1711	2	N	-0-					497
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					497

TOTAL GAS PROD: 37,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					292
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					292
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					292
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					292
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					292
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					292
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					292
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					292
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					292
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					292
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-					292
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	11005	X	7146	-0-	-3859	-0-	6381	2	765	9	N	695	772	1			346
02	9408	X	7842	-0-	-1566	-0-	7041	2	801	9	N	728	590	1			484
03	9703	X	7496	-0-	-2207	-0-	6786	2	710	9	N	645	586	1			543
04	9300	X	7483	-0-	-1817	-0-	6662	2	821	9	N	746	776	1			513
05	9610	X	7951	-0-	-1659	-0-	7134	2	817	9	N	743	959	1			297
06	8400	X	7504	-0-	-896	-0-	6733	2	771	9	N	701	570	1			428
07	8680	X	7715	-0-	-965	-0-	6910	2	805	9	N	732	746	1			414
08	7936	X	7430	-0-	-506	-0-	6675	2	755	9	N	686	748	1			352
09	7680	X	6768	-0-	-912	-0-	6074	2	694	9	N	631	569	1			414
10	7936	X	5880	-0-	-2056	-0-	5262	2	618	9	N	562	569	1			407
11	7500	X	5829	-0-	-1671	-0-	5215	2	614	9	N	558	571	1			394
12	7719	X	5323	-0-	-2396	-0-	4739	2	584	9	N	531	384	1			541

TOTAL GAS PROD: 84,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,958

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	6417	X	4850	-0-	-1567	-0-	4420	2	430	9	N	391	373	1			351
02	5404	X	4279	-0-	-1125	-0-	3859	2	420	9	N	382	375	1			358
03	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	4153	2	492	9	N	447	372	1			433
04	4950	X	4777	-0-	-173	-0-	4301	2	476	9	N	433	578	1			288
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4560	2	502	9	N	456	565	1			179
06	4680	X	4171	-0-	-509	-0-	3823	2	348	9	N	316					495
07	4929	X	4435	-0-	-494	-0-	3973	2	462	9	N	420	718	1			197
08	5053	X	3920	-0-	-1133	-0-	3507	2	413	9	N	375	376	1			196
09	4890	X	3621	-0-	-1269	-0-	3252	2	369	9	N	335	377	1			154
10	5053	X	2519	-0-	-2534	-0-	2320	2	199	9	N	181	186	1			149
11	4290	X	2100	-0-	-2190	-0-	1885	2	215	9	N	195					344
12	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	3577	2	496	9	N	451	384	1			411

TOTAL GAS PROD: 48,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,382

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

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	4991	X	3502	-0-		-1489		-0-	3252	2	250	9	N	227	182	1			312
02	4508	X	3048	-0-		-1460		-0-	2891	2	157	9	N	143	183	1			272
03	4991	X	3447	-0-		-1544		-0-	3113	2	334	9	N	304	373	1			203
04	4830	X	3666	-0-		-1164		-0-	3324	2	342	9	N	311	369	1			145
05	4247	X	3268	-0-		-979		-0-	3069	2	199	9	N	181	177	1			149
06	3390	X	2525	-0-		-865		-0-	2390	2	135	9	N	123					272
07	3782	X	2876	-0-		-906		-0-	2688	2	188	9	N	171	181	1			262
08	3782	X	3203	-0-		-579		-0-	2938	2	265	9	N	241	183	1			320
09	3660	X	2950	-0-		-710		-0-	2735	2	215	9	N	195	376	1			139
10	3255	X	2867	-0-		-388		-0-	2704	2	163	9	N	148					287
11	3090	X	2945	-0-		-145		-0-	2727	2	218	9	N	198	188	1			297
12	3193	X	2818	-0-		-375		-0-	2624	2	194	9	N	176	364	1			109

TOTAL GAS PROD: 37,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

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	7688	X	4687	-0-		-3001		-0-	4252	2	435	9	N	395	371	1			298
02	6412	X	4554	-0-		-1858		-0-	4180	2	374	9	N	340	193	1			445
03	6634	X	4784	-0-		-1850		-0-	4299	2	485	9	N	441	375	1			511
04	5910	X	5002	-0-		-908		-0-	4614	2	388	9	N	353	552	1			312
05	5648	X	5648	-0-		-0-		-0-	5248	2	400	9	N	364	564	1			112
06	5599	X	5599	-0-		-0-		-0-	5244	2	355	9	N	323	175	1			260
07	5700	X	5700	-0-		-0-		-0-	5367	2	333	9	N	303	375	1			188
08	5655	X	5655	-0-		-0-		-0-	5286	2	369	9	N	335	365	1			158
09	5610	X	4786	-0-		-824		-0-	4490	2	296	9	N	269	188	1			239
10	5797	X	5125	-0-		-672		-0-	4847	2	278	9	N	253	375	1			117
11	5610	X	5056	-0-		-554		-0-	4794	2	262	9	N	238	190	1			165
12	5704	X	4816	-0-		-888		-0-	4506	2	310	9	N	282	191	1			256

TOTAL GAS PROD: 61,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,896

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

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	30969	X	10645	-0-		-20324		-0-	10076	2	569	9	N	517	393	1			623
02	27972	X	9437	-0-		-18535		-0-	8943	2	494	9	N	449	584	1			488
03	20677	X	9410	-0-		-11267		-0-	8951	2	459	9	N	417	393	1			512
04	16800	X	10043	-0-		-6757		-0-	9558	2	485	9	N	441	387	1			566
05	14632	X	12683	-0-		-1949		-0-	12187	2	496	9	N	451	771	1			246
06	10659	X	10659	-0-		-0-		-0-	10221	2	438	9	N	398	188	1			456
07	10447	X	10242	-0-		-205		-0-	9849	2	393	9	N	357	370	1			443
08	12679	X	10341	-0-		-2338		-0-	9948	2	393	9	N	357	567	1			233
09	12270	X	10201	-0-		-2069		-0-	9832	2	369	9	N	335	376	1			192
10	12679	X	9829	-0-		-2850		-0-	9441	2	388	9	N	353	191	1			354
11	10650	X	8956	-0-		-1694		-0-	8573	2	383	9	N	348	381	1			321
12	10540	X	8645	-0-		-1895		-0-	8269	2	376	9	N	342	191	1			472

TOTAL GAS PROD: 121,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,765

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	930	N	825	-0-	-105	-0-	27	1	798	2	N	-0-					140
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	28	1	995	2	N	-0-					140
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	26	1	822	2	N	-0-					140
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	20	1	814	2	N	-0-					140
05	1147	N	777	-0-	-370	-0-	24	1	753	2	N	-0-					140
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	N	-0-					140
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	893	2	N	-0-					140
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	19	1	910	2	N	-0-					140
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	26	1	998	2	N	-0-					140
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	-0-					140
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	-0-					140
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	31	1	991	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	478	-0-	-390	-0-	16	1	462	2	N	-0-					40
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	N	7					47
							8	9									
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	31	1	952	2	N	6					53
							7	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					53
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	2	N	-0-					53
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	30	1	850	2	N	20					73
							22	9									
07	1147	N	725	-0-	-422	-0-	30	1	695	2	N	-0-					73
08	1147	N	669	-0-	-478	-0-	29	1	638	2	N	2					75
							2	9									
09	900	N	754	-0-	-146	-0-	30	1	724	2	N	-0-					75
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	2	N	-0-					75
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	-0-					75
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	N	7					82
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-196	-0-	31	1	889	2	N	-0-					40
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	28	1	844	2	N	-0-					40
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					40
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1128	2	N	60					100
							66	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	N	-0-					100
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	N	-0-					100
07	1271	N	867	-0-	-404	-0-	27	1	832	2	N	7					107
							8	9									
08	1178	N	900	-0-	-278	-0-	29	1	870	2	N	1					108
							1	9									
09	1110	N	891	-0-	-219	-0-	29	1	862	2	N	-0-					108
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					108
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	887	2	N	-0-					108
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	1					109
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	31	1	100	2	N	-0-					110
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	28	1	85	2	N	-0-					110
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					110
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	N	-0-					110
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	N	-0-					110
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	N	-0-					110
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	2	N	-0-					110
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	27	1	149	2	N	-0-					110
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	24	1	125	2	N	-0-					110
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	30	1	129	2	N	-0-					110
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	22	1	98	2	N	-0-					110
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	20	1	72	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	28	1	1399	2	N	-0-					153
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	938	2	N	-0-					153
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	31	1	867	2	N	-0-					153
04	1380	N	879	-0-	-501	-0-	27	1	852	2	N	-0-	90	1			63
05	1054	N	985	-0-	-69	-0-	30	1	955	2	N	-0-					63
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	25	1	818	2	N	-0-					63
07	899	N	803	-0-	-96	-0-	23	1	780	2	N	-0-					63
08	992	N	609	-0-	-383	-0-	29	1	580	2	N	-0-					63
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	30	1	776	2	N	-0-					63
10	806	N	550	-0-	-256	-0-	31	1	519	2	N	-0-					63
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	669	2	N	-0-					63
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	31	1	738	2	N	1					64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					123
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					123
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 20 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	527	N	490	-0-	-37	-0-	31	1	459	2	N	-0-					120
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	28	1	422	2	N	-0-					120
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	31	1	464	2	N	-0-					120
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	30	1	448	2	N	-0-					120
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					120
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	30	1	447	2	N	-0-					120
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	31	1	453	2	N	-0-					120
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	31	1	445	2	N	-0-					120
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	30	1	430	2	N	-0-					120
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	31	1	444	2	N	-0-					120
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-					120
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	31	1	427	2	N	1					121
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	N	72					250
							79	9									
02	1932	N	1631	-0-	-301	-0-	27	1	1593	2	N	10					260
							11	9									
03	2108	N	663	-0-	-1445	-0-	31	1	632	2	N	-0-					260
04	2010	N	825	-0-	-1185	-0-	30	1	795	2	N	-0-					260
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	31	1	2887	2	N	23					283
							25	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	2282	2	N	4					287
							4	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	30	1	2179	2	N	91					378
							100	9									
08	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	31	1	2242	2	N	2					380
							2	9									
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	30	1	2143	2	N	23	188	1			215
							25	9									
10	2294	N	1659	-0-	-635	-0-	26	1	1633	2	N	-0-					215
11	2190	N	1830	-0-	-360	-0-	28	1	1728	2	N	67					282
							74	9									
12	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	31	1	2178	2	N	2					284
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-					33
02	504	N	166	-0-	-338	-0-	28	1	138	2	N	-0-					33
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	31	1	319	2	N	-0-					33
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	30	1	185	2	N	-0-					33
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-					33
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	30	1	213	2	N	-0-					33
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	31	1	152	2	N	-0-					33
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					33
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	-0-					33
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					33
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	N	-0-					33
12	620	N	493	-0-	-127	-0-	31	1	462	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	31	1	1223	2	N	-0-					122
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	28	1	1149	2	N	-0-					122
03	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	29	1	1138	2	N	1					123
							1	9									
04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	30	1	1010	2	N	-0-					123
05	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	31	1	1089	2	N	-0-					123
06	1140	N	966	-0-	-174	-0-	26	1	940	2	N	-0-					123
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	30	1	986	2	N	19					142
							21	9									
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	31	1	951	2	N	3					145
							3	9									
09	960	N	858	-0-	-102	-0-	30	1	822	2	N	5					150
							6	9									
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	31	1	914	2	N	-0-					150
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	30	1	835	2	N	-0-					150
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	31	1	861	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2718	-0-	-1064	-0-	21	1	2697	2	N	-0-					340
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	28	1	3524	2	N	17					357
							19	9									
03	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	30	1	3591	2	N	26					383
							29	9									
04	3630	X	3319	-0-	-311	-0-	30	1	3289	2	N	-0-					383
05	3844	X	2673	-0-	-1171	-0-	31	1	2634	2	N	7	183	1			207
							8	9									
06	3720	X	2262	-0-	-1458	-0-	24	1	2238	2	N	-0-					207
07	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	26	1	2427	2	N	-0-					207
08	3658	X	2214	-0-	-1444	-0-	27	1	2176	2	N	10					217
							11	9									
09	3330	X	2778	-0-	-552	-0-	28	1	2747	2	N	3					220
							3	9									
10	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	26	1	2498	2	N	-0-					220
11	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	26	1	2300	2	N	-0-					220
12	2883	X	2324	-0-	-559	-0-	29	1	2295	2	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 32,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	2728	X	1715	-0-		-1013	-0-	20	1	1672	2	N	21					418
								23	9									
02	2464	X	2317	-0-		-147	-0-	28	1	2254	2	N	32					450
								35	9									
03	2728	X	2618	-0-		-110	-0-	31	1	2584	2	N	3					453
								3	9									
04	2550	X	2485	-0-		-65	-0-	28	1	2453	2	N	4					457
								4	9									
05	2573	X	2568	-0-		-5	-0-	24	1	2522	2	N	20					477
								22	9									
06	2551	N	2551	-0-		-0-	-0-	30	1	2389	2	N	120	120	1			477
								132	9									
07	2573	N	2381	-0-		-192	-0-	30	1	2351	2	N	-0-					477
08	2573	N	2018	-0-		-555	-0-	30	1	1985	2	N	3					480
								3	9									
09	2550	N	1221	-0-		-1329	-0-	10	1	1211	2	N	-0-	120	1			360
10	2387	N	1545	-0-		-842	-0-	29	1	1516	2	N	-0-					360
11	1950	N	1700	-0-		-250	-0-	30	1	1664	2	N	5	189	1			176
								6	9									
*12	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	31	1	1371	2	N	30					206
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	31	1	2052	2	N	25					392
								28	9									
02	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	28	1	1693	2	N	18					410
								20	9									
03	1798	N	1551	-0-		-247	-0-	31	1	1509	2	N	10	183	1			237
								11	9									
04	2040	N	1335	-0-		-705	-0-	30	1	1298	2	N	6					243
								7	9									
05	1922	N	1535	-0-		-387	-0-	31	1	1496	2	N	7					250
								8	9									
06	1500	N	1449	-0-		-51	-0-	30	1	1410	2	N	8					258
								9	9									
07	1395	N	1382	-0-		-13	-0-	31	1	1347	2	N	4					262
								4	9									
08	1550	N	296	-0-		-1254	-0-	9	1	287	2	N	-0-					262
09	2425	N	2425	-0-		-0-	-0-	26	1	2355	2	N	40					302
								44	9									
10	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	31	1	1664	2	N	5					307
								6	9									
11	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	28	1	1922	2	N	15					322
								17	9									
12	2511	N	1688	-0-		-823	-0-	31	1	1647	2	N	9					331
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	27	1	2082	2	N	-0-					467
02	1820	N	1674	-0-	-146	-0-	28	1	1646	2	N	-0-					467
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	2	N	86					553
							95	9									
04	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	30	1	1828	2	N	27					580
							30	9									
05	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	28	1	1423	2	N	-0-					580
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	29	1	1937	2	N	-0-	120	1			460
07	1953	N	1462	-0-	-491	-0-	19	1	1366	2	N	70					530
							77	9									
08	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	17	1	1084	2	N	5					535
							6	9									
09	1980	N	970	-0-	-1010	-0-	18	1	932	2	N	18					553
							20	9									
10	1457	N	742	-0-	-715	-0-	8	1	734	2	N	-0-					553
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	20	1	1632	2	N	37					590
							41	9									
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	30	1	1665	2	N	8					598
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	23	1	1316	2	N	28					188
							31	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	2	N	85	196	1			77
							94	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	30	1	1378	2	N	28					105
							31	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	30	1	1401	2	N	32					137
							35	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	50					187
							55	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	30	1	1445	2	N	30					217
							33	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	46	181	1			82
							51	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1704	2	N	28					110
							31	9									
09	1500	N	1173	-0-	-327	-0-	11	1	1153	2	N	8					118
							9	9									
10	1891	N	1310	-0-	-581	-0-	13	1	1267	2	N	27					145
							30	9									
11	1710	N	1200	-0-	-510	-0-	30	1	1096	2	N	67					212
							74	9									
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	31	1	1104	2	N	60	194	1			78
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 17,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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. 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	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-		30	1	9724	2	N	583	524	1			247
								641	9									
02	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-		28	1	10432	2	N	501	536	1			212
								551	9									
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-		31	1	10608	2	N	548	543	1			217
								603	9									
04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-		30	1	9715	2	N	446	521	1			142
								491	9									
05	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-		31	1	10358	2	N	405	354	1			193
								446	9									
06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-		30	1	9498	2	N	339	344	1			188
								373	9									
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-		31	1	9518	2	N	362	352	1			198
								398	9									
08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-		31	1	9336	2	N	329	340	1			187
								362	9									
09	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-		30	1	7865	2	N	229	178	1			238
								252	9									
10	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-		31	1	8245	2	N	327	358	1			207
								360	9									
11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-		30	1	7946	2	N	324	337	1			194
								356	9									
*12	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-		31	1	8956	2	N	338	355	1			177
								372	9									

TOTAL GAS PROD: 117,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,731

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

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	3751	X	2109	-0-	-1642	-0-		31	1	1928	2	N	136	187	1			122
								150	9									
02	3388	X	1151	-0-	-2237	-0-		22	1	1073	2	N	51					173
								56	9									
03	3751	X	2156	-0-	-1595	-0-		31	1	1899	2	N	205	191	1			187
								226	9									
04	2280	X	1718	-0-	-562	-0-		29	1	1534	2	N	141	191	1			137
								155	9									
05	2108	X	1548	-0-	-560	-0-		31	1	1397	2	N	109	189	1			57
								120	9									
06	2100	X	1643	-0-	-457	-0-		30	1	1447	2	N	151					208
								166	9									
07	2170	X	1478	-0-	-692	-0-		30	1	1341	2	N	97	188	1			117
								107	9									
08	2170	X	1481	-0-	-689	-0-		31	1	1316	2	N	122	186	1			53
								134	9									
09	1710	X	1472	-0-	-238	-0-		30	1	1324	2	N	107					160
								118	9									
10	1705	X	1504	-0-	-201	-0-		31	1	1319	2	N	140	185	1			115
								154	9									
11	1650	X	1490	-0-	-160	-0-		30	1	1315	2	N	132	197	1			50
								145	9									
12	1519	X	1485	-0-	-34	-0-		31	1	1307	2	N	134					184
								147	9									

TOTAL GAS PROD: 19,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

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	2108	X	1663	-0-	-445	-0-	30	1	1557	2	N	69	184	1			62
							76	9									
02	1680	X	1310	-0-	-370	-0-	27	1	1255	2	N	25					87
							28	9									
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	86					173
							95	9									
04	1620	X	1483	-0-	-137	-0-	29	1	1408	2	N	42	187	1			28
							46	9									
05	1674	X	1491	-0-	-183	-0-	31	1	1405	2	N	50					78
							55	9									
06	1830	N	1354	-0-	-476	-0-	29	1	1303	2	N	20					98
							22	9									
07	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	31	1	1157	2	N	35					133
							39	9									
08	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	31	1	1199	2	N	25					158
							28	9									
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	30	1	1201	2	N	42					200
							46	9									
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	29	1	1360	2	N	181	191	1			190
							199	9									
11	3000	N	3854	-0-	854	854	30	1	3421	2	N	366	382	1			174
							403	9									
*12	3100	N	3489	-0-	389	1243	31	1	3206	2	N	229	191	1			212
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 21,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

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	5394	X	4381	-0-	-1013	-0-	30	1	4307	2	N	40					157
							44	9									
02	4872	X	3637	-0-	-1235	-0-	25	1	3579	2	N	30					187
							33	9									
03	5146	X	4205	-0-	-941	-0-	31	1	4130	2	N	40					227
							44	9									
04	4980	X	4061	-0-	-919	-0-	30	1	4009	2	N	20	197	1			50
							22	9									
05	4743	X	4318	-0-	-425	-0-	31	1	4234	2	N	48					98
							53	9									
06	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	30	1	4071	2	N	24					122
							26	9									
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	31	1	4271	2	N	36					158
							40	9									
08	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	31	1	3962	2	N	20					178
							22	9									
09	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	30	1	3964	2	N	34					212
							37	9									
10	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	31	1	4063	2	N	33					245
							36	9									
11	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	30	1	3763	2	N	30	191	1			84
							33	9									
12	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	31	1	3883	2	N	25					109
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 49,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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. GAS LIFT (I)(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	6040	-0-	-780	-0-	31	1	5918	2	N	83					183
							91	9									
02	5740	X	4721	-0-	-1019	-0-	26	1	4621	2	N	67	183	1			67
							74	9									
03	6169	X	5340	-0-	-829	-0-	30	1	5222	2	N	80					147
							88	9									
04	5850	X	3558	-0-	-2292	-0-	28	1	3501	2	N	26					173
							29	9									
05	6045	X	4852	-0-	-1193	-0-	28	1	4798	2	N	24					197
							26	9									
06	5850	X	4695	-0-	-1155	-0-	28	1	4617	2	N	45	185	1			57
							50	9									
07	5332	X	5115	-0-	-217	-0-	30	1	5029	2	N	51					108
							56	9									
08	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	28	1	4301	2	N	49					157
							54	9									
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	29	1	4660	2	N	53					210
							58	9									
10	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	29	1	4345	2	N	57	190	1			77
							63	9									
11	4950	X	4340	-0-	-610	-0-	29	1	4208	2	N	94					171
							103	9									
12	5115	X	4921	-0-	-194	-0-	30	1	4802	2	N	81					252
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 57,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

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	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	29	1	3820	2	N	54					239
							59	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	28	1	3972	2	N	132	187	1			184
							145	9									
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	31	1	3884	2	N	95					279
							105	9									
04	3690	X	2728	-0-	-962	-0-	30	1	2647	2	N	46	190	1			135
							51	9									
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	31	1	4387	2	N	142					277
							156	9									
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	28	1	3789	2	N	120	187	1			210
							132	9									
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	31	1	4351	2	N	194	187	1			217
							213	9									
08	3813	X	2840	-0-	-973	-0-	27	1	2736	2	N	70	187	1			100
							77	9									
09	3690	X	2150	-0-	-1540	-0-	11	1	2096	2	N	39					139
							43	9									
10	3813	X	1841	-0-	-1972	-0-	19	1	1789	2	N	30					169
							33	9									
11	3690	X	3618	-0-	-72	-0-	24	1	3508	2	N	78					247
							86	9									
12	3813	X	235	-0-	-3578	-0-	13	1	208	2	N	13	192	1			68
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 38,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

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	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	29	1	4935	2	N	62					200
							68	9									
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	22	1	3964	2	N	58	10	1			248
							64	9									
03	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	31	1	3942	2	N	4					252
							4	9									
04	3990	X	3562	-0-	-428	-0-	30	1	3485	2	N	43					295
							47	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	30	1	4156	2	N	57	189	1			163
							63	9									
06	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	29	1	3756	2	N	52					215
							57	9									
07	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	30	1	3942	2	N	51	181	1			85
							56	9									
08	4123	X	2515	-0-	-1608	-0-	29	1	2431	2	N	50					135
							55	9									
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	30	1	4568	2	N	77					212
							85	9									
10	4123	X	3703	-0-	-420	-0-	27	1	3614	2	N	56					268
							62	9									
11	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	23	1	3673	2	N	11	179	1			100
							12	9									
*12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	28	1	4375	2	N	84					184
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 47,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

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	1829	X	1541	-0-	-288	-0-	26	1	1478	2	N	34					182
							37	9									
02	1652	X	1437	-0-	-215	-0-	27	1	1382	2	N	25					207
							28	9									
03	1829	X	1415	-0-	-414	-0-	27	1	1329	2	N	54	193	1			68
							59	9									
04	1680	X	1376	-0-	-304	-0-	28	1	1280	2	N	62					130
							68	9									
05	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	30	1	1641	2	N	97					227
							107	9									
06	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	24	1	1216	2	N	11	148	1			90
							12	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	28	1	1549	2	N	33					123
							36	9									
08	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	27	1	1412	2	N	35					158
							39	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	29	1	1391	2	N	17					175
							19	9									
10	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	31	1	1249	2	N	2					177
							2	9									
11	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	29	1	1100	2	N	8					185
							9	9									
12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	30	1	1354	2	N	14					199
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	30	1	6586	2	N	70			233
							77	9							
02	7000	X	6181	-0-	-819	-0-	28	1	6085	2	N	62	191	1	104
							68	9							
03	7750	X	5566	-0-	-2184	-0-	29	1	5496	2	N	37			141
							41	9							
04	7500	X	6463	-0-	-1037	-0-	30	1	6375	2	N	53			194
							58	9							
05	7316	X	6531	-0-	-785	-0-	29	1	6454	2	N	44	110	1	128
							48	9							
06	6630	X	5879	-0-	-751	-0-	30	1	5796	2	N	48			176
							53	9							
07	6851	X	5212	-0-	-1639	-0-	30	1	5135	2	N	43			219
							47	9							
08	6665	X	5180	-0-	-1485	-0-	29	1	5107	2	N	40			259
							44	9							
09	6450	X	5279	-0-	-1171	-0-	30	1	5204	2	N	41	188	1	112
							45	9							
10	6541	X	5473	-0-	-1068	-0-	31	1	5373	2	N	63			175
							69	9							
11	5880	X	5330	-0-	-550	-0-	30	1	5239	2	N	55			230
							61	9							
12	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	31	1	5292	2	N	55	190	1	95
							61	9							

TOTAL GAS PROD: 69,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4055	-0-	-843	-0-	31	1	3437	2	N	534	575	1	208
							587	9							
02	4424	X	3800	-0-	-624	-0-	28	1	3279	2	N	448	396	1	260
							493	9							
03	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	31	1	3599	2	N	516	384	1	392
							568	9							
04	4440	X	3756	-0-	-684	-0-	30	1	3164	2	N	511	381	1	522
							562	9							
05	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	31	1	3169	2	N	417	565	1	374
							459	9							
06	4080	X	3605	-0-	-475	-0-	30	1	3085	2	N	445	382	1	437
							490	9							
07	4216	X	3381	-0-	-835	-0-	31	1	2924	2	N	387	542	1	282
							426	9							
08	4185	X	3056	-0-	-1129	-0-	30	1	2501	2	N	477	364	1	395
							525	9							
09	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	27	1	2819	2	N	396	371	1	420
							436	9							
10	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	31	1	2708	2	N	391	183	1	628
							430	9							
11	3600	X	3249	-0-	-351	-0-	30	1	2720	2	N	454	575	1	507
							499	9							
12	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	31	1	2842	2	N	431	379	1	559
							474	9							

TOTAL GAS PROD: 42,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,407

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2005	-0-	-165		-0-	27	1	1923	2	N	50					182
								55	9									
02	2212	N	1584	-0-	-628		-0-	28	1	1506	2	N	45					227
								50	9									
03	2263	N	1700	-0-	-563		-0-	30	1	1624	2	N	42	187	1			82
								46	9									
04	1950	N	849	-0-	-1101		-0-	19	1	807	2	N	21					103
								23	9									
05	1767	N	662	-0-	-1105		-0-	12	1	633	2	N	15					118
								17	9									
06	1650	N	1219	-0-	-431		-0-	20	1	1169	2	N	27					145
								30	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-		-0-	31	1	1503	2	N	32					177
								35	9									
08	1785	N	1785	-0-	-0-		-0-	31	1	1688	2	N	60	192	1			45
								66	9									
09	1581	N	1581	-0-	-0-		-0-	30	1	1504	2	N	43					88
								47	9									
10	1726	N	1726	-0-	-0-		-0-	31	1	1629	2	N	60					148
								66	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-		-0-	30	1	1822	2	N	75					223
								83	9									
*12	1779	N	1779	-0-	-0-		-0-	31	1	1700	2	N	44					267
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 18,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3992	-0-	-379		-0-	31	1	3842	2	N	108	193	1			122
								119	9									
02	3892	X	3392	-0-	-500		-0-	28	1	3265	2	N	90					212
								99	9									
03	4154	X	3718	-0-	-436		-0-	31	1	3580	2	N	97	184	1			125
								107	9									
04	3990	X	3432	-0-	-558		-0-	30	1	3300	2	N	93					218
								102	9									
05	4123	X	3415	-0-	-708		-0-	31	1	3286	2	N	89	187	1			120
								98	9									
06	3870	X	3218	-0-	-652		-0-	30	1	3091	2	N	88					208
								97	9									
07	3751	X	3208	-0-	-543		-0-	31	1	3076	2	N	92	158	1			142
								101	9									
08	3720	X	3161	-0-	-559		-0-	31	1	3031	2	N	90					232
								99	9									
09	3420	X	2994	-0-	-426		-0-	30	1	2881	2	N	75	185	1			122
								83	9									
10	3410	X	3069	-0-	-341		-0-	31	1	2943	2	N	86					208
								95	9									
11	3210	X	2867	-0-	-343		-0-	30	1	2751	2	N	78	192	1			94
								86	9									
12	3193	X	2903	-0-	-290		-0-	31	1	2788	2	N	76					170
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 39,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

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. 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	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	29 31	1 9	2655	2	N	28					173
02	2436	X	1769	-0-	-667	-0-	26 19	1 9	1724	2	N	17					190
03	2697	X	1769	-0-	-928	-0-	19 35	1 9	1715	2	N	32					222
04	2640	X	1198	-0-	-1442	-0-	25 11	1 9	1162	2	N	10					232
05	2728	X	1403	-0-	-1325	-0-	31 17	1 9	1355	2	N	15					247
06	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	30 7	1 9	1540	2	N	6	188	1			65
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	1577	2	N	2					67
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	1836	2	N	31					98
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	1655	2	N	9					107
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	2225	2	N	30					137
11	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	29 1	1 9	1754	2	N	1					138
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	2082	2	N	26					164

TOTAL GAS PROD: 21,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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. 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	4960	X	3361	-0-	-1599	-0-	27 480	1 9	2854	2	N	436	566	1			212
02	4368	X	2400	-0-	-1968	-0-	20 326	1 9	2054	2	N	296	190	1			318
03	4557	X	3177	-0-	-1380	-0-	31 437	1 9	2709	2	N	397	587	1			128
04	4050	X	2507	-0-	-1543	-0-	30 303	1 9	2174	2	N	275	190	1			213
05	3689	X	2443	-0-	-1246	-0-	31 312	1 9	2100	2	N	284	379	1			118
06	3240	X	2112	-0-	-1128	-0-	30 276	1 9	1806	2	N	251	189	1			180
07	3162	X	1612	-0-	-1550	-0-	22 273	1 9	1317	2	N	248	181	1			247
08	3162	X	1878	-0-	-1284	-0-	31 215	1 9	1632	2	N	195					442
09	2520	X	1542	-0-	-978	-0-	28 200	1 9	1314	2	N	182	381	1			243
10	2449	X	1639	-0-	-810	-0-	31 199	1 9	1409	2	N	181	189	1			235
11	2100	X	1292	-0-	-808	-0-	30 125	1 9	1137	2	N	114	189	1			160
12	1891	X	843	-0-	-1048	-0-	17 139	1 9	687	2	N	126	189	1			97

TOTAL GAS PROD: 24,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,985

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. 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	4867	X	4472	-0-	-395	-0-		31	1	4395	2	N	42					205
								46	9									
02	4228	X	3602	-0-	-626	-0-		28	1	3532	2	N	38	182	1			61
								42	9									
03	4371	X	3944	-0-	-427	-0-		31	1	3861	2	N	47					108
								52	9									
04	4320	X	3833	-0-	-487	-0-		30	1	3775	2	N	25					133
								28	9									
05	4464	X	3853	-0-	-611	-0-		31	1	3800	2	N	20					153
								22	9									
06	4320	X	3780	-0-	-540	-0-		30	1	3737	2	N	12					165
								13	9									
07	3999	X	3973	-0-	-26	-0-		31	1	3909	2	N	30					195
								33	9									
08	3968	X	2890	-0-	-1078	-0-		31	1	2831	2	N	25					220
								28	9									
09	3840	X	2479	-0-	-1361	-0-		30	1	2443	2	N	5					225
								6	9									
10	3968	X	2190	-0-	-1778	-0-		31	1	2140	2	N	17					242
								19	9									
11	3840	X	1479	-0-	-2361	-0-		30	1	1449	2	N	-0-	179	1			63
12	3968	X	1081	-0-	-2887	-0-		31	1	1046	2	N	4					67
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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. 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	23591	X	19663	-0-	-3928	-0-		31	1	19505	2	N	115					303
								127	9									
02	20384	X	17177	-0-	-3207	-0-		28	1	17030	2	N	108	183	1			228
								119	9									
03	21452	X	18116	-0-	-3336	-0-		31	1	17978	2	N	97					325
								107	9									
04	20100	X	16587	-0-	-3513	-0-		30	1	16450	2	N	97	179	1			243
								107	9									
05	19654	X	16113	-0-	-3541	-0-		31	1	16017	2	N	59					302
								65	9									
06	19020	X	15130	-0-	-3890	-0-		30	1	15043	2	N	52	179	1			175
								57	9									
07	19003	X	15274	-0-	-3729	-0-		31	1	15164	2	N	72					247
								79	9									
08	18104	X	14619	-0-	-3485	-0-		31	1	14546	2	N	38					285
								42	9									
09	16590	X	14145	-0-	-2445	-0-		29	1	14070	2	N	42	190	1			137
								46	9									
10	16120	X	14585	-0-	-1535	-0-		31	1	14468	2	N	78					215
								86	9									
11	15120	X	13284	-0-	-1836	-0-		30	1	13180	2	N	67					282
								74	9									
12	15283	X	13139	-0-	-2144	-0-		31	1	13042	2	N	60	187	1			155
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 187,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

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

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	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	31 161	1 9	4903	2	N	146					263
02	4816	X	4650	-0-	-166	-0-	28 120	1 9	4502	2	N	109	180	1			192
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	31 164	1 9	5178	2	N	149	188	1			153
04	4920	X	4873	-0-	-47	-0-	30 141	1 9	4702	2	N	128	181	1			100
05	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	31 132	1 9	4398	2	N	120					220
06	5190	X	4832	-0-	-358	-0-	30 140	1 9	4662	2	N	127	172	1			175
07	5363	X	4985	-0-	-378	-0-	31 132	1 9	4822	2	N	120	178	1			117
08	5363	X	5077	-0-	-286	-0-	31 138	1 9	4908	2	N	125	177	1			65
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	28 140	1 9	4934	2	N	127					192
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	31 149	1 9	4975	2	N	135	172	1			155
11	4920	X	4680	-0-	-240	-0-	29 128	1 9	4523	2	N	116	186	1			85
12	5270	X	4742	-0-	-528	-0-	30 123	1 9	4589	2	N	112					197

TOTAL GAS PROD: 59,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

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	155	N	120	-0-	-35	-0-	31	1	89	2	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	28	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	27	1	84	2	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	30	1	75	2	N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	24	1	47	2	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	2	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	2	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	30	1	83	2	N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	30	1	66	2	N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	31	1	60	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	N	-0-					153
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	N	-0-					153
03	1054	N	948	-0-	-106	-0-	54	1	894	2	N	-0-					153
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	N	-0-					153
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	-0-					153
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	48	1	678	2	N	-0-					153
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	62	1	971	2	N	-0-					153
08	930	N	829	-0-	-101	-0-	56	1	769	2	N	4					157
							4	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	763	2	N	-0-					157
10	1023	N	746	-0-	-277	-0-	62	1	677	2	N	6					163
							7	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	N	-0-					163
12	837	N	737	-0-	-100	-0-	62	1	675	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 10,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	496	N	409	-0-	-87	-0-	38	1	371	2	N	-0-					80
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	42	1	259	2	N	-0-					80
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	N	-0-					80
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-					80
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	2	N	-0-					80
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	50	1	307	2	N	-0-					80
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-					80
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	54	1	319	2	N	-0-					80
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	56	1	402	2	N	5					85
							6	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	N	-0-					85
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	593	2	N	-0-					85
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	62	1	954	2	N	-0-					140
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	50	1	953	2	N	-0-					140
03	1085	N	728	-0-	-357	-0-	36	1	692	2	N	-0-					140
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-					140
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1063	2	N	-0-					140
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	N	-0-					140
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	62	1	1055	2	N	-0-					140
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	N	-0-					140
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	N	-0-					140
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	62	1	1008	2	N	-0-					140
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	N	-0-					140
12	1147	N	713	-0-	-434	-0-	62	1	651	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	62	1	407	2	N	-0-					58
02	504	N	319	-0-	-185	-0-	42	1	277	2	N	-0-					58
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-					58
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	60	1	364	2	N	-0-					58
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	62	1	349	2	N	-0-					58
06	480	N	333	-0-	-147	-0-	8	1	325	2	N	-0-					58
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	62	1	324	2	N	-0-					58
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	62	1	319	2	N	-0-					58
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	N	-0-					58
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	56	1	224	2	N	7					65
							8	9									
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	60	1	289	2	N	-0-					65
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	60	1	215	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	-0-					58
02	644	N	145	-0-	-499	-0-	32	1	113	2	N	-0-					58
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	N	-0-					58
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	2	N	41					99
							45	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	41					140
							45	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	2	N	32					172
							35	9									
07	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	62	1	1039	2	N	36					208
							40	9									
08	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	62	1	1002	2	N	14					222
							15	9									
09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	60	1	877	2	N	21					243
							23	9									
10	1147	N	640	-0-	-507	-0-	62	1	559	2	N	17					260
							19	9									
11	1050	N	545	-0-	-505	-0-	28	1	504	2	N	12	181	1			91
							13	9									
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	946	2	N	20					111
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	62	1	5380	2	N	-0-					48
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	56	1	4673	2	N	-0-					48
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	54	1	4350	2	N	-0-					48
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	60	1	4141	2	N	-0-					48
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	62	1	3133	2	N	-0-					48
06	3000	X	2467	-0-	-533	-0-	50	1	2417	2	N	-0-					48
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	62	1	3145	2	N	-0-					48
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	60	1	3096	2	N	-0-					48
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	60	1	3275	2	N	-0-					48
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	62	1	3370	2	N	-0-					48
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	60	1	3218	2	N	-0-					48
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	62	1	3350	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 44,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	2	1	60	2	N	13					159
							14	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-					159
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	N	-0-					159
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					159
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	46	1	50	9	N	45					204
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	9	N	20					224
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	9	N	1					225
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	6	1	1	9	N	1					226
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	2	N	-0-					226
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	261	2	N	5					231
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	646	3	10	9	N	9					174
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	3	9	9	N	8					182
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	695	3	8	9	N	7					189
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	N	11					200
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	N	10	180	1			30
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	657	3	11	9	N	10					40
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	659	3	11	9	N	10					50
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	646	3	17	9	N	15					65
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	632	3	9	9	N	8					73
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	649	3	15	9	N	14					87
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	621	3	19	9	N	17					104
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	626	3	11	9	N	10					114

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	3			Y	-0-					-0-
07	1055	N	529	-0-	-526	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	475	-0-	-114	-0-	474	3	1	9	N	1					162
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	466	3	1	9	N	1					163
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	509	3	180	9	N	164	164	1			163
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	549	3	40	9	N	36	160	1			39
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	605	3	23	9	N	21					60
06	660	N	415	-0-	-245	-0-	405	3	10	9	N	9					69
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	N	1					70
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	3	30	9	N	27					97
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	548	3	25	9	N	23					120
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	3	13	9	N	12					132
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2225	3	13	9	N	12					110
02	1988	X	1853	-0-	-135	-0-	1847	3	6	9	N	5					115
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2368	3	12	9	N	11					126
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-	99	1			27
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2295	3	14	9	N	13	7	1			33
06	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	2267	3			N	-0-					33
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2421	3	14	9	N	13					46
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2373	3	12	9	N	11					57
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					57
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2342	3	6	9	N	5					62
*11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2307	3	8	9	N	7					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 25,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					10
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	N	3					13
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	476	3	79	9	N	72	72	1			13
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	478	3	14	9	N	13	8	1			18
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2					20
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	3	7	9	N	6					26
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	N	6					32
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	N	2					34
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	N	5					39
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	N	2					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	186	N	158	-0-	-28	-0-	137	3	21	9	N	19					98
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	120	3	29	9	N	26					124
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	134	3	12	9	N	11					135
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	126	3	22	9	N	20					155
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	129	3	15	9	N	14					169
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	174	3	20	9	N	18					187
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	178	3	22	9	N	20					207
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	149	3	24	9	N	22					229
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	131	3	29	9	N	26					255
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-	173	1			82
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	67	3	13	9	N	12					94
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	155	3	22	9	N	20					114

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
11	14B2 EXT		-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. (I) GAS LIFT(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-	221	2	8	9	N	7					395
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	239	2	33	9	N	30	185	1			240
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	307	2	46	9	N	42					282
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	123	2	55	9	N	50					332
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	89	2	51	9	N	46					378
06	330	N	92	-0-	-238	-0-	71	2	21	9	N	19					397
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					397
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-	186	1			211
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	18					229
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					229
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	79	2	25	9	N	23					252
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-170	-0-	547	2	151	9	N	137					432
02	1148	N	608	-0-	-540	-0-	608	2			N	-0-					432
03	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-					432
04	690	N	467	-0-	-223	-0-	467	2			N	-0-					432
05	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-					432
06	750	N	65	-0-	-685	-0-	63	2	2	9	N	2					434
07	496	N	31	-0-	-465	-0-	29	2	2	9	N	2					436
08	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-					436
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					436
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					436
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					436
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					436

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					72
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					72
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					72
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					72
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					72
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					72
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	120	1	602	2	N	-0-					72
08	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-					72
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					72
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					72
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					72
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

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

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					10
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					10
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					10
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					10
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					10
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					10
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					10
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 436 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. (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	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	76	1	11280	2	N	696	705	1	253
							766	9							
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	69	1	9737	2	N	519	549	1	223
							571	9							
03	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	76	1	10564	2	N	550	540	1	233
							605	9							
04	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	74	1	9277	2	N	395	361	1	267
							435	9							
05	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	76	1	8592	2	N	311	346	1	232
							342	9							
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	74	1	8492	2	N	384	356	1	260
							422	9							
07	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	730	1	7699	2	N	349	357	1	252
							384	9							
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	441	1	7216	2	N	273	178	1	347
							300	9							
09	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	6924	2	374	9	N	340	352	1	335
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7042	2	380	9	N	345	362	1	318
*11	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6730	2	350	9	N	318	175	1	461
*12	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	3	1	6658	2	N	325	355	1	431
							358	9							

TOTAL GAS PROD: 107,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,805

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

01	8246	X	7110	-0-	-1136	-0-	287	1	6524	2	N	272	178	1	272
							299	9							
02	7448	X	5102	-0-	-2346	-0-	259	1	4685	2	N	144	183	1	233
							158	9							
03	8246	X	5681	-0-	-2565	-0-	286	1	5208	2	N	170	181	1	222
							187	9							
04	7980	X	4499	-0-	-3481	-0-	275	1	4104	2	N	109	178	1	153
							120	9							
05	7378	X	5380	-0-	-1998	-0-	288	1	4898	2	N	176			329
							194	9							
06	6870	X	4193	-0-	-2677	-0-	248	1	3831	2	N	104	176	1	257
							114	9							
07	5673	X	5202	-0-	-471	-0-	56	1	4945	2	N	183	178	1	262
							201	9							
08	5673	X	5091	-0-	-582	-0-	31	1	4815	2	N	223	178	1	307
							245	9							
09	5220	X	4354	-0-	-866	-0-	19	1	4128	2	N	188	354	1	142
							207	9							
10	5394	X	3894	-0-	-1500	-0-	11	1	3701	2	N	165			307
							182	9							
*11	5040	X	3069	-0-	-1971	-0-	35	1	2920	2	N	104	181	1	230
							114	9							
12	5208	X	3387	-0-	-1821	-0-	3244	2	143	9	N	130			360

TOTAL GAS PROD: 56,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,968

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5108	-0-	-1278	-0-	188	1	4573	2	N	315	362	1			202
							347	9									
02	5264	X	4542	-0-	-722	-0-	170	1	4069	2	N	275	181	1			296
							303	9									
03	5766	X	4675	-0-	-1091	-0-	185	1	4180	2	N	282	349	1			229
							310	9									
04	5280	X	4938	-0-	-342	-0-	178	1	4471	2	N	263	180	1			312
							289	9									
05	5456	X	4897	-0-	-559	-0-	179	1	4533	2	N	168	341	1			139
							185	9									
06	4950	X	983	-0-	-3967	-0-	81	1	851	2	N	46					185
							51	9									
07	5022	X	1452	-0-	-3570	-0-	24	1	1287	2	N	128	178	1			135
							141	9									
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					135
09	4950	X	3798	-0-	-1152	-0-	27	1	3288	2	N	439	356	1			217
							483	9									
10	4898	X	3938	-0-	-960	-0-	14	1	3559	2	N	332	179	1			371
							365	9									
*11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4564	2	329	9	N	299	350	1			320
*12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1	1	4113	2	N	263	368	1			215
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 43,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,810

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	286	-0-	-458	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	93	1	2329	2	N	-0-					105
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	56	1	2185	2	N	-0-					105
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	62	1	2324	2	N	-0-					105
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	60	1	2174	2	N	-0-					105
05	2480	N	2046	-0-	-434	-0-	62	1	1984	2	N	-0-					105
06	2310	N	2034	-0-	-276	-0-	93	1	1941	2	N	-0-					105
07	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	62	1	2085	2	N	-0-					105
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	2	N	-0-					105
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	90	1	2368	2	N	6					111
							7	9									
10	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	62	1	1887	2	N	-0-					111
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	60	1	1874	2	N	-0-					111
12	2480	N	1717	-0-	-763	-0-	62	1	1655	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 25,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	72	1	908	2	N	-0-					195
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	667	2	N	-0-					195
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	35	1	144	2	N	-0-					195
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					195
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					195
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	N	-0-					195
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	53	1	402	2	N	-0-					195
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	N	-0-					195
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	N	-0-					195
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					195
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					195
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					80
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					80
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					80
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					80
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					80
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					80
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					80
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					80
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					80
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					80
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					80
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	140	N	24	-0-	-116	-0-	24	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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
10	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	775	N	295	-0-	-480	-0-	295	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	508	2			N	-0-			119
02	392	N	177	-0-	-215	-0-	177	2			N	-0-			119
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-			119
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-			119
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			119
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-			119
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-			119
08	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	2			N	-0-			119
09	390	N	141	-0-	-249	-0-	141	2			N	-0-			119
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			119
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			119
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	56	1	1629	2	N	-0-			-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	988	2	N	-0-			-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	56	1	1280	2	N	-0-			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	72	1	966	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	72	1	927	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	58	1	740	2	N	-0-			-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1666	2	N	-0-			-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	72	1	1635	2	N	-0-			-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	72	1	1573	2	N	-0-			-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1432	2	N	-0-			-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 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	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-

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

01	11408	X	8320	-0-	-3088	-0-	72	1	7921	2	N	297	181	1			438
							327	9									
02	9688	X	7463	-0-	-2225	-0-	72	1	7026	2	N	332	364	1			406
							365	9									
03	10354	X	8226	-0-	-2128	-0-	72	1	7690	2	N	422	364	1			464
							464	9									
04	9390	X	7390	-0-	-2000	-0-	72	1	7061	2	N	234	167	1			531
							257	9									
05	8711	X	8658	-0-	-53	-0-	72	1	8201	2	N	350	545	1			336
							385	9									
06	8040	X	6037	-0-	-2003	-0-	55	1	5694	2	N	262	174	1			424
							288	9									
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	58	1	8256	2	N	162	331	1			255
							178	9									
08	8649	X	8196	-0-	-453	-0-	72	1	8124	2	N	-0-					255
09	8370	X	6337	-0-	-2033	-0-	65	1	6038	2	N	213					468
							234	9									
10	8649	X	5758	-0-	-2891	-0-	72	1	5421	2	N	241	180	1			529
							265	9									
11	8220	X	5147	-0-	-3073	-0-	72	1	4836	2	N	217	178	1			568
							239	9									
12	8494	X	3351	-0-	-5143	-0-	46	1	3272	2	N	30	180	1			418
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 83,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	1891	2	505	9	N	459	729	1			206
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	1858	2	458	9	N	416	188	1			434
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2420	2	559	9	N	508	576	1			366
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2438	2	450	9	N	409	552	1			223
05	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	1949	2	406	9	N	369	193	1			399
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4104	2	818	9	N	744	764	1			379
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3458	2	424	9	N	385	380	1			384
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3508	2	484	9	N	440	186	1			638
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4106	2	552	9	N	502	567	1			561
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	202	1	4071	2	N	423	537	1			447
							465	9									
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	202	1	3582	2	N	402	193	1			656
							442	9									
12	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	202	1	3061	2	N	209	574	1			291
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 42,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,266

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	2688	2	432	9	N	393	379	1			433
02	3220	X	2879	-0-	-341	-0-	2504	2	375	9	N	341	383	1			391
03	3968	X	2149	-0-	-1819	-0-	1843	2	306	9	N	278	370	1			299
04	3840	X	2172	-0-	-1668	-0-	1852	2	320	9	N	291	188	1			402
05	3968	X	2198	-0-	-1770	-0-	1928	2	270	9	N	245	196	1			451
06	3090	X	2202	-0-	-888	-0-	1747	2	455	9	N	414	571	1			294
07	3193	X	1681	-0-	-1512	-0-	1488	2	193	9	N	175	172	1			297
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2654	2	492	9	N	447	189	1			555
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4195	2	1142	9	N	1038	1315	1			306
10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	202	1	5467	2	N	931	759	1			478
							1024	9									
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	202	1	5498	2	N	726	574	1			630
							799	9									
*12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	202	1	5948	2	N	650	743	1			537
							715	9									

TOTAL GAS PROD: 44,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,929

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	5270	X	3560	-0-	-1710	-0-	137	1	2981	2	N	402	389	1			364
							442	9									
02	4648	X	3633	-0-	-1015	-0-	137	1	3097	2	N	363	396	1			331
							399	9									
03	5332	X	4401	-0-	-931	-0-	137	1	3728	2	N	487	543	1			275
							536	9									
04	5160	X	3961	-0-	-1199	-0-	137	1	3392	2	N	393	371	1			297
							432	9									
05	5332	X	4134	-0-	-1198	-0-	137	1	3465	2	N	484	550	1			231
							532	9									
06	4260	X	3801	-0-	-459	-0-	137	1	3209	2	N	414	366	1			279
							455	9									
07	4402	X	3897	-0-	-505	-0-	128	1	3300	2	N	426	354	1			351
							469	9									
08	4402	X	3886	-0-	-516	-0-	137	1	3228	2	N	474	382	1			443
							521	9									
09	3990	X	3579	-0-	-411	-0-	137	1	2998	2	N	404	357	1			490
							444	9									
10	4123	X	3442	-0-	-681	-0-	72	1	2989	2	N	346	548	1			288
							381	9									
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	72	1	3329	2	N	477	369	1			396
							525	9									
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	72	1	3468	2	N	509	570	1			335
							560	9									

TOTAL GAS PROD: 46,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,179

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	6200	X	5218	-0-	-982	-0-	137	1	4388	2	N	630	563	1			423
							693	9									
02	5348	X	2531	-0-	-2817	-0-	113	1	2023	2	N	359	576	1			206
							395	9									
03	5890	X	2268	-0-	-3622	-0-	110	1	1688	2	N	427	386	1			247
							470	9									
04	5670	X	1422	-0-	-4248	-0-	123	1	1105	2	N	176	186	1			237
							194	9									
05	5208	X	1983	-0-	-3225	-0-	137	1	1140	2	N	642	575	1			304
							706	9									
06	5040	X	1786	-0-	-3254	-0-	137	1	1148	2	N	455	377	1			382
							501	9									
07	2790	X	1549	-0-	-1241	-0-	137	1	973	2	N	399	375	1			406
							439	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	102	1	2698	2	N	543	386	1			563
							597	9									
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	128	1	3259	2	N	650	738	1			475
							715	9									
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	202	1	4259	2	N	654	767	1			362
							719	9									
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	155	1	3833	2	N	494	556	1			300
							543	9									
*12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	182	1	5296	2	N	631	587	1			344
							694	9									

TOTAL GAS PROD: 40,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,060

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	837	-0-	-372	-0-	705	2	132	9	N	120	192	1			140
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	757	2	206	9	N	187	190	1			137
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	902	2	153	9	N	139	178	1			98
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	908	2	175	9	N	159	1	8			256
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	906	2	172	9	N	156	188	1			224
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	884	2	212	9	N	193	179	1	2	8	236
07	1116	N	998	-0-	-118	-0-	880	2	118	9	N	107	178	1			165
08	1085	N	966	-0-	-119	-0-	835	2	131	9	N	119	175	1			109
09	1080	N	743	-0-	-337	-0-	709	2	34	9	N	31					140
10	992	N	756	-0-	-236	-0-	202	1	456	2	N	89					229
							98	9									
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	202	1	724	2	N	106	176	1			159
							117	9									
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	202	1	744	2	N	125					284
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 11,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	720	N	180	-0-	-540	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	744	N	68	-0-	-676	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

01	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	2			N	-0-					21
02	2772	X	2026	-0-	-746	-0-	2026	2			N	-0-					21
03	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	2514	2			N	-0-					21
04	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	2719	2			N	-0-					21
05	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	2			N	-0-					21
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					21
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					21
08	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2			N	-0-					21
09	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	2771	2	4	9	N	4					25
10	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2441	2	1	9	N	1					26
11	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	2697	2	2	9	N	2					28
12	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	2745	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 32,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1967	-0-	-234	-0-	559	1	1405	3	N	3					104
							3	9									
02	1988	N	1961	-0-	-27	-0-	499	1	1462	3	N	-0-					104
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	556	1	1893	3	N	-0-					104
04	1890	N	1043	-0-	-847	-0-	229	1	814	3	N	-0-					104
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	553	1	2083	3	N	-0-					104
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	465	1	1708	3	N	5					109
							6	9									
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	559	1	2247	3	N	9					118
							10	9									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	484	1	1910	3	N	-0-					118
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	541	1	2108	3	N	1					119
							1	9									
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	503	1	1942	3	N	5					124
							6	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	483	1	1788	3	N	12					136
							13	9									
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	557	1	1864	3	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 27,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					94
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	1			N	-0-					94
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-					94
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	1			N	-0-					94
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					94
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					94
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					94
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					94
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

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

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	801	1	8432	3	N	-0-					210
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	725	1	6140	3	N	-0-	32	1			178
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	886	1	8503	3	N	-0-					178
04	6900	X	5709	-0-	-1191	-0-	800	1	4909	3	N	-0-					178
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	848	1	7785	3	N	30					208
							33	9									
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	953	1	7980	3	N	18	166	1			60
							20	9									
07	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	968	1	7084	3	N	17					77
							19	9									
08	7130	X	6818	-0-	-312	-0-	925	1	5848	3	N	41					118
							45	9									
09	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	953	1	8875	3	N	23	109	1			32
							25	9									
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	983	1	8316	3	N	16					48
							18	9									
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	942	1	7426	3	N	11					59
							12	9									
*12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	963	1	6855	3	N	9					68
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 99,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	310	1	948	3	N	-0-					100
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	280	1	807	3	N	-0-					100
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	310	1	779	3	N	-0-					100
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	300	1	855	3	N	-0-					100
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	310	1	1026	3	N	-0-	90	1			10
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	300	1	957	3	N	-0-					10
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	310	1	1032	3	N	-0-					10
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	309	1	1026	3	N	-0-					10
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	300	1	1019	3	N	-0-					10
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	310	1	1040	3	N	-0-					10
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	300	1	904	3	N	-0-					10
12	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	310	1	938	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	310	1	1435	3	N	-0-					19
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	280	1	864	3	N	-0-					19
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	243	1	865	3	N	-0-					19
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	300	1	868	3	N	-0-					19
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	310	1	829	3	N	-0-					19
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	300	1	774	3	N	-0-					19
07	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	309	1	750	3	N	-0-					19
08	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	281	1	723	3	N	-0-					19
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	300	1	779	3	N	-0-					19
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	310	1	743	3	N	-0-					19
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	300	1	660	3	N	-0-					19
12	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	309	1	741	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 13,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 2 RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-60	-0-	138	1	670	3	N	-0-					157
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	133	1	585	3	N	-0-					157
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	143	1	658	3	N	-0-					157
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	166	1	589	3	N	-0-					157
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	137	1	583	3	N	-0-					157
06	780	N	121	-0-	-659	-0-	27	1	94	3	N	-0-					157
07	775	N	-0-	-0-	-775	-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: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 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	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	176	1	1111	3	N	1					210
							1	9									
02	1316	N	61	-0-	-1255	-0-	23	1	38	3	N	-0-					210
03	1364	N	6	-0-	-1358	-0-	3	1	3	3	N	-0-					210
04	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	1			N	-0-					210
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-					210
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			N	-0-					210
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	183	1			27
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	122	1	504	3	N	3					197
							3	9									
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	125	1	511	3	N	-0-					197
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	100	1	440	3	N	-0-					197
04	600	N	76	-0-	-524	-0-	12	1	64	3	N	-0-					197
05	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	1			N	-0-					197
06	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	1			N	-0-					197
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-	172	1			25
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	229	1	1737	3	N	20					137
							22	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	244	1	1596	3	N	-0-					137
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	224	1	1519	3	N	-0-					137
04	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	247	1	1139	3	N	-0-					137
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	315	1	2388	3	N	11	43	1			105
							12	9									
06	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	207	1	1172	3	N	24					129
							26	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	230	1	1198	3	N	207	178	1			158
							228	9									
08	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	263	1	1243	3	N	-0-					158
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	208	1	1318	3	N	-0-					158
10	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	217	1	1250	3	N	-0-					158
11	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	211	1	1135	3	N	-0-	60	1			98
*12	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	224	1	1122	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 19,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

01	837	N	758	-0-	-79	-0-	134	1	624	3	N	-0-					202
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	130	1	546	3	N	-0-					202
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	139	1	616	3	N	-0-					202
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	159	1	540	3	N	-0-					202
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	136	1	562	3	N	-0-	30	1			172
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	144	1	606	3	N	12					184
							13	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	158	1	623	3	N	-0-	156	1			28
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	126	1	505	3	N	120	120	1			28
							132	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	150	1	730	3	N	-0-					28
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	155	1	679	3	N	-0-					28
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	158	1	686	3	N	-0-					28
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	164	1	658	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

01	5766	X	4826	-0-	-940	-0-	4781	3	45	9	N	41					140
02	5180	X	4160	-0-	-1020	-0-	4124	3	36	9	N	33					173
03	5549	X	4444	-0-	-1105	-0-	4413	3	31	9	N	28					201
04	5190	X	3799	-0-	-1391	-0-	3775	3	24	9	N	22	195	1			28
05	5053	X	3572	-0-	-1481	-0-	3553	3	19	9	N	17					45
06	4680	X	3442	-0-	-1238	-0-	3424	3	18	9	N	16					61
07	4619	X	3487	-0-	-1132	-0-	3474	3	13	9	N	12					73
08	4433	X	3725	-0-	-708	-0-	3699	3	26	9	N	24					97
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3814	3	22	9	N	20					117
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3688	3	25	9	N	23					140
11	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3368	3	10	9	N	9					149
12	3968	X	3582	-0-	-386	-0-	3534	3	48	9	N	44					193

TOTAL GAS PROD: 45,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

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	3038	X	2139	-0-	-899	-0-	1820	3	319	9	N	290	376	1			311
02	2716	X	2054	-0-	-662	-0-	1725	3	329	9	N	299	188	1			422
03	2976	X	2144	-0-	-832	-0-	1800	3	344	9	N	313	372	1			363
04	2070	X	1824	-0-	-246	-0-	1583	3	241	9	N	219	190	1			392
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	1955	3	308	9	N	280	195	1			477
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1863	3	294	9	N	267	367	1			377
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1897	3	288	9	N	262	370	1			269
08	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	1857	3	282	9	N	256	188	1			337
09	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	1834	3	293	9	N	266	189	1			414
10	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	1794	3	285	9	N	259	379	1			294
11	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	1610	3	268	9	N	244	186	1			352
12	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1625	3	281	9	N	255	191	1			416

TOTAL GAS PROD: 24,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,210

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

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	9083	X	7974	-0-	-1109	-0-	1792	1	6059	3	N	112	186	1			327
							123	9									
02	8176	X	6802	-0-	-1374	-0-	1627	1	5099	3	N	69					396
							76	9									
03	8711	X	7535	-0-	-1176	-0-	1850	1	5576	3	N	99					495
							109	9									
04	8400	X	7399	-0-	-1001	-0-	1798	1	5427	3	N	158	379	1			274
							174	9									
05	8060	X	7393	-0-	-667	-0-	1862	1	5411	3	N	109					383
							120	9									
06	7710	X	7040	-0-	-670	-0-	1730	1	5188	3	N	111	185	1			309
							122	9									
07	7657	X	7568	-0-	-89	-0-	1892	1	5516	3	N	145	187	1			267
							160	9									
08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	1862	1	5628	3	N	335	191	1			411
							369	9									
09	7410	X	7081	-0-	-329	-0-	1680	1	5401	3	N	-0-					411
10	7564	X	6872	-0-	-692	-0-	1862	1	4977	3	N	30	190	1			251
							33	9									
11	7620	X	6281	-0-	-1339	-0-	1648	1	4512	3	N	110					361
							121	9									
12	7874	X	5890	-0-	-1984	-0-	1668	1	4144	3	N	71	191	1			241
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 85,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

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	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1920	1	5842	3	N	249	381	1			292
							274	9									
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1638	1	4959	3	N	179	197	1			274
							197	9									
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	1798	1	5408	3	N	189	197	1			266
							208	9									
04	6720	X	6377	-0-	-343	-0-	1556	1	4646	3	N	159					425
							175	9									
05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	1860	1	5013	3	N	156	192	1			389
							172	9									
06	6720	X	6388	-0-	-332	-0-	1614	1	4655	3	N	108	187	1			310
							119	9									
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	1892	1	4892	3	N	182					492
							200	9									
08	6944	X	2659	-0-	-4285	-0-	1444	1	1207	3	N	7	188	1			311
							8	9									
09	6720	X	3558	-0-	-3162	-0-	1328	1	2171	3	N	54					365
							59	9									
10	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	1920	1	6336	3	N	323	192	1			496
							355	9									
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	1756	1	5425	3	N	257	383	1			370
							283	9									
12	6944	X	3710	-0-	-3234	-0-	1240	1	2431	3	N	35					405
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 75,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	212	1	1762	2	Y	-0-					17
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	145	1	1204	2	Y	-0-					17
03	2356	X	1923	-0-	-433	-0-	207	1	1716	2	Y	-0-					17
04	2280	X	1993	-0-	-287	-0-	196	1	1797	2	Y	-0-					17
05	2356	X	1038	-0-	-1318	-0-	112	1	926	2	Y	-0-					17
06	1920	X	806	-0-	-1114	-0-	87	1	719	2	Y	-0-					17
07	2046	X	1268	-0-	-778	-0-	136	1	1132	2	Y	-0-					17
08	2046	X	1445	-0-	-601	-0-	155	1	1290	2	Y	-0-					17
09	1980	X	1567	-0-	-413	-0-	168	1	1399	2	Y	-0-					17
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	211	1	1750	2	Y	-0-					17
11	1410	X	1161	-0-	-249	-0-	125	1	1036	2	Y	-0-					17
12	DLQ G-10		1748	-0-	1748	1748	188	1	1560	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	663	2	N	-0-					20
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	73	1	604	2	N	-0-					20
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	665	2	N	-0-					20
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	78	1	646	2	N	-0-					20
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	95	1	650	2	N	-0-					20
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	76	1	635	2	N	-0-					20
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	79	1	654	2	N	-0-					20
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	78	1	646	2	N	-0-					20
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	77	1	637	2	N	-0-					20
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					20
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	84	1	702	2	N	-0-					20
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	126	1	1042	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,220 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	242	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1506	-0-	-342	-0-	165	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	1860	-0-	-961	-0-	200	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1472	-0-	-718	-0-	158	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	169	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	217	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	220	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	227	1	1881	2	N	-0-					-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	220	1	1827	2	N	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	233	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	233	1	1934	2	N	-0-					-0-
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	233	1	1931	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,393 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	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	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-

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	3	2	9	N	2					41
02	1008	N	686	-0-	-322	-0-	676	3	10	9	N	9					50
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					50
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	3	6	9	N	5					55
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	3	8	9	N	7					62
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					62
07	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-					62
08	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	-0-					62
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					62
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					62
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					62
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 18,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	740	3	2	9	N	2					34
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					34
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					34
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					34
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					34
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					34
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					34
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					34
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					34
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					34
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					34
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	2206	3			N	-0-					36
02	2632	X	1893	-0-	-739	-0-	1893	3			N	-0-					36
03	2914	X	1808	-0-	-1106	-0-	1808	3			N	-0-					36
04	2820	X	1609	-0-	-1211	-0-	1606	3	3	9	N	3					39
05	2697	X	1766	-0-	-931	-0-	1763	3	3	9	N	3					42
06	2130	X	1286	-0-	-844	-0-	1286	3			N	-0-					42
07	2108	X	1505	-0-	-603	-0-	1505	3			N	-0-					42
08	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1473	3			N	-0-					42
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					42
10	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	3			N	-0-					42
11	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1286	3			N	-0-					42
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 18,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1080	2	3	9	N	3			10
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			10
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			10
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-			10
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			10
06	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	2			N	-0-			10
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1048	2	2	9	N	2			12
08	1054	N	879	-0-	-175	-0-	1	1	876	2	N	2			14
							2	9							
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			14
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-			14
11	840	N	532	-0-	-308	-0-	532	2			N	-0-			14
12	961	N	408	-0-	-553	-0-	408	2			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-			16
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			16
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-			16
04	600	N	374	-0-	-226	-0-	374	2			Y	-0-			16
05	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			Y	-0-			16
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-			16
07	DLQ G-10		690	-0-	690	1377	690	2			Y	-0-			16
08	1800	N	654	-0-	-1146	231	654	2			Y	-0-			16
09	863	N	632	-0-	-231	-0-	632	2			Y	-0-			16
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			16
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-			16
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2			18

TOTAL GAS PROD: 8,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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-	1194	2			N	-0-					19
02	1204	N	848	-0-	-356	-0-	848	2			N	-0-	14	5			5
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	N	14					19
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					19
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					19
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			N	-0-					19
07	1519	N	682	-0-	-837	-0-	682	2			N	-0-					19
08	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					19
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					19
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					22
11	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	1267	2	6	9	N	5					27
12	1674	N	1322	-0-	-352	-0-	1320	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 16,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(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	2178	-0-	-364	-0-	2174	2	4	9	Y	4					58
02	2800	N	4153	-0-	1353	1353	4146	2	7	9	Y	6					64
03	3100	N	2632	-0-	-468	885	2630	2	2	9	Y	2					66
04	3000	N	2461	-0-	-539	346	2457	2	4	9	Y	4					70
05	3042	X	2696	-0-	-346	-0-	2693	2	3	9	Y	3					73
06	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	2413	2	7	9	Y	6					79
07	DLQ G-10		2695	-0-	2695	5115	2692	2	3	9	Y	3					82
08	7522	X	2407	-0-	-5115	-0-	2404	2	3	9	Y	3					85
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2568	2	1	9	Y	1					86
10	2697	X	2516	-0-	-181	-0-	2513	2	3	9	Y	3					89
11	2340	N	1830	-0-	-510	-0-	1829	2	1	9	Y	1					90
12	2666	N	2228	-0-	-438	-0-	2227	2	1	9	Y	1					91

TOTAL GAS PROD: 30,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	476	N	325	-0-	-151	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7					7
11	690	N	586	-0-	-104	-0-	584	2	2	9	N	2					9
12	744	N	550	-0-	-194	-0-	549	2	1	9	N	1					10

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1024	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	715	2	3	9	N	3					32
02	784	N	591	-0-	-193	-0-	591	2			N	-0-					32
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	N	3					35
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					35
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					35
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					35
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					35
08	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					35
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					35
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	773	2	4	9	N	4					39
11	750	N	514	-0-	-236	-0-	508	2	6	9	N	5					44
12	868	N	763	-0-	-105	-0-	761	2	2	9	N	2					46

TOTAL GAS PROD: 9,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	N	6					35
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	921	2			N	-0-					35
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	N	3					38
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					38
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	N	2					40
06	1050	N	947	-0-	-103	-0-	937	2	10	9	N	9					49
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					49
08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					49
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	N	9					58
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	2	8	9	N	7					65
11	930	N	670	-0-	-260	-0-	662	2	8	9	N	7					72
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	895	2	3	9	N	3					75

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

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	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					34
02	1344	N	1055	-0-	-289	-0-	1055	2			N	-0-					34
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					34
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					34
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					34
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					34
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					34
08	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			N	-0-					34
09	1350	N	791	-0-	-559	-0-	791	2			N	-0-					34
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	2	3	9	N	3					37
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1135	2	6	9	N	5					42
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 15,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

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	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					22
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					22
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					22
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					22
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					22
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					22
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					22
08	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	2			N	-0-					22
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					22
10	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					22
11	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	2			N	-0-					22
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

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	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2		N	-0-			30
02	1344 N	1302	-0-	-42	-0-	1302	2		N	-0-			30
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			30
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			30
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			30
06	1410 N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2		N	-0-			30
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			30
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2		N	-0-			30
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			30
10	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2		N	-0-			30
11	1320 N	240	-0-	-1080	-0-	240	2		N	-0-			30
12	1488 N	898	-0-	-590	-0-	898	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 15,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

01	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2		N	-0-			8
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411	2		N	-0-			8
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			8
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			8
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			8
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			8
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2		N	-0-			8
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2		N	-0-			8
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		N	-0-			8
10	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	2		N	-0-			8
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			8
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 5,393 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	12	1	1069	2	N	-0-					35
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	761	2	N	-0-					35
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	12	1	971	2	N	-0-					35
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	11	1	893	2	N	-0-					35
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	966	2	N	-0-					35
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	11	1	878	2	N	-0-					35
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	12	1	977	2	N	-0-					35
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	12	1	868	2	N	-0-					35
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	11	1	905	2	N	-0-					35
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	12	1	915	2	N	-0-					35
11	840	N	608	-0-	-232	-0-	11	1	597	2	N	-0-					35
12	961	N	727	-0-	-234	-0-	12	1	715	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,654 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	496	N	427	-0-	-69	-0-	425	2	2	9	N	2					24
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	384	2			N	-0-					24
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					24
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					24
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					24
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					24
07	558	N	259	-0-	-299	-0-	259	2			N	-0-					24
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					24
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					24
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					24
11	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	2			N	-0-					24
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					12
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	90	2			N	-0-					12
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					12
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					12
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					12
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					12
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					12
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					12
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					12
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					12
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					12
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,165 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. (I) GAS LIFT(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	1875	-0-	-16	-0-	1873	2	2	9	Y	2					18
02	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			Y	-0-					18
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	Y	1					19
04	1800	N	1410	-0-	-390	-0-	1410	2			Y	-0-					19
05	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	1529	2	1	9	Y	1					20
06	DLQ G-10		1680	-0-	1680	1680	1680	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		1346	-0-	1346	3026	1346	2			Y	-0-					20
08	1800	N	1661	-0-	-139	2887	1661	2			Y	-0-					20
09	3000	N	1284	-0-	-1716	1171	1284	2			Y	-0-					20
10	3100	N	1941	-0-	-1159	12	1939	2	2	9	Y	2					22
11	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	1338	2	3	9	Y	3					25
12	1333	N	111	-0-	-1222	-0-	111	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-362	-0-	444	2			Y	-0-					17
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	688	2			Y	-0-					17
03	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	2			Y	-0-					17
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					17
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		877	-0-	877	877	877	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		905	-0-	905	1782	905	2			Y	-0-					17
08	1800	N	661	-0-	-1139	643	661	2			Y	-0-					17
09	1536	N	893	-0-	-643	-0-	893	2			Y	-0-					17
10	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			Y	-0-					17
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			Y	-0-					17
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,273 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					6
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4					10
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					10
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					11
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					11
08	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	2			N	-0-					11
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					11
10	434	N	117	-0-	-317	-0-	114	2	3	9	N	3					14
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					14
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	434	N	350	-0-	-84	-0-	19	1	331	2	N	-0-					27
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	18	1	303	2	N	-0-					27
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	N	-0-					27
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					27
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-					27
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	19	1	379	2	N	-0-					27
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	N	-0-					27
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	N	-0-					27
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	N	-0-					27
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	N	-0-					27
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	19	1	378	2	N	-0-					27
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	19	1	437	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	12	1	1996	2	N	11					37
							12	9									
02	1876	N	1765	-0-	-111	-0-	11	1	1744	2	N	9					46
							10	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	12	1	2105	2	N	24					70
							26	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	11	1	1984	2	N	35					105
							39	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	12	1	2122	2	N	26					131
							29	9									
06	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	11	1	1902	2	N	35	149	1			17
							39	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	12	1	2111	2	N	18					35
							20	9									
08	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	12	1	1893	2	N	16					51
							18	9									
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	2	N	24					75
							26	9									
10	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	12	1	1977	2	N	25					100
							28	9									
11	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	11	1	1527	2	N	22					122
							24	9									
12	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	12	1	1920	2	N	18					140
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	491	2	12	9	N	11					46
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	N	8					54
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					59
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	N	8					67
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3					70
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	N	4					74
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	N	9					83
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	2	8	9	N	7					90
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8					98
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	N	9					107
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	N	6					113
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5					118

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					70
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					70
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					70
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					70
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					70
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	2			N	-0-					70
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					70
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					70
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					70
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					70
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					121
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					121
03	1829	N	1203	-0-	-626	-0-	1203	2			N	-0-					121
04	1740	N	1059	-0-	-681	-0-	1059	2			N	-0-					121
05	1271	N	715	-0-	-556	-0-	715	2			N	-0-					121
06	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			N	-0-					121
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					121
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					121
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					121
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					121
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 14,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	626	-0-	-955	-0-	609	2	17	9	N	15					379
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	N	13					392
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11					403
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	N	10					413
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	N	16					429
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					429
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1283	2	18	9	N	16					445
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1693	2	44	9	N	40					485
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1654	2	44	9	N	40					525
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1613	2	13	9	N	12					537
11	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	1502	2	14	9	N	13					550
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

TOTAL GAS PROD: 13,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					38
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					38
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					38
04	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					38
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					38
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			N	-0-					38
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					38
08	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					38
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					38
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					38
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	18	-0-	-447	-0-	18	2			N	-0-					40
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					48
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					48
03	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1655	2			N	-0-					48
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1475	2			N	-0-					48
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					48
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1437	2			N	-0-					48
07	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	1131	2			N	-0-					48
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					48
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

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	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					24
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					24
03	1240	N	630	-0-	-610	-0-	630	2			N	-0-					24
04	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	2			N	-0-					24
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					24
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					24
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					24
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					24
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					24
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					24
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

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

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

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

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

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

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

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

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

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	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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-481	-0-	15	2			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					16
04	15	N	-0-	-0-	-15	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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 #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					92
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					92
03	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1506	2	2	9	N	2					94
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					94
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					94
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	1419	2	1	9	N	1					95
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-					95
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					95
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					95
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					95
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2			N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 16,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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 #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

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

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					144
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					144
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					144
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					144
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					144
06	3000	N	4148	-0-	1148	1148	4148	2			N	-0-					144
07	2082	N	934	-0-	-1148	-0-	934	2			N	-0-					144
08	930	N	844	-0-	-86	-0-	837	2	7	9	N	6					150
09	900	X	839	-0-	-61	-0-	832	2	7	9	N	6					156
10	930	X	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					156
11	900	X	846	-0-	-54	-0-	846	2			N	-0-					156
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					161
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					161
03	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					161
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					161
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					161
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					161
07	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					161
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	709	2	22	9	N	20	117	1			64
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	812	2	22	9	N	20					84
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1					85
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8999	-0-	5899	5899	8999	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2899					N	-0-					-0-
07	2899	N	-0-	-0-	-2899	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-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: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					539
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					539
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					539
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					539
05	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					539
06	300	N	7	-0-	-293	-0-	7	2			N	-0-					539
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					539
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					539
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					539
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					539
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					539
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					49
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					49
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					49
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					49
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					49
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					49
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					49
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					49
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					49
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					49
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2324	-0-	-652	-0-	2285	2	39	9	N	35					133
02	2688	X	1955	-0-	-733	-0-	1929	2	26	9	N	24					157
03	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2785	2	24	9	N	22					179
04	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	2701	2	21	9	N	19					198
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2730	2	40	9	N	36	187	1			47
06	2730	N	2267	-0-	-463	-0-	2261	2	6	9	N	5					52
07	2821	N	2490	-0-	-331	-0-	2434	2	56	9	N	51					103
08	2759	N	2209	-0-	-550	-0-	2186	2	23	9	N	21					124
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2500	2	23	9	N	21					145
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					145
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2534	2	90	9	N	82	194	1			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 27,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					148
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					148
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					148
04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			N	-0-					148
05	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1711	2	2	9	N	2					150
06	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1611	2	2	9	N	2					152
07	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1667	2	1	9	N	1					153
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			N	-0-					153
09	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1603	2			N	-0-					153
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					153
11	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	2			N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 18,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1533	-0-	-141	-0-	1518	2	15	9	N	14					316
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1380	2	37	9	N	34					350
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1527	2	32	9	N	29	183	1			196
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1523	2	29	9	N	26					222
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1584	2	26	9	N	24					246
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	2	10	9	N	9					255
07	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1491	2	63	9	N	57					312
08	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1570	2	25	9	N	23	88	1			247
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1531	2	25	9	N	23					270
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1516	2	35	9	N	32					302
11	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1494	2	32	9	N	29					331
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 16,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8375	2	303	9	N	275	369	1			681
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	7846	2	367	9	N	334	369	1			646
03	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8455	2	344	9	N	313	357	1			602
04	8400	X	8257	-0-	-143	-0-	7890	2	367	9	N	334					936
05	9083	X	8446	-0-	-637	-0-	8094	2	352	9	N	320	355	1			901
06	8790	X	8583	-0-	-207	-0-	8185	2	398	9	N	362	365	1			898
07	9083	X	8505	-0-	-578	-0-	8096	2	409	9	N	372	360	1			910
08	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	8973	2	400	9	N	364	366	1			908
09	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	8822	2	322	9	N	293	364	1			837
10	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8665	2	300	9	N	273	186	1			924
11	8790	X	8466	-0-	-324	-0-	8167	2	299	9	N	272	355	1			841
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					841

TOTAL GAS PROD: 95,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,512

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1934	-0-	-112	-0-	1790	2	144	9	N	131	193	1			1017
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2218	2	111	9	N	101	191	1			927
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3021	2	114	9	N	104					1031
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2372	2	162	9	N	147	187	1			991
05	2573	X	1559	-0-	-1014	-0-	1404	2	155	9	N	141	188	1			944
06	3030	X	1218	-0-	-1812	-0-	1087	2	131	9	N	119					1063
07	3131	X	1341	-0-	-1790	-0-	1087	2	254	9	N	231	197	1			1097
08	3131	X	1279	-0-	-1852	-0-	1139	2	140	9	N	127	194	1			1030
09	2520	X	1452	-0-	-1068	-0-	1312	2	140	9	N	127					1157
10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2104	2	130	9	N	118	191	1			1084
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1290	2	162	9	N	147	191	1			1040
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1040

TOTAL GAS PROD: 20,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

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	6355	X	5193	-0-	-1162	-0-	4502	2	691	9	N	628	742	1			1046
02	5712	X	4879	-0-	-833	-0-	4157	2	722	9	N	656	474	1			1228
03	5797	X	5320	-0-	-477	-0-	4520	2	800	9	N	727	735	1			1220
04	5610	X	4006	-0-	-1604	-0-	3227	2	779	9	N	708	916	1			1012
05	5797	X	5087	-0-	-710	-0-	4362	2	725	9	N	659	747	1			924
06	5220	X	4411	-0-	-809	-0-	3785	2	626	9	N	569	545	1			948
07	5394	X	4454	-0-	-940	-0-	3873	2	581	9	N	528	371	1			1105
08	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	3930	2	682	9	N	620	725	1			1000
09	4920	X	4535	-0-	-385	-0-	3862	2	673	9	N	612	741	1			871
10	5084	X	4791	-0-	-293	-0-	4057	2	734	9	N	667	555	1			983
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4163	2	768	9	N	698	731	1			950
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					950

TOTAL GAS PROD: 52,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,072

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	6448	X	5920	-0-	-528	-0-	5250	2	670	9	N	609	543	1			1055
02	5796	X	5300	-0-	-496	-0-	4663	2	637	9	N	579	551	1			1083
03	6231	X	5818	-0-	-413	-0-	5168	2	650	9	N	591	728	1			946
04	6030	X	5942	-0-	-88	-0-	5206	2	736	9	N	669	553	1			1062
05	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	5361	2	629	9	N	572	736	1			898
06	5730	X	5515	-0-	-215	-0-	4922	2	593	9	N	539	552	1			885
07	6138	X	5708	-0-	-430	-0-	5130	2	578	9	N	525	361	1			1049
08	6138	X	5822	-0-	-316	-0-	5170	2	652	9	N	593	544	1			1098
09	5940	X	5680	-0-	-260	-0-	5055	2	625	9	N	568	741	1			925
10	5983	X	5777	-0-	-206	-0-	5129	2	648	9	N	589	551	1			963
11	5640	X	5530	-0-	-110	-0-	4934	2	596	9	N	542	538	1			967
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					967

TOTAL GAS PROD: 63,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,376

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	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6295	2	110	9	N	100	186	1			1272
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5851	2	191	9	N	174	187	1			1259
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6381	2	224	9	N	204	182	1			1281
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6720	2	226	9	N	205	185	1			1301
05	6696	X	6409	-0-	-287	-0-	6227	2	182	9	N	165	183	1			1283
06	6480	X	5873	-0-	-607	-0-	5658	2	215	9	N	195	181	1			1297
07	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9037	2	455	9	N	414	552	1			1159
08	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9324	2	534	9	N	485	367	1			1277
09	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9290	2	534	9	N	485					1762
10	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9323	2	622	9	N	565	556	1			1771
11	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	8715	2	559	9	N	508	725	1			1554
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					1554

TOTAL GAS PROD: 86,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

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	5053	X	4768	-0-	-285	-0-	4210	2	558	9	N	507	194	1			3094
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	3910	2	596	9	N	542	793	1			2843
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4323	2	586	9	N	533	566	1			2810
04	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	3834	2	525	9	N	477	363	1			2924
05	4991	X	4483	-0-	-508	-0-	3931	2	552	9	N	502	565	1			2861
06	4830	X	4457	-0-	-373	-0-	3892	2	565	9	N	514	574	1			2801
07	4991	X	4650	-0-	-341	-0-	4091	2	559	9	N	508	576	1			2733
08	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	4048	2	551	9	N	501	387	1			2847
09	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	3888	2	534	9	N	485	578	1			2754
10	4619	X	4450	-0-	-169	-0-	3920	2	530	9	N	482	381	1			2855
11	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	3920	2	504	9	N	458	550	1			2763
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					2763

TOTAL GAS PROD: 50,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,509

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6962	-0-	-292	-0-	6570	2	392	9	N	356	188	1			1274
02	6300	X	5171	-0-	-1129	-0-	4800	2	371	9	N	337	355	1			1256
03	6696	X	5713	-0-	-983	-0-	5272	2	441	9	N	401	549	1			1108
04	6750	X	6363	-0-	-387	-0-	5993	2	370	9	N	336	187	1			1257
05	6975	X	5962	-0-	-1013	-0-	5516	2	446	9	N	405	374	1			1288
06	6750	X	5626	-0-	-1124	-0-	5238	2	388	9	N	353	369	1			1272
07	6572	X	5627	-0-	-945	-0-	5265	2	362	9	N	329	366	1			1235
08	6572	X	5424	-0-	-1148	-0-	5054	2	370	9	N	336	365	1			1206
09	6360	X	4988	-0-	-1372	-0-	4618	2	370	9	N	336					1542
10	5952	X	4801	-0-	-1151	-0-	4464	2	337	9	N	306	184	1			1664
11	5640	X	4823	-0-	-817	-0-	4458	2	365	9	N	332	369	1			1627
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					1627

TOTAL GAS PROD: 61,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,827

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

01	12400	X	10917	-0-	-1483	-0-	10485	2	432	9	N	393	376	1			279
02	10780	X	10160	-0-	-620	-0-	9593	2	567	9	N	515	551	1			243
03	11625	X	10114	-0-	-1511	-0-	9677	2	437	9	N	397	366	1			274
04	11160	X	10530	-0-	-630	-0-	9990	2	540	9	N	491	367	1			398
05	11377	X	10370	-0-	-1007	-0-	9995	2	375	9	N	341	369	1			370
06	10890	X	10397	-0-	-493	-0-	9943	2	454	9	N	413	552	1			231
07	11253	X	10391	-0-	-862	-0-	9943	2	448	9	N	407	358	1			280
08	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11454	2	513	9	N	466	363	1			383
09	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	10535	2	513	9	N	466					849
10	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11038	2	496	9	N	451	438	1			862
11	11580	X	10771	-0-	-809	-0-	10303	2	468	9	N	425	550	1			737
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					737

TOTAL GAS PROD: 118,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,765

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5169	-0-	-1031	-0-	5092	2	77	9	N	70	182	1			460
02	5600	X	4391	-0-	-1209	-0-	4318	2	73	9	N	66					526
03	5797	X	4321	-0-	-1476	-0-	4224	2	97	9	N	88	179	1			435
04	5610	X	4167	-0-	-1443	-0-	4084	2	83	9	N	75					510
05	5549	X	4264	-0-	-1285	-0-	4183	2	81	9	N	74	178	1			406
06	5010	X	3772	-0-	-1238	-0-	3703	2	69	9	N	63					469
07	4867	X	3806	-0-	-1061	-0-	3703	2	103	9	N	94					563
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4278	2	123	9	N	112	184	1			491
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4089	2	123	9	N	112					603
10	4278	X	3976	-0-	-302	-0-	3881	2	95	9	N	86	181	1			508
11	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3326	2	83	9	N	75					583
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					583

TOTAL GAS PROD: 45,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5422	-0-	-1615	-0-	5376	2	46	9	N	42					160
02	6356	X	4925	-0-	-1431	-0-	4883	2	42	9	N	38					198
03	7130	X	6096	-0-	-1034	-0-	6029	2	67	9	N	61	184	1			75
04	6900	X	6787	-0-	-113	-0-	6732	2	55	9	N	50					125
05	7130	X	6841	-0-	-289	-0-	6750	2	91	9	N	83					208
06	5910	X	5575	-0-	-335	-0-	5354	2	221	9	N	201	186	1			223
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6943	2	110	9	N	100					323
08	7006	X	6576	-0-	-430	-0-	6488	2	88	9	N	80					403
09	6780	X	5986	-0-	-794	-0-	5898	2	88	9	N	80					483
10	6851	X	5949	-0-	-902	-0-	5872	2	77	9	N	70					553
11	6840	X	4107	-0-	-2733	-0-	4067	2	40	9	N	36					589
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					589

TOTAL GAS PROD: 65,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18368	-0-	18368	79820	11976	2	6392	9	N	5811	5945	1			334
02	0		15832	-0-	15832	95652	10451	2	5381	9	N	4892	5000	1			226
03	0		4938	-0-	4938	100590	3087	2	1851	9	N	1683	1489	1			422
04	0		1694	-0-	1694	102284	1345	2	349	9	N	317	373	1			366
05	0		2176	-0-	2176	104460	1163	2	1013	9	N	921	1117	1			170
06	107595	X	3135	-0-	-104460	-0-	1615	2	1520	9	N	1382	1301	1			251
07	6789	X	3355	-0-	-3434	-0-	1615	2	1740	9	N	1582	1666	1			167
08	6789	X	3919	-0-	-2870	-0-	2271	2	1648	9	N	1498	1307	1			358
09	6570	X	3927	-0-	-2643	-0-	2419	2	1508	9	N	1371	1490	1			239
10	6789	X	3280	-0-	-3509	-0-	1984	2	1296	9	N	1178	1117	1			300
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					300
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 60,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,635

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-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	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	806	N	556	-0-	-250	-0-	58	1	492	2	N	5					45
							6	9									
02	840	N	507	-0-	-333	-0-	56	1	451	2	N	-0-					45
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	62	1	542	2	N	-0-					45
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	58	1	390	2	N	-0-					45
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	2	N	-0-					45
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	N	-0-					45
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	N	-0-					45
08	930	N	560	-0-	-370	-0-	58	1	502	2	N	-0-					45
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	60	1	528	2	N	-0-					45
10	682	N	551	-0-	-131	-0-	58	1	493	2	N	-0-					45
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-					45
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					195
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					195
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					195
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					195
05	2201	N	1742	-0-	-459	-0-	1732	3	10	9	N	9					204
06	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	3			N	-0-	3	1			201
07	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2182	3			N	-0-					201
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					201
09	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2043	3			N	-0-					201
10	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	2060	3			N	-0-					201
*11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					201
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 25,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	819	2	N	-0-					-0-
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	34	1	266	2	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	N	-0-					-0-
06	960	N	740	-0-	-220	-0-	60	1	680	2	N	-0-					-0-
07	961	N	722	-0-	-239	-0-	62	1	660	2	N	-0-					-0-
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	62	1	637	2	N	-0-					-0-
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	60	1	604	2	N	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	62	1	638	2	N	-0-					-0-
11	690	N	587	-0-	-103	-0-	60	1	527	2	N	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	62	1	575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (ARBUCKLE-H2S DISPL) 68825 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CARSON
ETC FIELD SERVICES LLC 255074
SCHAFER RANCH WELL #: 2D RRCID -> 192229 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5752 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

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

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

01	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2		N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	B	-0-	117	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2		N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	B	-0-	118	2		N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	B	-0-	139	2		N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 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	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	196	-0-	-52	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 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	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 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	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 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	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
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	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	600	N	155	-0-	-445 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,069 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	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	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	261	-0-	-80 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	12	N	7	-0-	-5 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 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	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2	-0-		-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	1	-0-		-7 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	11	-0-		-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	11	N	1	-0-		-10 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-		-1 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	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-		-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 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	248	N	37	-0-		-211 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	224	N	100	-0-		-124 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-		-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-		-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-		-68 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-		-127 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	248	N	99	-0-		-149 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	79	-0-		-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-		-58 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-		-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	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	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	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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. 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	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	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	14	-0-		-16 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31	N	4	-0-		-27 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*12	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 677 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. 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	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	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	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	203	-0-		-45 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	224	N	199	-0-		-25 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	281	N	281	-0-		-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-		-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
06	270	N	236	-0-		-34 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	279	N	268	-0-		-11 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	279	N	249	-0-		-30 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	279	N	217	-0-		-62 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	240	N	204	-0-		-36 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12	279	N	216	-0-		-63 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	170	-0-		-16	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-		-7	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-		-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-		-28	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-		-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-		-24	B	-0-	162	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	149	-0-		-37	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-		-1	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-		-16	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	166	-0-		-20	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-		-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	206	N	206	-0-		-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-		-34	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-		-33	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	189	N	189	-0-		-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-		-24	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-		-26	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-		-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	265	-0-		-76	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	336	N	234	-0-		-102	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	341	N	277	-0-		-64	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-		-1	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-		-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-		-31	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-		-8	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-		-27	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	260	N	260	-0-		-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-		-65	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-		-25	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-		-28	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 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	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 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	279	N	76	-0-	-203 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	308	N	86	-0-	-222 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	183	-0-	-158 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	279	N	3	-0-	-276 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 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	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 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. GAS LIFT(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	28	N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	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	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10	-0-		-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-		-63 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	67	-0-		-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-		-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-		-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-		-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	110	-0-		-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-		-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-		-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-		-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 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	31	N	6	-0-		-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-		-24 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-		-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-		-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	48	-0-		-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-		-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10	-0-		-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-		-52 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-		-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-		-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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(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	56	N	24	-0-	-32	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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	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	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			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: 12 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. 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	N	443	-0-		-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-		-81 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	396	-0-		-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	420	N	345	-0-		-75 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	341	N	195	-0-		-146 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	390	N	132	-0-		-258 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-		-77 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-		-41 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-		-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-		-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-		-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 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	295	N	295	-0-		-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	284	N	284	-0-		-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-		-45 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-		-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-		-74 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-		-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	234	N	234	-0-		-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-		-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-		-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	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	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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: 12 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	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	270	N	154	-0-	-116 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			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: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	434	N	268	-0-	-166 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	282	-0-	-108 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 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	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	270	N	151	-0-	-119 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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. GAS LIFT(I)	(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	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-		-5	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-		-39	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-		-3	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-		-65	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-		-57	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-		-154	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	1	-0-		-119	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-		-92	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 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. GAS LIFT(I)	(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	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	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	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	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	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	210	N	124	-0-	-86 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	248	N	35	-0-	-213 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 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	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	66	-0-	-114 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	186	N	70	-0-	-116 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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. GAS LIFT	(I) (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	112	N	76	-0-		-36	B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	122	-0-		-2	B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
04	150	N	100	-0-		-50	B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
05	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	2			N	-0-				-0-
06	120	N	1	-0-		-119	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	93	N	1	-0-		-92	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	155	N	1	-0-		-154	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			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: 592 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. GAS LIFT	(I) (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	2			N	-0-				-0-
02	364	N	362	-0-		-2	B	-0-	362	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	404	-0-		-30	B	-0-	404	2			N	-0-				-0-
04	420	N	384	-0-		-36	B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
05	403	N	301	-0-		-102	B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
06	390	N	278	-0-		-112	B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
07	403	N	129	-0-		-274	B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
08	310	N	277	-0-		-33	B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	312	N	312	-0-		-0-	B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
10	429	N	429	-0-		-0-	B	-0-	429	2			N	-0-				-0-
11	399	N	399	-0-		-0-	B	-0-	399	2			N	-0-				-0-
*12	397	N	397	-0-		-0-	B	-0-	397	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
02	28	N	16	-0-		-12	B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	2			N	-0-				-0-
04	210	N	97	-0-		-113	B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
05	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
06	180	N	1	-0-		-179	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	100	N	100	-0-		-0-	B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
08	62	N	50	-0-		-12	B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
10	93	N	76	-0-		-17	B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
11	78	N	78	-0-		-0-	B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*12	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	1	-0-		-6 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-		-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 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	(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	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	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	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	235	N	235	-0-		-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-		-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-		-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-		-91 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-		-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-		-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-		-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	270	-0-		-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-		-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-		-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-		-49 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 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	372	N	326	-0-		-46	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-		-57	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	341	N	299	-0-		-42	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-		-53	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-		-12	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-		-18	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-		-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-		-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-		-55	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-		-121	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	341	N	220	-0-		-121	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 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. GAS LIFT	(I)(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	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	128	-0-		-27	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-		-31	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-		-9	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-		-0-	B	-0-	162	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	122	-0-		-33	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-		-48	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-		-61	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	186	-0-		-124	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-		-19	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	388	N	388	-0-		-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-		-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-		-52	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-		-44	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-		-40	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	387	N	387	-0-		-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-		-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-		-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-		-14	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	56	N	15	-0-	-41	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	124	N	75	-0-	-49	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 929 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	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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. 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	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	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	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			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: 12 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. 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	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	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	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-		-42	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	186	N	140	-0-		-46	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-		-50	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-		-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-		-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	180	N	152	-0-		-28	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-		-53	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-		-47	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	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	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 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	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 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	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	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 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	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 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	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 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	127	N	127	-0-		-0-	B	-0-	127	2			N	-0-				-0-
02	140	N	127	-0-		-13	B	-0-	127	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
04	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	2			N	-0-				-0-
05	155	N	65	-0-		-90	B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
06	298	N	298	-0-		-0-	B	-0-	298	2			N	-0-				-0-
07	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	2			N	-0-				-0-
08	296	N	296	-0-		-0-	B	-0-	296	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	350	N	350	-0-		-0-	B	-0-	350	2			N	-0-				-0-
10	395	N	395	-0-		-0-	B	-0-	395	2			N	-0-				-0-
11	339	N	339	-0-		-0-	B	-0-	339	2			N	-0-				-0-
*12	304	N	304	-0-		-0-	B	-0-	304	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 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. GAS LIFT	(I)(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	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	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	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	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-		-10 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-		-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-		-30 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-		-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-		-0- B	-0-	189	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	157	-0-		-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-		-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-		-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 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. 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	114	N	114	-0-		-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-		-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-		-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-		-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-		-38 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-		-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	97	N	97	-0-		-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	279	N	264	-0-		-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-		-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	442	N	442	-0-		-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-		-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-		-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-		-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-		-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	408	N	408	-0-		-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-		-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-		-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-		-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	310	N	134	-0-	-176 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	364	N	133	-0-	-231 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	112	-0-	-198 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 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	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	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 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	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	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	217	N	141	-0-		-76 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	196	N	98	-0-		-98 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	162	-0-		-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-		-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-		-81 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-		-73 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-		-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-		-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-		-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 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	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	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	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

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	588	N	588	-0-		-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-		-3 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	541	-0-		-48 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-		-39 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-		-28 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-		-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-		-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-		-3 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	557	-0-		-43 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-		-15 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-		-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-		-23 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	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	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 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	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	302	-0-	-8	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	296	-0-	-34	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 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	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	259	-0-	-41	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	99	N	99	-0-		-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-		-26 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	90	-0-		-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-		-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-		-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-		-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-		-32 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 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. 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	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	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	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

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	232	N	232	-0-		-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	229	N	229	-0-		-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	217	N	64	-0-		-153 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-		-209 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-		-216 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			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: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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: 12 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	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 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: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			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: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			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. (I) GAS LIFT(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	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			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-

BLUE DARTER ENERGY, LLC 076743
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	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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, 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	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	1			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	1			N	-0-					-0-
04	390	N	328	-0-	-62	B	-0-	328	1			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	1			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	1			N	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	B	-0-	358	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	341	-0-	-49	B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	1			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	1			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658 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	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 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. GAS LIFT(I) (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	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	1	-0-	-557 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	540	N	259	-0-	-281 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	550	-0-	-140 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298 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. GAS LIFT(I) (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	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 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. GAS LIFT(I) (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	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	202	-0-	-68 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 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. 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	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	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	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			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: 12 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. 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	117	-0-		-100	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-		-87	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-		-28	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-		-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-		-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 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. 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	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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 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	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	465	N	211	-0-	-254 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	343	-0-	-107 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	465	N	269	-0-	-196 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	341	N	130	-0-	-211 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 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	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 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	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 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	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 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	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 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	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 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	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	279	N	57	-0-	-222	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 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	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 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	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	124	N	90	-0-	-34	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	93	N	5	-0-	-88	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	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: 509 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	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05	372	N	317	-0-	-55	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 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	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	248	N	212	-0-	-36	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 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	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	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	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 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	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 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	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 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	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 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	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 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	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 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	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 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	14B DENY		-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	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	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	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 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	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	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	112	-0-	-12	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	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	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 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	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 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	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 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	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 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	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-		-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-		-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-		-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-		-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-		-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-		-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-		-77	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-		-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 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	196	N	196	-0-		-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-		-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-		-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-		-34	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-		-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-		-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	196	N	196	-0-		-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-		-36	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-		-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 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	14B	DENY	-0-	-0-		-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-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	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	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	341 N	316	-0-	-25	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 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	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 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	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 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	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 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	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	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: 1,569 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	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 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	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	310	N	143	-0-	-167 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 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	14B DENY	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-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	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 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	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	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	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,674 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	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 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	14B	DENY	-0-	-0-	-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	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-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	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	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 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	0	N	-0-	-0-	-0- 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	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 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	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1003	-0-	-82 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,343 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	14B DENY	-0-	-0-	-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	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-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	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			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	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 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	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 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	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	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: 2,737 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	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,777 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	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	223	-0-	-87 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 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	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	210	N	246	-0-	36 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 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-	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-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	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	196	-0-	-14	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 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	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-	-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	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 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	0	N	-0-	-0-	-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	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-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 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	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	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	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

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	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			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	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 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	0	N	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	128	-0-	128	B	128	128	3			N	-0-					-0-
02	0	W	94	-0-	94	B	222	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 222																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	222					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	222					N	-0-					-0-
05	0	N	220	-0-	220	B	442	220	3			N	-0-					-0-
06	0	N	172	-0-	172	B	614	172	3			N	-0-					-0-
07	0	N	223	-0-	223	B	837	223	3			N	-0-					-0-
08	0	N	141	-0-	141	B	978	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 978																		
09	0		187	-0-	187	B	1165	187	3			N	-0-					-0-
10	0		616	-0-	616	B	1781	616	3			N	-0-					-0-
11	2064	R	283	-0-	-1781	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	283	R	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	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	14B DENY	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	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331 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	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	630	N	559	-0-	-71 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,639 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	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 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	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 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	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 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	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 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	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 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. GAS LIFT (I)(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	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 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. GAS LIFT (I)(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	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 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. GAS LIFT (I)(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	3		N	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 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	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 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	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 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	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 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. GAS LIFT (I)(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-	163	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 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. GAS LIFT (I)(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	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 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. GAS LIFT (I)(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	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 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. GAS LIFT (I)(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	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 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. GAS LIFT (I)(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	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,199 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. GAS LIFT (I)(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	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 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. GAS LIFT	(I)(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	212	N	212	-0-		-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-		-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-		-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-		-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-		-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-		-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-		-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 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. GAS LIFT	(I)(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	154	N	154	-0-		-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	234	N	234	-0-		-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-		-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-		-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-		-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-		-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-		-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 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. GAS LIFT	(I)(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	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-		-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-		-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-		-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-		-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-		-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 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	0	W	110	-0-	110 B	110	110	3			N	-0-					-0-
02	0	W	101	-0-	101 B	211	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 211																	
03	0	W	154	-0-	154 B	365	154	3			N	-0-					-0-
04	0	W	154	-0-	154 B	519	154	3			N	-0-					-0-
05	0	N	123	-0-	123 B	642	123	3			N	-0-					-0-
06	0	N	116	-0-	116 B	758	116	3			N	-0-					-0-
07	0	N	166	-0-	166 B	924	166	3			N	-0-					-0-
08	0	N	108	-0-	108 B	1032	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1032																	
09	0		118	-0-	118 B	1150	118	3			N	-0-					-0-
10	0		116	-0-	116 B	1266	116	3			N	-0-					-0-
11	1442	R	176	-0-	-1266 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	132	R	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 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

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

01	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2			N	-0-				-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2			N	-0-				-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	2			N	-0-				-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	2			N	-0-				-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2			N	-0-				-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	2			N	-0-				-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,186 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. (I) GAS LIFT(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	399	-0-	-128 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,921 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. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-96 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 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. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-84 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	79	-0-	-45	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 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	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	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	106	-0-	-80 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 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	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 560 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	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	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	253	-0-	-119 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04	270	N	140	-0-	-130 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	310	N	186	-0-	-124 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 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	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372	N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	330	N	132	-0-	-198 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	310	N	227	-0-	-83 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 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	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	308	-0-	-64	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	330	N	192	-0-	-138	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 14 RRCID -> 025954 COMPL. DATE 09/30/1961 TOTAL DEPTH 2525 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-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	45	-0-	-172	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	16	-0-	-232	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

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	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			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-

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	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	118	-0-	-99 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 116 RRCID -> 025962 COMPL. DATE 06/22/1960 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	0	N	-0-	-0-	-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	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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

SHAW, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 025968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/2018

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	66	-0-	-58 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, 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. GAS LIFT(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	1087	-0-	-91	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	973	-0-	-422	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1296	-0-	-84	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	930	N	753	-0-	-177	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1287	-0-	-46	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,416 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. GAS LIFT(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-	B	-0-	98	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	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 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. GAS LIFT(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	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 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. GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,241 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. GAS LIFT(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	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
GAEA SERVICES, INC. //CONT.// 292356
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	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	120	1	207	2	N	-0-					45
02	364	N	201	-0-	-163	B	-0-	90	1	111	2	N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	135	1	246	2	N	-0-					45
04	330	N	291	-0-	-39	B	-0-	100	1	191	2	N	-0-					45
05	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	125	1	261	2	N	-0-					45
06	360	N	298	-0-	-62	B	-0-	120	1	178	2	N	-0-					45
07	310	N	178	-0-	-132	B	-0-	90	1	87	2	N	1					46
								1	9									
08	372	N	311	-0-	-61	B	-0-	105	1	206	2	N	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	274	-0-	-26	B	-0-	105	1	169	2	N	-0-					46
10	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	70	1	78	2	N	-0-					46
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					46
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 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-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 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
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-

GYPSY OPERATING, LLC 339725
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

01	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	99	-0-	-21	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	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: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

01	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	220	-0-	-20	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
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	14	N	6	-0-	-8 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		195	-0-	195 B	195	195	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		200	-0-	200 B	395	200	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	395					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	496	N	410	-0-	-86	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	413	-0-	-7	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,232 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	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42	B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	775	-0-	-395	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	172	-0-	-1006	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	899	N	209	-0-	-690	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	448	-0-	-332	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	166	-0-	-82	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 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	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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		-0-	-0-	-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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			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	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			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	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 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	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	480	N	343	-0-	-137 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	496	N	253	-0-	-243 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 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 #: 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	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	360	N	265	-0-	-95	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06	360	N	323	-0-	-37	B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	372	N	196	-0-	-176	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL WELL #: 1 RRCID -> 025936 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-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	112	N	5	-0-	-107	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	90	N	64	-0-	-26	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	120	N	72	-0-	-48	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	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	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
02	980	N	951	-0-	-29	B	-0-	951	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116	N	1034	-0-	-82	B	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	710	-0-	-310	B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29	B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
06	990	N	871	-0-	-119	B	-0-	871	2		N	-0-			-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
08	1023	N	873	-0-	-150	B	-0-	873	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,632 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	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	364	N	207	-0-	-157	B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	195	-0-	-208	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	360	N	325	-0-	-35	B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
08	465	N	362	-0-	-103	B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	349	-0-	-41	B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	308	N	250	-0-	-58	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	289	-0-	-52	B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
08	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330	N	298	-0-	-32	B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
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	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	840	N	741	-0-	-99	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	961	N	912	-0-	-49	B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	867	-0-	-3	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 3 RRCID -> 026684 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-

REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 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
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			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	586	-0-	-3	B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	84	-0-	-36	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 384 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	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
02	252	N	185	-0-	-67 B	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
06	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
10	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
*12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	112	N	1	-0-	-111 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	21	-0-	-103 B	-0-	21	2		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	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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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	372	N	104	-0-	-268 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	224	N	115	-0-	-109 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 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	186	N	56	-0-	-130 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	140	N	63	-0-	-77 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	26	-0-	-98 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	630	N	404	-0-	-226 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	465	N	255	-0-	-210 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	527	N	220	-0-	-307 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	713	N	361	-0-	-352 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JTL OPERATING CO., INC 448052
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	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	476	N	312	-0-	-164 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	342	-0-	-247 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	510	N	331	-0-	-179 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	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: 5,581 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	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	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	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 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	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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	-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	186	N	135	-0-	-51	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	90	-0-	-96	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496	N	373	-0-	-123	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	504	N	302	-0-	-202	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	310	-0-	-217	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	115	-0-	-226	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
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	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	336	N	204	-0-	-132 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	252	-0-	-89 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 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	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	308	N	157	-0-	-151 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	173	-0-	-137 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	186	N	67	-0-	-119 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	108	-0-	-140 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
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	248	N	189	-0-	-59 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 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	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	308	N	180	-0-	-128 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	222	-0-	-88 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			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: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JUDE PRODUCTION, INC. 448090
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	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	151	-0-	-66 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 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	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	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	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JUDE PRODUCTION, INC. //CONT.// 448090
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	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	360	N	323	-0-	-37	B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
06	360	N	359	-0-	-1	B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	372	N	350	-0-	-22	B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
10	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	196	N	183	-0-	-13	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	180	N	162	-0-	-18	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	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	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 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	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	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	73	-0-	-17	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JUDE PRODUCTION, INC. //CONT.// 448090
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	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 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 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-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

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

01	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	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	100	-0-	-24	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	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

01	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	90	-0-	-34	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 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	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 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	248	N	83	-0-	-165 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	202	-0-	-68 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 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	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 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	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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			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	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 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	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 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. 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	229	N	229	-0-		-0-	B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	224	N	210	-0-		-14	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	236	N	236	-0-		-0-	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-		-0-	B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	248	N	213	-0-		-35	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	240	N	224	-0-		-16	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	248	N	227	-0-		-21	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	213	N	213	-0-		-0-	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-		-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*12	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,669 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. 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	310	N	219	-0-		-91	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	280	N	272	-0-		-8	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279	N	2	-0-		-277	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-		-0-	B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
05	310	N	274	-0-		-36	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-		-0-	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07	341	N	274	-0-		-67	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	279	N	220	-0-		-59	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270	N	232	-0-		-38	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	279	N	223	-0-		-56	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-		-0-	B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*12	336	N	336	-0-		-0-	B	-0-	336	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 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. 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	396	N	396	-0-		-0-	B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04	390	N	367	-0-		-23	B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	372	N	291	-0-		-81	B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06	360	N	326	-0-		-34	B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
07	372	N	301	-0-		-71	B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-		-0-	B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330	N	304	-0-		-26	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-		-0-	B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-		-0-	B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*12	317	N	317	-0-		-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 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	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

01	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	392	N	292	-0-	-100 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	360	N	245	-0-	-115 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	248	N	76	-0-	-172 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	85	-0-	-185 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	279	N	125	-0-	-154 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					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	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-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
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

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	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 389 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	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 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	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	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	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	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	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	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	-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

01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	B	-0-	97	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2		N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	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	99	-0-	-25	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	2		N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	B	-0-	80	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 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	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			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	202	-0-	-46	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	104	-0-	-106	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-	-63	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 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	295	-0-	-46	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	412	-0-	-22	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	360	N	171	-0-	-189	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	434	N	324	-0-	-110	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 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	170	-0-	-16	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	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	176	-0-	-4	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 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	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-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496	N	466	-0-	-30	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 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	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	224	N	210	-0-	-14	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	240	N	202	-0-	-38	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	239	-0-	-1	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
11	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
12	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 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	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		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	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32 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	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	252	N	241	-0-	-11	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	270	N	232	-0-	-38	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
12	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 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	247	-0-	-1	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	239	-0-	-1	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 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	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	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	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	184	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	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-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-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 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	310	N	256	-0-	-54	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 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	310	N	256	-0-	-54	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-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-

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	279	N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	225	-0-	-165 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 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	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 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	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	11	-0-	-51	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 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	465	N	332	-0-	-133	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	253	-0-	-212	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	330	N	361	-0-	31	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 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	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	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	120	N	122	-0-	2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			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	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 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	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	30	N	47	-0-	17 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 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. 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	403	N	324	-0-		-79 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-		-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	418	-0-		-78 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	300	N	418	-0-		118 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-		-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-		-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-		-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-		-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	482	N	482	-0-		-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-		-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	184	-0-		-206 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	496	N	396	-0-		-100 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 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. 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	56	-0-		-6 B	-0-	56	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	60	-0-		-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-		-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-		-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-		-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	57	-0-		-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-		-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-		-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-		-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 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. 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	437	-0-		-59 B	-0-	437	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	544	-0-		-45 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	420	N	504	-0-		84 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	589	N	489	-0-		-100 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-		-1 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-		-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-		-26 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	555	N	555	-0-		-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	558	N	463	-0-		-95 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	450	N	214	-0-		-236 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-		-100 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,778 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	13	R	13	-0-	-0- B	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13 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	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 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	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 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	217 N	175	-0-	-42	B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
02	224 N	159	-0-	-65	B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
04	180 N	219	-0-	39	B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	240	-0-	-30	B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
11	240 N	158	-0-	-82	B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
12	248 N	154	-0-	-94	B	-0-	154	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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. (I) GAS LIFT(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	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			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	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 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. (I) GAS LIFT(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	28	N	4	-0-	-24	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					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	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	18	-0-	-42	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 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	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	15	N	28	-0-	13 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 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	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	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	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	13	N	18	-0-	5 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 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	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 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	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	300	N	311	-0-	11	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 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. GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	84	N	55	-0-	-29	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	90	N	61	-0-	-29	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	60	N	7	-0-	-53	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	62	N	6	-0-	-56	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	150	N	543	-0-	393	B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	1147	-0-	-29	B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1364	N	1289	-0-	-75	B	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1067	-0-	-142	B	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	1033	-0-	-362	B	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1350	N	937	-0-	-413	B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,100 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	527	N	307	-0-	-220 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	476	N	243	-0-	-233 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	300	N	401	-0-	101 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	337	-0-	-143 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	120	-0-	-270 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	341	N	108	-0-	-233 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 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	248	N	64	-0-	-184 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	168	N	57	-0-	-111 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 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	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	7	-0-	-489 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	570	N	29	-0-	-541 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	589	N	2	-0-	-587 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 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	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15 B	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	0	N	70	-0-	70	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 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	155	N	78	-0-	-77	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	5	-0-	-4	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 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	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	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	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 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. 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	23	-0-		-101 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-		-64 B	-0-	20	3			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	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-		-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	21	-0-		-99 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-		-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-		-68 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 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. 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	219	-0-		-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-		-16 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	235	-0-		-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	210	N	213	-0-		3 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-		-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-		-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-		-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	244	N	244	-0-		-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-		-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-		-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-		-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 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. 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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-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	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	2	-0-	-153	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	420	N	951	-0-	531	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	527	N	422	-0-	-105	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	527	N	55	-0-	-472	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	164	-0-	-226	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 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	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	150	N	219	-0-	69	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	210	N	12	-0-	-198	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 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. 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	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-		-44	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	112	N	112	-0-		-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	60	N	66	-0-		6	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-		-19	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-		-53	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-		-57	B	-0-	5	3			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	5	N	-0-	-0-		-5	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: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 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	308	N	308	-0-		-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-		-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	60	N	110	-0-		50	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	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	251	N	251	-0-		-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

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	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-1	B	-0-	111	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	80	-0-	-40	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 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	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	233	-0-	-108	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	360	N	154	-0-	-206	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	372	N	232	-0-	-140	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	B	-0-	169	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	247	-0-	-1	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 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	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 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	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 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	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,696 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	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 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	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 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	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 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	434	N	377	-0-	-57	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 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	478	-0-	-18	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	521	-0-	-6	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,907 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	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 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	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	532	-0-	-26	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	527	N	460	-0-	-67	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	450	N	258	-0-	-192	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	527	N	426	-0-	-101	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
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	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	143	-0-	-157 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 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	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	252	N	41	-0-	-211 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	390	N	273	-0-	-117 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	341	N	255	-0-	-86 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	207	-0-	-63 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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	314	-0-	-120 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	364	N	61	-0-	-303 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	310	N	210	-0-	-100 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	270	N	63	-0-	-207 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	248	N	22	-0-	-226 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 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	248	N	141	-0-	-107 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	304	-0-	-316 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	688	-0-	-62 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	217	N	80	-0-	-137 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BULL, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 025835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - P/A 01/23/18																	

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

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	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	672	N	600	-0-	-72 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	720	N	482	-0-	-238 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	480	N	284	-0-	-196	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	540	N	328	-0-	-212	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	256	-0-	-74	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PETRO HALEY //CONT.// 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

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

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	-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-

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	-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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PETRO HALEY //CONT.// 660062
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	-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-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	75	-0-	-49	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

01	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	225	-0-	-85	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 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	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	86	-0-	-100 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	224	N	11	-0-	-213	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 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. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	169	-0-	-48	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	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	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	476	N	210	-0-	-266 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	298	-0-	-167 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,231 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	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	280	N	162	-0-	-118 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	160	-0-	-119 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	308	N	126	-0-	-182 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 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	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	124	-0-	-156 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	108	-0-	-109 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 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	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	133	-0-	-175 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 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: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	276	-0-	-60	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	293	-0-	-110	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 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	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	420	N	306	-0-	-114	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	316	-0-	-118	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	690	N	623	-0-	-67	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	690	N	555	-0-	-135	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

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

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 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	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	141	-0-	-139	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	132	-0-	-168	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 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	372	N	316	-0-	-56	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	392	N	212	-0-	-180	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	190	-0-	-213	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	280	N	182	-0-	-98	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	158	-0-	-121	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 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	341	N	308	-0-	-33	B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	336	N	226	-0-	-110	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	236	-0-	-136	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	300	N	262	-0-	-38	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	18	-0-	-106	B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	56	N	41	-0-	-15	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	74	-0-	-391 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	330	N	148	-0-	-182 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 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. (I) GAS LIFT(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	681	-0-	-63 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	672	N	614	-0-	-58 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	686	-0-	-58 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	302	-0-	-225 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	510	N	283	-0-	-227 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 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	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	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	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 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	6	-0-		-25 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	28	N	8	-0-		-20 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-		-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199 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. 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	37	-0-		-56 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	112	N	50	-0-		-62 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	105	-0-		-19 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-		-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-		-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-		-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	116	N	116	-0-		-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-		-12 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-		-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	49	N	49	-0-		-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	47	N	47	-0-		-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-		-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	43	N	43	-0-		-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-		-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*12	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,030 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	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	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	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 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	6	-0-		-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-		-20 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-		-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 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. 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	6	-0-		-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-		-20 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-		-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	18	-0-		-44 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-		-31 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-		-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-		-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-		-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	58	-0-		-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-		-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-		-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	98	-0-	-150 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	280	N	135	-0-	-145 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
10	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
*12	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 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	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	56	N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2		N	-0-			-0-
02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
07	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
08	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
11	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
*12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*12	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,860 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	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 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	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 530 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-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 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 #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
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-

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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8	-0-	-209	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-	-120	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	159	-0-	-9	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	147	-0-	-70	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-	-115	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	310	N	173	-0-	-137	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 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	11	-0-	11	B	11	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11																		
09	121	R	110	-0-	-11	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*10	50	R	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

01	465	N	377	-0-	-88	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	386	-0-	-124	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	224	N	144	-0-	-80 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	178	-0-	-62 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 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	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	318	-0-	-102 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	303	-0-	-87 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	961	N	803	-0-	-158	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	961	N	857	-0-	-104	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	844	-0-	-86	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,499 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	310	N	124	-0-	-186	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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. GAS LIFT	(I)(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	185	-0-		-63	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-		-77	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	255	N	255	-0-		-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-		-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-		-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-		-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-		-22	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	184	-0-		-86	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	217	N	58	-0-		-159	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	210	N	92	-0-		-118	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 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. GAS LIFT	(I)(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	336	N	329	-0-		-7	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	479	N	479	-0-		-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-		-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-		-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-		-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-		-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	360	N	346	-0-		-14	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	372	N	110	-0-		-262	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	360	N	173	-0-		-187	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-		-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-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
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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		214	-0-	214 B	214	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 214																	
09	512	R	298	-0-	-214 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	307	R	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 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
FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	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	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	131	1	130	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	113	1	113	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	123	1	123	3	N	-0-					-0-
04	240	N	124	-0-	-116 B	-0-	62	1	62	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	126	1	125	3	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	114	1	114	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	119	1	119	3	N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	104	1	103	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	127	1	126	3	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	116	1	115	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	142	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	127	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	141	-0-	-169 B	-0-	141	3			N	-0-					201
02	308	N	35	-0-	-273 B	-0-	35	3			N	-0-					201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					201
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					201
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					201
06	390	N	267	-0-	-123 B	-0-	267	3			N	-0-					201
07	341	N	240	-0-	-101 B	-0-	240	3			N	-0-					201
08	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-					201
10	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-					201
11	270	N	66	-0-	-204 B	-0-	66	3			N	-0-					201
12	248	N	139	-0-	-109 B	-0-	139	3			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 2,639 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	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3 B	-0-	137	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	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		144	-0-	144 B	144	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 144																	
09	231	R	87	-0-	-144 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	89	R	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

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

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	660	N	486	-0-	-174 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	589	N	372	-0-	-217 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	57	-0-	-501 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	560	N	190	-0-	-370 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	465	N	304	-0-	-161 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		34	-0-	34 B	34	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 34																	
09	322	R	288	-0-	-34 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*10	316	R	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		144	-0-	144 B	144	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 144																	
09	231	R	87	-0-	-144 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	89	R	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	121	-0-		-34	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	140	N	35	-0-		-105	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-		-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-		-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-		-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-		-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	150	N	149	-0-		-1	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-		-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-		-11	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-		-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)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		214	-0-		214	B	214	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 214																			
09	513	R	299	-0-		-214	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	306	R	306	-0-		-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-		-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-		-26	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	196	N	167	-0-		-29	B	-0-	167	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	168	-0-		-12	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-		-33	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-		-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-		-6	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-		-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

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

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

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155 N	81	-0-	-74	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMARKABLE OPERATING CO. 701388
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	620	N	541	-0-	-79 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	682	N	590	-0-	-92 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	600	N	311	-0-	-289 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	682	N	612	-0-	-70 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,467 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	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 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	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	491	-0-	-5	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	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	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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		-0-	-0-	-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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	285	-0-	-135	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	311	-0-	-92	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	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	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 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	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	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	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

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	-0-	-0-	-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-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	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-

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	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,446 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

01	0	N	-0-	-0-	-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	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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

01	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			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	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	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	-0-	-0-	-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-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	69	-0-	69 B	69	69	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	69											
03	14B2 EXT	67	-0-	67 B	136	67	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	53	-0-	53 B	189	53	3		N	-0-			-0-
05	253 N	64	-0-	-189 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 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	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	54	-0-	54 B	235	54	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52 B	287	52	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	287											
03	14B2 EXT	128	-0-	128 B	415	128	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	29	-0-	29 B	444	29	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	69	-0-	69 B	513	69	3		N	-0-			-0-
06	580 R	67	-0-	-513 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 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: 534 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	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			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: 830 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	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 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: 691 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	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	180	N	78	-0-	-102 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 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	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	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: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	14B2 EXT		236	-0-	236 B	1492	236	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		238	-0-	238 B	1730	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1730																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1730					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1730					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1730					N	-0-					-0-
06	1980	R	250	-0-	-1730 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 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	14B2 EXT		37	-0-	37 B	248	37	3			N	-0-					-0-
02	259	R	11	-0-	-248 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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: 147 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		-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-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-

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	607				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	607				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 607														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	607				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	607				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	262	-0-	262	B	869	262	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	869				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	869				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	245	-0-	245	B	1114	245	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1114														
09	14B2 EXT	197	-0-	197	B	1311	197	3		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 704 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	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	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: 978 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	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- 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: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 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	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-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	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-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	77	-0-	77	B	283	77	3	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	74	-0-	74	B	357	74	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 357												
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	357			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	357			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	357			N	-0-			-0-
06 357 R	-0-	-0-	-357	B	-0-			N	-0-			-0-
07 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08 0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10 0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11 DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026602 COMPL. DATE 03/00/1928 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 14B DENY	210	-0-	210	B	1549	210	3	N	-0-			-0-
02 14B DENY	212	-0-	212	B	1761	212	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1761												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1761			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1761			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1761			N	-0-			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1761			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1761			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1761			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1761												
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1761			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1761			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1761			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1761			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- 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: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		95	-0-	95 B	375	95	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		90	-0-	90 B	465	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 465																	
03	14B2 EXT		91	-0-	91 B	556	91	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	556					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	556					N	-0-					-0-
06	556	R	-0-	-0-	-556 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: 276 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 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	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			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	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0- B	142					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	142					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142					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 #: 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	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			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	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	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: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	140	N	122	-0-	-18	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	B	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	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: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	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, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-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-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 026830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

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	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-

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	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
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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	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	-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-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			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	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-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: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5 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: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUFFER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026852 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	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-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 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	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, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	200	B	994	200	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	205	-0-	205	B	1199	205	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1199														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1199				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1199				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1199				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1199				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1199				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	212	-0-	212	B	1411	212	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1411														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1411				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1411				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1411				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1411				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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	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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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	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, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	598					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	30	-0-	30	B	628	30	3			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	-0-	-0-	-0-	B	628					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	628					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	628					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 628																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	628					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	628					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	628					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	628					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 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	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 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	14B2	EXT	52	-0-	52	B	52	52	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	55	-0-	55	B	107	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 107																		
03	14B2	EXT	52	-0-	52	B	159	52	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	159					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	159					N	-0-					-0-
06	206	N	47	-0-	-159	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	4093					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, 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	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	102	-0-	-84	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	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: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-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-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	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: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	20		-0-	20	B	178		20	3			N	-0-					-0-
02	233	R	55	-0-	-178	B	-0-		55	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	61	-0-	-1	B	-0-		61	3		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	B	-0-		2	3		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	2	N	-0-	-0-	-2	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: 138 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	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-		104	3		N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	B	-0-		31	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	9	-0-	-115	B	-0-		9	3		N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-		63	3		N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-		170	3		N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-		117	3		N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-		113	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-		89	3		N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	B	-0-	171	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	186	-0-	-24	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		182	-0-	182	B	566	182	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		187	-0-	187	B	753	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 753																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	753					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	753					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	753					N	NO RPT					-0-
06	1007	R	254	-0-	-753	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			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	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAFFORD, F. M. WELL #: 2 RRCID -> 026897 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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		-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 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: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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	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-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	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: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	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: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	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: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 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	62	N	59	-0-	-3 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	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	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	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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: 649 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	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 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: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 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: 1,139 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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			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: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 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: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HATCHER, M. WELL #: 2 RRCID -> 026971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		54	-0-	54 B	279	54	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		63	-0-	63 B	342	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			342														
03	14B2 EXT		60	-0-	60 B	402	60	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	402					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	402					N	-0-					-0-
06	402	R	-0-	-0-	-402 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 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: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 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	-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
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	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		120	-0-	120 B	120	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 120																	
09	230	N	110	-0-	-120 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 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	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		150	-0-	150 B	150	150	3			N	-0-					-0-
10	150	N	-0-	-0-	-150 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: 1,425 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	14B2 EXT		22	-0-	22 B	64	22	3			N	-0-					-0-
02	85	R	21	-0-	-64 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	360	N	284	-0-	-76 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 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	286	R	47	-0-	-239 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		137	-0-	137 B	137	137	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		76	-0-	76 B	213	76	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		53	-0-	53 B	266	53	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		147	-0-	147 B	413	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 413																	
09	14B2 EXT		71	-0-	71 B	484	71	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	484					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	484					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	484					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	318	R	52	-0-	-266 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45	-0-	45 B	45	45	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		51	-0-	51 B	96	51	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		43	-0-	43 B	139	43	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		83	-0-	83 B	222	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 222																	
09	14B2 EXT		57	-0-	57 B	279	57	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	279					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	279					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	279					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 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	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 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	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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	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-

MACINA, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 039274 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18																		

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	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	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	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 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	14B2 EXT		60	-0-	60	B	294	60	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		62	-0-	62	B	356	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 356																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	356					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	356					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	356					N	-0-					-0-
06	356	R	-0-	-0-	-356	B	-0-					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	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: 122 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	14B2 EXT		80	-0-	80	B	237	80	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		42	-0-	42	B	279	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 279																		
03	14B2 EXT		44	-0-	44	B	323	44	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		146	-0-	146	B	469	146	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		129	-0-	129	B	598	129	3			N	-0-					-0-
06	738	R	140	-0-	-598	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 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		-0-	-0-	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-

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

MACINA, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 080681 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1873 - 2012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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-

POWELL, D. WELL #: 2 RRCID -> 091904 COMPL. DATE 12/25/1980 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1990 - 2245

01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - P/A 01/24/18												

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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-

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	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-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	248	-0-	-31	B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
07	DELQ PR	228	-0-	228	B	228	228	3	N	-0-			-0-
08	525 N	297	-0-	-228	B	-0-	297	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	-0-	-0-	-217	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: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 098544 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1922 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 633													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	633			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	633			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	633			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	633			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 633													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	633			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	633			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	633			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	633			N	NO RPT			-0-

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

LINKEY -106- WELL #: 1 RRCID -> 098546 COMPL. DATE 12/24/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1742 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B 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-

LINKEY -129- WELL #: 1 RRCID -> 098547 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 1805 PERF. 1704 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B 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
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	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-

LINKEY -106- WELL #: 2 RRCID -> 098549 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1653 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	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-

MARNIE WELL #: 1 RRCID -> 098556 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1954 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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	-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: 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-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-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 100095 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 1873 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

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

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

01	6 R	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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
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	14B2 EXT		80	-0-	80	B	337	80	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		88	-0-	88	B	425	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 425																		
03	14B2 EXT		42	-0-	42	B	467	42	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		49	-0-	49	B	516	49	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		120	-0-	120	B	636	120	3			N	-0-					-0-
06	779	R	143	-0-	-636	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	690	N	550	-0-	-140	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	690	N	575	-0-	-115	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	558	N	424	-0-	-134	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 115919 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 2268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18																		

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

RAYMOND WELL #: 9701 RRCID -> 117348 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1905 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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: 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	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 137														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-

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	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	93	-0-	-31	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37	B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	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: 743 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	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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		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	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	66	-0-	-89	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	217	N	91	-0-	-126	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	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: 1,087 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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-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	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	226	-0-	-84	B	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	B	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	236	-0-	26	B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*11	240	N	214	-0-	-26	B	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
R L TIGRETT & J L ROMINES, LP 714308
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. GAS LIFT(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	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	35	-0-	-21 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP 727013
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	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

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

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	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	372	N	288	-0-	-84 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP //CONT.// 727013
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	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	2			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	265	-0-	-45	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270	N	130	-0-	-140	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	15	-0-	-140	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 379 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 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B 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
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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 631 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	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 24 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	124	N	69	-0-	-55	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B 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-

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	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	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: 73 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	11 N	6	-0-	-5	B	-0-	6	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	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-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

01	124	N	34	-0-	-90	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

01	62	N	21	-0-	-41	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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	155	N	33	-0-	-122 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	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	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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	155	N	33	-0-	-122 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

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-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

01	155	N	34	-0-	-121 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B 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	310 N	189	-0-	-121	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	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: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	868	N	679	-0-	-189	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	868	N	720	-0-	-148	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	682	N	640	-0-	-42	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	764	-0-	-136	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	775	N	703	-0-	-72	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	952	N	922	-0-	-30 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	979	-0-	-11 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,013 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	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27 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	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	861	-0-	-9 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	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	495	-0-	-15 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,982 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	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	540	N	414	-0-	-126 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	558	N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	448	-0-	-32 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	496	N	466	-0-	-30	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	476	N	394	-0-	-82	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	499	-0-	-11	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 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-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	263	-0-	-37	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	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	506	-0-	-34 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	500	-0-	-40 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 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. (I) GAS LIFT(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	280	N	254	-0-	-26 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1319	-0-	-14 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1298	-0-	-82 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*12	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,634 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	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	207	-0-	-63	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	279	N	218	-0-	-61	B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	270	N	204	-0-	-66	B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	360	N	311	-0-	-49	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
05	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
06	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
08	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330	N	306	-0-	-24	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	330	N	324	-0-	-6	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,093 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	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
02	980	N	916	-0-	-64	B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	981	-0-	-104	B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	988	-0-	-35	B	-0-	988	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	990	N	945	-0-	-45	B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3		N	-0-			-0-
11	960	N	937	-0-	-23	B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	840	N	791	-0-	-49 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	712	-0-	-158 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	810	N	721	-0-	-89 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,718 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	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	577	-0-	-113 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	589	N	497	-0-	-92 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	480	N	371	-0-	-109 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	467	-0-	-103 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	540	N	447	-0-	-93 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,972 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	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	403	N	228	-0-	-175 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	165	-0-	-105 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	434	N	378	-0-	-56	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	420	N	305	-0-	-115	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	345	-0-	-58	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	496	N	291	-0-	-205	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	465	N	222	-0-	-243	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	130	-0-	-200	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	396	-0-	-38	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	367	-0-	-23	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 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	739	-0-	-5	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	700	N	627	-0-	-73	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	694	-0-	-50	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	720	N	631	-0-	-89	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	690	N	631	-0-	-59	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	744	N	714	-0-	-30	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	682	N	671	-0-	-11	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	806	N	748	-0-	-58	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	775	N	733	-0-	-42	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	720	N	675	-0-	-45	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	775	N	698	-0-	-77	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,835 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	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	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	573	-0-	-327	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	930	N	910	-0-	-20	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	900	N	886	-0-	-14	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	832	-0-	-68	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	900	N	845	-0-	-55	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	775	N	681	-0-	-94	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	713	N	597	-0-	-116	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	555	-0-	-135	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	682	N	625	-0-	-57	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	16	-0-	-44	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 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	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	672	N	541	-0-	-131	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	750	N	671	-0-	-79	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	750	N	607	-0-	-143	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	682	N	583	-0-	-99	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	556	-0-	-44	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	540	N	494	-0-	-46	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	558	N	425	-0-	-133 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	559	-0-	-161 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	360	N	200	-0-	-160 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	372	N	192	-0-	-180 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	134	-0-	-76 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 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	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	691	-0-	-177 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	840	N	689	-0-	-151 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	868	N	670	-0-	-198 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	810	N	578	-0-	-232	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	583	-0-	-47	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 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-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	147	-0-	-33	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	157	-0-	-23	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 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	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1436	-0-	-20	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1205	-0-	-314	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1464	-0-	-179	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1272	-0-	-557	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1770	N	1160	-0-	-610	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1361	-0-	-96	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1152	-0-	-78	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
02	532	N	419	-0-	-113	B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	558	N	541	-0-	-17	B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
08	558	N	531	-0-	-27	B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540	N	520	-0-	-20	B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
11	510	N	486	-0-	-24	B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
12	527	N	515	-0-	-12	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
02	392	N	362	-0-	-30	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	403	N	378	-0-	-25	B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
08	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	359	-0-	-1	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11	360	N	343	-0-	-17	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 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	308	N	281	-0-	-27	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
11	300	N	292	-0-	-8	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	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	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 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	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	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	238	-0-	-32 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	870	N	712	-0-	-158 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	868	N	747	-0-	-121 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	780	N	754	-0-	-26 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	840	N	801	-0-	-39 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,886 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	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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. 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	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-		-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	100	N	100	-0-		-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-		-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-		-24	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-		-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-		-29	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-		-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-		-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	238	N	238	-0-		-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-		-21	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	317	N	317	-0-		-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-		-34	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-		-70	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-		-68	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-		-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-		-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	240	N	201	-0-		-39	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-		-120	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	240	N	177	-0-		-63	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,972 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. 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	817	N	817	-0-		-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-		-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	780	N	780	-0-		-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-		-57	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-		-7	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-		-10	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-		-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-		-27	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	750	N	718	-0-		-32	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-		-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-		-9	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-		-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
02	812	N	797	-0-	-15	B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	846	-0-	-22	B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
04	870	N	774	-0-	-96	B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
05	868	N	809	-0-	-59	B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3		N	-0-			-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3		N	-0-			-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	900	N	787	-0-	-113	B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
10	930	N	846	-0-	-84	B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
11	900	N	763	-0-	-137	B	-0-	763	3		N	-0-			-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
02	448	N	377	-0-	-71	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	450	N	413	-0-	-37	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450	N	444	-0-	-6	B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
11	450	N	365	-0-	-85	B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
12	465	N	381	-0-	-84	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 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	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
02	784	N	649	-0-	-135	B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
07	837	N	781	-0-	-56	B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
08	868	N	783	-0-	-85	B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	840	N	782	-0-	-58	B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
11	750	N	685	-0-	-65	B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
12	806	N	766	-0-	-40	B	-0-	766	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	810	N	697	-0-	-113 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	757	-0-	-53 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	780	N	718	-0-	-62 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 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	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	630	N	542	-0-	-88 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	651	N	589	-0-	-62 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	242	-0-	-99 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	270	N	112	-0-	-158 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	465	N	324	-0-	-141 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 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	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	N	486	-0-	-84 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	433	-0-	-137 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	510	N	442	-0-	-68 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	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	604	-0-	-86 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	690	N	626	-0-	-64 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	530	-0-	-100 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	733	-0-	-17 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	434	N	330	-0-	-104 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 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	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	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	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	390	N	380	-0-	-10	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
02	784	N	776	-0-	-8	B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	859	-0-	-9	B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
04	870	N	812	-0-	-58	B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
05	868	N	818	-0-	-50	B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
06	840	N	812	-0-	-28	B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3		N	-0-			-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	810	N	797	-0-	-13	B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
11	840	N	779	-0-	-61	B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 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	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
04	810	N	730	-0-	-80	B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
05	775	N	750	-0-	-25	B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
06	720	N	713	-0-	-7	B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
07	744	N	721	-0-	-23	B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	600	N	490	-0-	-110 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,662 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	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	690	N	638	-0-	-52 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	612	-0-	-138 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	744	N	667	-0-	-77 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1984	#	611	-0-	-1373 B	-1373	611	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	650	-0-	-1142 B	-1373	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1373																	
03	1984	N	912	-0-	-1072 B	-1373	912	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	785	-0-	-1135 B	-1373	785	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	831	-0-	-1153 B	-1373	831	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	744	-0-	-1176 B	-1373	744	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	890	-0-	-1094 B	-1373	890	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	816	-0-	-1168 B	-1373	816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1373																	
09	1920	N	811	-0-	-1109 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	758	-0-	-1226 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	708	-0-	-1212 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	279	1	440	3	N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	270	1	418	3	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	279	1	445	3	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	279	1	455	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	234	1	390	3	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	279	1	502	3	N	-0-					-0-
11	720	N	525	-0-	-195 B	-0-	279	1	246	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372	N	303	-0-	-69	B	-0-	303	3		N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	B	-0-	222	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3		N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	2183	3		N	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	2365	3		N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	2343	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	519	-0-	-81	B	-0-	519	3		N	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	B	-0-	548	3		N	-0-					-0-
11	600	N	552	-0-	-48	B	-0-	552	3		N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	3		N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	B	-0-	235	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	243	-0-	-67	B	-0-	243	3		N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	B	-0-	189	3		N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3		N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	B	-0-	197	3		N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	B	-0-	157	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	232	-0-	-47	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	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	276	-0-	-3	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 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-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

01	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 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	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	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	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02	532	N	477	-0-	-55	B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
06	540	N	518	-0-	-22	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	558	N	525	-0-	-33	B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
11	540	N	496	-0-	-44	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	508	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 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	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	252	N	221	-0-	-31	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	270	N	249	-0-	-21	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	3		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
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	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	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: 2,055 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	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	896	N	787	-0-	-109 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	870	N	816	-0-	-54 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	899	N	799	-0-	-100 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	868	N	778	-0-	-90 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 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	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	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	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	360	N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 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	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			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
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	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	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	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 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. (I) GAS LIFT(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	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	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	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 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-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	200	-0-	-100 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	310	N	123	-0-	-187 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	210	N	139	-0-	-71 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 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	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	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	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837	N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	806	N	727	-0-	-79 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	837	N	757	-0-	-80 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,430 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	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 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	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-		-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	395	N	395	-0-		-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-		-19 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-		-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-		-36 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-		-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	402	N	402	-0-		-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-		-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-		-17 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-		-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	412	-0-		-53 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-		-29 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	432	-0-		-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-		-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-		-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-		-8 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-		-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-		-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	404	-0-		-16 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-		-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	450	N	369	-0-		-81 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-		-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 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. 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	597	N	597	-0-		-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-		-8 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	556	-0-		-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-		-53 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-		-64 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-		-29 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-		-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-		-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	521	N	521	-0-		-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-		-36 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	540	N	471	-0-		-69 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-		-56 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	532	N	492	-0-	-40 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	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	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 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	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390	N	297	-0-	-93 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 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	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-			-0-

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

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	279	N	237	-0-	-42	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	240	N	227	-0-	-13	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	237	-0-	-3	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 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. 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	66	N	66	-0-	-0-	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	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 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	246	-0-	-2	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	870	N	777	-0-	-93 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	870	N	766	-0-	-104 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	476	N	362	-0-	-114 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7 B	-0-	77	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	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 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	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	268	-0-	-73	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	308	N	137	-0-	-171	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	299	-0-	-42	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300	N	117	-0-	-183	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	197	-0-	-82	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	248	N	178	-0-	-70	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 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	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	215	-0-	-25	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41 B	-0-	183	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	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	129	-0-	-88 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 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	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6 B	-0-	330	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	347	-0-	-13 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	210	N	92	-0-	-118 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	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	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	248	-0-		-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-		-38	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	251	N	251	-0-		-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-		-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-		-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-		-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-		-3	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-		-3	B	-0-	245	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	234	-0-		-14	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-		-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-		-8	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 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	411	N	411	-0-		-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	403	N	359	-0-		-44	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-		-67	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-		-64	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-		-38	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-		-22	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	339	N	339	-0-		-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-		-19	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-		-1	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-		-62	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 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. GAS LIFT	(I) (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	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-		-0-	B	-0-	233	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	227	-0-		-43	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-		-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-		-16	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-		-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-		-13	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	217	N	215	-0-		-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-		-29	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-		-22	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42 B	-0-	238	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	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 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	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	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	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	510	N	138	-0-	-372 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	527	N	173	-0-	-354 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	500	-0-	-70 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	589	N	477	-0-	-112 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336	N	127	-0-	-209 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	95	-0-	-277 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	330	N	188	-0-	-142 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 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	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390	N	328	-0-	-62 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	353	-0-	-391 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	744	N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	713	N	600	-0-	-113 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 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	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	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	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186	N	58	-0-	-128 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 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	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	420	N	300	-0-	-120 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	360	N	233	-0-	-127 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	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	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	B	-0-	222	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	185	-0-	-55	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	N	111	-0-	-99	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 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	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	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	167	-0-	-19	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 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	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	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	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 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-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	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	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1360	-0-	151 B	-1295	1360	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1183	-0-	91 B	-1204	1183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1204																	
03	1271	N	1212	-0-	-59 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1540	-0-	-10 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,330 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	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	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-0-					-0-

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

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

01	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	B	-0-	114	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	133	-0-	-17	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 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	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	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	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,024 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	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	355	-0-	-110 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 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	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	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	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 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	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	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	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	222	-0-	-119 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	372	N	235	-0-	-137 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 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	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	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	296	-0-	-45 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	403	N	146	-0-	-257 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	74	-0-	-286 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	341	N	124	-0-	-217 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 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	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	336	N	227	-0-	-109 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	341	N	252	-0-	-89 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	308	N	228	-0-	-80	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	138	-0-	-48	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	403	N	365	-0-	-38	B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	465	N	215	-0-	-250	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	221	-0-	-139	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	372	N	140	-0-	-232	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	112	N	65	-0-	-47	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	217	N	77	-0-	-140 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-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	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	77	-0-	-47	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 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-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	259	-0-	-11	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	392	-0-	-11	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	403	N	287	-0-	-116	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	390	N	292	-0-	-98	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	274	-0-	-26	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	443	-0-	-22	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	434	N	342	-0-	-92	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 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	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	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	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	170	-0-	-26	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	B	-0-	248	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	262	-0-	-8	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 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	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	440	-0-	-64 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,528 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	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11 B	-0-	157	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	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	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	179	-0-	-31	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

01	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	379	-0-	-24	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	310	N	173	-0-	-137	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	328	-0-	-32	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	372	N	264	-0-	-108	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 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-	-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
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	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28 B	-0-	252	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	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 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	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	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	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 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	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	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	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	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	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	644	N	547	-0-	-97 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	620	N	566	-0-	-54 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	570	N	505	-0-	-65 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 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	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	595	-0-	-65 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 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	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	310	N	154	-0-	-156 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	B	-0-	179	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	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	341	N	252	-0-	-89	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
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	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	784	N	702	-0-	-82 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	773	-0-	-33 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	750	N	707	-0-	-43 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,794 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	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 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	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			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	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	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	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	113	-0-	-37 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	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	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	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	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 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	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	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	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	713	N	593	-0-	-120 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	565	-0-	-65 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 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	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 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	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,822 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 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	26	-0-		-5	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-		-4	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-		-13	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-		-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-		-1	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-		-28	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-		-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

01	163	N	163	-0-		-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-		-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	155	N	141	-0-		-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-		-1	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-		-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-		-17	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-		-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	150	N	141	-0-		-9	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-		-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-		-29	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-		-6	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-		-12	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-		-23	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-		-10	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-		-18	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	261	-0-		-9	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-		-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-		-1	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-		-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 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	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	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	75	-0-	-15	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 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	372	N	255	-0-	-117	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	280	-0-	-20	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7 B	-0-	161	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	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	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	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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. GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	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	86	-0-	-4	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	224	N	199	-0-	-25	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	231	-0-	-48	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	270	N	230	-0-	-40	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 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. GAS LIFT(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	207	-0-	-17	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	240	N	220	-0-	-20	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	210	N	172	-0-	-38	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
12	310	N	175	-0-	-135	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3 B	-0-	277	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	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 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	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31 B	-0-	137	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	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	208	-0-	-2	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	248	N	149	-0-	-99	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 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	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	177	-0-	-40	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 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	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	453	N	453	-0-	-0-	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	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 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	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	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	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 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	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 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	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	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	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,376 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	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	322	-0-	-8	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	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	237	-0-	-11	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 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	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	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	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 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	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	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	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

01	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	B	-0-	237	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	252	-0-	-18	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	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	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 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	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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.		-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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

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	176	-0-	-10	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	B	-0-	157	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	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 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	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	713	N	642	-0-	-71	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,716 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	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	762	-0-	-13	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	750	N	708	-0-	-42	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	775	N	669	-0-	-106	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	750	N	627	-0-	-123	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	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	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 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	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 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	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	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	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	116	-0-	-8	B	-0-	116	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	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	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	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 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	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	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	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	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	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 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	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14 B	-0-	98	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	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	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	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	B	-0-	106	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	104	-0-	-16	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 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. (I) GAS LIFT(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-	382	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	(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	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-		-0- B	-0-	237	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	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-		-23 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-		-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	279	N	255	-0-		-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-		-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	268	N	268	-0-		-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-		-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-		-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-		-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-		-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	271	N	271	-0-		-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-		-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-		-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-		-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,105 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	(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	372	N	306	-0-		-66 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-		-25 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	334	-0-		-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-		-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-		-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-		-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-		-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-		-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	318	-0-		-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-		-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-		-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-		-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	197	-0-	-113	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	226	-0-	-84	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 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	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	B	-0-	188	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	193	-0-	-17	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31 B	-0-	109	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	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 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	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	104	-0-	-51	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	150	N	74	-0-	-76	B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	90	N	15	-0-	-75	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 731 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	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	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	385	-0-	-65	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	465	N	415	-0-	-50	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	420	N	364	-0-	-56	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
11	420	N	406	-0-	-14	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12	434	N	425	-0-	-9	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 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	245	-0-		-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-		-19 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	237	-0-		-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-		-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-		-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-		-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-		-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	227	N	227	-0-		-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-		-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-		-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 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	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-		-2 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-		-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-		-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-		-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-		-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-		-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	133	-0-		-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-		-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-		-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 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. GAS LIFT	(I)(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	364	N	348	-0-		-16 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-		-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-		-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-		-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-		-24 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-		-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	397	N	397	-0-		-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-		-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-		-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	52	-0-	-10 B	-0-	52	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	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	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	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	372	N	273	-0-	-99 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 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	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	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	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 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	99	N	99	-0-		-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	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	93	-0-		-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	298	N	298	-0-		-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	B	-0-	276	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	292	-0-	-8	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-		-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	306	N	306	-0-		-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 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. 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	548	N	548	-0-		-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-		-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	497	-0-	-30	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-		-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	502	N	502	-0-		-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-		-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	364	N	334	-0-	-30	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04	390	N	328	-0-	-62	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06	360	N	340	-0-	-20	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	392	N	379	-0-	-13	B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	420	N	415	-0-	-5	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
07	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
12	465	N	401	-0-	-64	B	-0-	401	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 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	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02	448	N	324	-0-	-124	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	354	-0-	-80	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	420	N	386	-0-	-34	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
06	330	N	303	-0-	-27	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	403	N	362	-0-	-41	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	434	N	384	-0-	-50	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	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	145	-0-	-10	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 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	157	-0-	-29 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	411	-0-	-54	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	558	N	454	-0-	-104	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	118	-0-	-122 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 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	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	102	-0-	-94 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	79	-0-	-101 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	276	-0-	-228	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	216	-0-	-234	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 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	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	345	-0-	-58	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	339	-0-	-126	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	465	N	313	-0-	-152	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	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	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	372	N	82	-0-	-290 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0- 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	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450	N	388	-0-	-62 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 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	372	N	234	-0-	-138 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	390	N	279	-0-	-111 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	192	-0-	-273 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	364	N	246	-0-	-118 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	527	N	412	-0-	-115 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	510	N	395	-0-	-115 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	392	N	283	-0-	-109 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 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	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 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	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	314	-0-	-16	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 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	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	644	N	521	-0-	-123	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	744	N	669	-0-	-75	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	659	-0-	-31	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 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	93	N	80	-0-		-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-		-8 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-		-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	124	N	103	-0-		-21 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	98	-0-		-22 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-		-5 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	456	N	456	-0-		-0- B	-0-	456	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	421	-0-		-13 B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	450	N	423	-0-		-27 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
05	460	N	460	-0-		-0- B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-		-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	434	N	428	-0-		-6 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	465	N	453	-0-		-12 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	426	N	426	-0-		-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-		-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
11	450	N	428	-0-		-22 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*12	471	N	471	-0-		-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 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. 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	176	N	176	-0-		-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	168	N	133	-0-		-35 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	180	N	156	-0-		-24 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-		-1 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-		-12 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	172	N	172	-0-		-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*12	157	N	157	-0-		-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 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	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	532	N	463	-0-	-69 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			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
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	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	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	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	237	-0-	-3	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 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	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 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	434	N	364	-0-	-70	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	364	N	267	-0-	-97	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	332	-0-	-40	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	444	-0-	-6	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465	N	390	-0-	-75	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	465	N	359	-0-	-106	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	144	-0-	-73	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	410	-0-	-117	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	527	N	328	-0-	-199	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	510	N	323	-0-	-187	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	434	N	323	-0-	-111	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	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	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	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 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	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	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	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	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 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	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	49	-0-	-44	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	44	-0-	-49	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
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	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 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	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	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	436	-0-	-14	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	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	519	-0-	-8	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 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	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	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	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 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. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-20	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

01	248	N	157	-0-	-91	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

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	248	N	131	-0-	-117	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	157	-0-	-60	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 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	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	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	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 099271 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2335 - 2416

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - P/A 01/24/18																	

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

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	651	N	450	-0-	-201 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		269	-0-	269 B	269	269	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		278	-0-	278 B	547	278	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		254	-0-	254 B	801	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 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	372	N	307	-0-	-65 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	364	N	283	-0-	-81 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	128	-0-	-40	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	136	-0-	-50	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	252	N	192	-0-	-60 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	210	N	9	-0-	-201 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	217	N	108	-0-	-109 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	210	N	39	-0-	-171 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 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	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 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	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02	560	N	484	-0-	-76 B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
06	630	N	528	-0-	-102 B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
11	570	N	537	-0-	-33 B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
*12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	504	N	386	-0-	-118 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	493	-0-	-65 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	250	-0-	-230 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	372	N	268	-0-	-104 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	496	N	255	-0-	-241 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	33	-0-	-207 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	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	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 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. (I) GAS LIFT(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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

01	899	N	761	-0-	-138	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	656	-0-	-352	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	897	-0-	-153	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	90	-0-	90	B	90	90	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	93	-0-	93	B	183	93	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	85	-0-	85	B	268	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	210	N	96	-0-	-114 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	147	-0-	-101 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*12	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 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	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	700	-0-	-416	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	952	N	890	-0-	-62	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1003	-0-	-77	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	958	-0-	-62	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1010	-0-	-13	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,772 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	1023	N	875	-0-	-148	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	896	N	646	-0-	-250	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	840	N	792	-0-	-48	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	713	N	359	-0-	-354	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	880	-0-	-170	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	961	N	928	-0-	-33	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	992	N	844	-0-	-148	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	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	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	434	N	345	-0-	-89 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	420	N	337	-0-	-83 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 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	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	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	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3			N	-0-					52
02	588	N	550	-0-	-38 B	-0-	550	3			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3			N	-0-					52
04	630	N	604	-0-	-26 B	-0-	604	3			N	-0-					52
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					52
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					52
07	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					52
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	589	-0-	-161 B	-0-	589	3			N	-0-					52
10	713	N	613	-0-	-100 B	-0-	613	3			N	-0-					52
11	660	N	575	-0-	-85 B	-0-	575	3			N	-0-					52
*12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,681 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	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	332	-0-	-58 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	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	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1439	-0-	-142 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1302	-0-	-70 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1556	-0-	-34 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1537	-0-	-23 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1401	-0-	-69 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1478	-0-	-103 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,185 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	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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	744	N	624	-0-	-120	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	664	-0-	-26	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	660	N	583	-0-	-77	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	682	N	679	-0-	-3	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,914 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	527	N	475	-0-	-52	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	B	-0-	463	3			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
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	930	N	851	-0-	-79	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	812	N	763	-0-	-49	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	868	N	851	-0-	-17	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	878	-0-	-22	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	840	N	783	-0-	-57	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	899	N	805	-0-	-94	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	442	-0-	-54	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	437	-0-	-103	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-	-70	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	N	400	-0-	-80	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,569 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	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	290	-0-	-82	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	360	-0-	-60	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	656	-0-	-88	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	679	-0-	-101	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	323	-0-	-49	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	329	-0-	-31	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 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	527	N	489	-0-	-38	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	480	-0-	-60	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 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. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	421	-0-	-89 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	595	-0-	-95 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	682	N	624	-0-	-58 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	660	N	527	-0-	-133 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	620	N	559	-0-	-61 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,488 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	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	263	-0-	-109 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	632	-0-	-58 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,975 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	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	620	N	516	-0-	-104 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	510	N	464	-0-	-46 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	558	N	406	-0-	-152 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	430	-0-	-110 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 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	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	713	N	464	-0-	-249 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	568	-0-	-62 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	660	N	530	-0-	-130 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	660	N	563	-0-	-97 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 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	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	990	N	928	-0-	-62 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	927	-0-	-63 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	527	N	462	-0-	-65	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	477	-0-	-3	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	176	-0-	-72	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	279	-0-	-21	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-61	B	-0-	63	3			N	-0-					116
02	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	70	3	21	9	N	19					135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	154	3	65	9	N	59					194
04	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52	3			N	-0-					194
05	93 N	17	-0-	-76	B	-0-	17	3			N	-0-					194
06	180 N	75	-0-	-105	B	-0-	71	3	4	9	N	4	179	1			19
07	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3			N	-0-					19
08	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	50	3	11	9	N	10					29
10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					29
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	52	3	12	9	N	11					40
12	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	409	-0-	-56 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	432	-0-	-48 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 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	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 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	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	509	-0-	-91 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,576 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	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	400	-0-	-65 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	417	-0-	-63 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	830	-0-	-100 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	836	-0-	-34 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,015 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	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	558	N	499	-0-	-59	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	500	-0-	-40	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	443	-0-	-37	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 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	558	N	535	-0-	-23	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	504	-0-	-66	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	570	N	494	-0-	-76	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 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	465	N	398	-0-	-67 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	325	-0-	-35	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 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 "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	154	-0-	-63	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	114	-0-	-36	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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 WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3 B	-0-	137	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	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 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	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 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	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1201	-0-	-101 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1066	-0-	-82 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1167	-0-	-93 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1164	-0-	-6 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1188	-0-	-21 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,375 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. (I) GAS LIFT(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	735	-0-	-40 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	672	N	616	-0-	-56 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	750	N	604	-0-	-146 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	840	N	680	-0-	-160 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	775	N	659	-0-	-116 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1547	-0-	-34 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1355	-0-	-102 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1404	-0-	-96 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1470	-0-	-142 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1163	-0-	-157 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1562	-0-	-58 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1656	-0-	-18 B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,982 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	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	560	N	504	-0-	-56 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	570	-0-	-60 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	651	N	587	-0-	-64 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	696	-0-	-48 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	868	N	717	-0-	-151 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	700	-0-	-50 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,846 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	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	660	N	473	-0-	-187 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	558	N	455	-0-	-103 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 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	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	651	N	560	-0-	-91 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	588	N	502	-0-	-86 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,191 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	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	686	-0-	-34 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	430	-0-	-50 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 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	899	N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	784	N	739	-0-	-45 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	924	N	860	-0-	-64 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	950	-0-	-40 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	992	N	901	-0-	-91 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,284 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	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	974	-0-	-466 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	894	-0-	-594 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	620	N	466	-0-	-154 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	548	-0-	-142 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	340	-0-	-50 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 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	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	650	-0-	-94 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	1768	-0-	-842 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1742	-0-	-521 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1568	-0-	-322 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1410	-0-	-419 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	483	-0-	-57	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,167 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	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	600	N	531	-0-	-69	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	558	N	486	-0-	-72	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	527	N	480	-0-	-47	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	446	-0-	-64	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1980	N	1577	-0-	-403	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1572	-0-	-257	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1430	-0-	-220	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1378	-0-	-265	B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	682	N	608	-0-	-74 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,035 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	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	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	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	552	-0-	-108 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	682	N	563	-0-	-119 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	630	N	525	-0-	-105 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	491	-0-	-67 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 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	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	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	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	810	N	783	-0-	-27 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	870	N	856	-0-	-14 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	744	-0-	-126 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	775	N	701	-0-	-74 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,374 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	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	900	-0-	-120 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	943	-0-	-77 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	992	N	907	-0-	-85 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	960	N	864	-0-	-96 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	899	N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,889 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	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	547	-0-	-42 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	540	N	463	-0-	-77 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	429	-0-	-81 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		591	-0-	591 B	591	591	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		628	-0-	628 B	1219	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1219																	
03	14B2 EXT		882	-0-	882 B	2101	882	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		759	-0-	759 B	2860	759	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		804	-0-	804 B	3664	804	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		719	-0-	719 B	4383	719	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		860	-0-	860 B	5243	860	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		789	-0-	789 B	6032	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6032																	
09	14B2 EXT		784	-0-	784 B	6816	784	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		733	-0-	733 B	7549	733	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		685	-0-	685 B	8234	685	3			N	-0-					-0-
*12	9002	R	768	-0-	-8234 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	682	N	653	-0-	-29	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	682	N	587	-0-	-95	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	607	-0-	-23	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	620	N	576	-0-	-44	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	620	N	511	-0-	-109	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,108 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	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		295	-0-	295	B	295	295	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		314	-0-	314	B	609	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 609																		
03	14B2 EXT		441	-0-	441	B	1050	441	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		379	-0-	379	B	1429	379	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		402	-0-	402	B	1831	402	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		360	-0-	360	B	2191	360	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		430	-0-	430	B	2621	430	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		394	-0-	394	B	3015	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3015																		
09	14B2 EXT		392	-0-	392	B	3407	392	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		366	-0-	366	B	3773	366	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		342	-0-	342	B	4115	342	3			N	-0-					-0-
*12	4499	R	384	-0-	-4115	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,879 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	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	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	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,725 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	326	-0-	-15	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	320	-0-	-10	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	159	-0-	-51	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	3			N	-0-					92
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					92
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	426	3	3	9	N	3					95
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	464	3	2	9	N	2					97
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					97
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					97
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					97
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	448	3			N	-0-					97
10	496	N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3			N	-0-					97
11	480	N	425	-0-	-55 B	-0-	425	3			N	-0-					97
12	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	622	-0-	-98 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658 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	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	477	-0-	-63	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 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	868	N	822	-0-	-46	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	756	N	623	-0-	-133	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	751	-0-	-55	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	810	N	653	-0-	-157	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	651	N	604	-0-	-47	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	668	-0-	-82	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	841	-0-	-89	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	784	N	707	-0-	-77	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	899	N	834	-0-	-65	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	832	-0-	-8	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	810	N	784	-0-	-26	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	868	N	737	-0-	-131	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	620	N	501	-0-	-119 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,879 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	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	461	-0-	-49 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	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	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	540	N	463	-0-	-77 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	558	N	385	-0-	-173 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	570	N	461	-0-	-109 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,913 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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1155	-0-	-77 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1251	-0-	-51 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1150	-0-	-260 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1076	-0-	-195 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1168	-0-	-10 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1059	-0-	-231 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1095	-0-	-75 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1178	N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1005	-0-	-87 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1051	-0-	-119 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1047	-0-	-3 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,051 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	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1052	-0-	-40 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1105	-0-	-73 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1153	-0-	-167 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1129	-0-	-49 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	979	-0-	-106 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	520	-0-	-38	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	513	-0-	-27	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,306 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. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-	-42	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	802	-0-	-8	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	810	N	796	-0-	-14	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1171	-0-	-131	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	999	-0-	-177	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1144	-0-	-65	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	913	-0-	-197	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	808	-0-	-308	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	824	-0-	-292	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1100	-0-	-140	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1271	N	1217	-0-	-54 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1114	-0-	-6 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1022	-0-	-208 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1100	-0-	-109 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,512 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	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					81
02	448	N	395	-0-	-53 B	-0-	395	3			N	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					81
04	450	N	399	-0-	-51 B	-0-	399	3			N	-0-					81
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					81
06	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					81
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					81
08	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	389	3			N	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	3			N	-0-					81
10	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					81
11	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					81
*12	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	699	-0-	-51 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	298	-0-	-136 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 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	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	504	-0-	-36 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	497	-0-	-133 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 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	434	N	359	-0-	-75	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	730	-0-	-138	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	756	N	635	-0-	-121	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	837	N	791	-0-	-46	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	837	N	830	-0-	-7	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	837	N	739	-0-	-98	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	372	N	235	-0-	-137	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	631	-0-	-59	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	713	N	619	-0-	-94	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	660	N	587	-0-	-73	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	651	N	591	-0-	-60	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 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	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	504	N	439	-0-	-65	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	460	-0-	-50	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	218	-0-	-52	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	270	N	206	-0-	-64	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36 B	-0-	216	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	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	188	-0-	-82 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 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	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	339	-0-	-81 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	594	-0-	-88 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	616	N	546	-0-	-70 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	599	-0-	-91 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	217	N	173	-0-	-44	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	B	-0-	157	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	161	-0-	-19	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	248	N	184	-0-	-64	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 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	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	446	-0-	-94	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	527	N	467	-0-	-60	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	510	N	444	-0-	-66	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	455	-0-	-115 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	540	N	461	-0-	-79 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 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	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	738	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	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	720	N	592	-0-	-128 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	656	-0-	-64 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	553	-0-	-47 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	620	N	506	-0-	-114 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	501	-0-	-99 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	600	N	455	-0-	-145 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,820 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	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	660	N	594	-0-	-66 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	775	N	723	-0-	-52 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	695	-0-	-55 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	744	N	707	-0-	-37 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 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	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	532	N	482	-0-	-50 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	570	N	516	-0-	-54 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	332	-0-	-118 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	420	N	361	-0-	-59 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769 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	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1150	-0-	-183 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1062	-0-	-147 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1161	-0-	-99 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1100	-0-	-130 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1155	-0-	-54 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 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	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504	N	260	-0-	-244 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	308	-0-	-188 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	510	N	337	-0-	-173 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	364	-0-	-116 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	434	N	328	-0-	-106 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	390	N	282	-0-	-108 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	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	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	486	-0-	-174 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	600	N	487	-0-	-113 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 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	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	381	-0-	-53 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	714	-0-	-66 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	744	N	622	-0-	-122 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,673 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	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	476	N	387	-0-	-89 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	434	N	213	-0-	-221 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	527	N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	480	N	385	-0-	-95 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	465	N	365	-0-	-100 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51 B	-0-	229	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	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	286	-0-	-44 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1023	N	855	-0-	-168 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	907	-0-	-271 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	930	N	739	-0-	-191 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	731	-0-	-109 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,472 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	1116	N	1017	-0-	-99 B	-0-	1017	3			N	-0-					35
02	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					35
04	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					35
05	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					35
06	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					35
07	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022	3			N	-0-					35
08	1085	N	983	-0-	-102 B	-0-	983	3			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	901	-0-	-179 B	-0-	901	3			N	-0-					35
10	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					35
11	960	N	949	-0-	-11 B	-0-	949	3			N	-0-					35
*12	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	536	-0-	-64 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	911	-0-	-139 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	950	-0-	-135 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	904	-0-	-146 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,814 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	3131	N	2913	-0-	-218 B	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2461	-0-	-283 B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2819	-0-	-157 B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2647	-0-	-173 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	1871	-0-	-857 B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3203	N	3203	-0-	-0- B	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
10	3229	N	3229	-0-	-0- B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2861	-0-	-19 B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	2883	-0-	-434 B	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	784	N	726	-0-	-58 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	852	-0-	-108 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	850	3			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
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	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,902 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	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	779	-0-	-58 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	734	-0-	-46 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 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	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	186	N	57	-0-	-129 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	155	N	41	-0-	-114 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 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	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			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	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	29	-0-	-281 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	69	-0-	-201 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	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	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	15	N	6	-0-	-9 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 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	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	399	-0-	-51 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 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	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	130	-0-	-110 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	112	N	40	-0-	-72 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 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	806	N	568	-0-	-238 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	672	N	26	-0-	-646 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	171	-0-	-449 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	806	N	663	-0-	-143 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	837	N	626	-0-	-211 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	535	-0-	-275 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	651	N	425	-0-	-226 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 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	310	N	222	-0-	-88 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	2	-0-	-238 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	248	N	143	-0-	-105 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	200	-0-	-160 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,623 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	558	N	447	-0-	-111 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	465	N	335	-0-	-130 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	253	-0-	-257 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	403	N	268	-0-	-135 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	224	N	42	-0-	-182 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	54	-0-	-163 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	111	-0-	-129 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	392	N	218	-0-	-174 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	71	-0-	-270 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	465	N	249	-0-	-216 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	194	-0-	-196 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	341	N	163	-0-	-178 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 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	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	248	N	65	-0-	-183 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	79	-0-	-71 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 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	372	N	251	-0-	-121 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	341	N	225	-0-	-116 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	229	-0-	-131 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	154	-0-	-94 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	111	-0-	-129 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	330	N	69	-0-	-261 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 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	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	1	-0-	-743 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	616	N	111	-0-	-505 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	238	-0-	-227 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	308	-0-	-202 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	403	N	255	-0-	-148 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 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	55	N	55	-0-		-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	60	N	41	-0-		-19 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	62	N	40	-0-		-22 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	60	N	1	-0-		-59 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-		-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12	28	N	28	-0-		-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315 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. GAS LIFT	(I) (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	178	-0-		-39 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	196	N	190	-0-		-6 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-		-11 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	217	N	195	-0-		-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	210	N	200	-0-		-10 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	186	N	158	-0-		-28 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	186	N	129	-0-		-57 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	169	-0-		-41 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	155	N	133	-0-		-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*12	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	56	N	29	-0-		-27 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	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*12	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 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	341	N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	58	-0-	-182 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	130	-0-	-80 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	357	-0-	-108 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	360	N	218	-0-	-142 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	434	N	289	-0-	-145 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	388	-0-	-62 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 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	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	91	-0-	-89 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	330	N	222	-0-	-108 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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	806	N	659	-0-	-147 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	868	N	700	-0-	-168 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	454	-0-	-386 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	713	N	454	-0-	-259 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,999 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	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
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	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 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	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
STALLS, RANDY 811989
GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-	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	0	#	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	0	#	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-

STINE-HAWKINS 821850
FRANKS WELL #: 1 RRCID -> 026323 COMPL. DATE 06/20/1958 TOTAL DEPTH 2126 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18

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

HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

01	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	980	N	768	-0-	-212	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	887	-0-	-167	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	960	N	912	-0-	-48	B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	930	N	859	-0-	-71	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	995	-0-	-214	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	876	-0-	-240	B	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

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	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	279	N	182	-0-	-97	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
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	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	639	-0-	-136	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	744	N	613	-0-	-131	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	630	N	506	-0-	-124	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	651	N	344	-0-	-307	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	620	N	557	-0-	-63	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	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
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	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	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	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	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	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: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	8	-0-	-160 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 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	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			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	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		657	-0-	657 B	4927	657	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		652	-0-	652 B	5579	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5579																	
03	14B2 EXT		648	-0-	648 B	6227	648	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		421	-0-	421 B	6648	421	3			N	-0-					-0-
05	7115	R	467	-0-	-6648 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	446	R	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 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: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,296 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	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17 B	-0-	179	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	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	720	N	421	-0-	-299 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	713	N	467	-0-	-246 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 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	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	246	-0-	-188 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	480	N	140	-0-	-340 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	465	N	97	-0-	-368 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-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-

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		66	-0-	66 B	262	66	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		57	-0-	57 B	319	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 319																	
03	373	R	54	-0-	-319 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 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	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	11	-0-	11 B	11	11	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	49	-0-	49 B	60	49	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	44	-0-	44 B	104	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	279	N	123	-0-	-156	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	341	N	234	-0-	-107	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	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: 346 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	DELQ PR		-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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7	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: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

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

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961 N	914	-0-	-47	B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
04	930 N	787	-0-	-143	B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
05	930 N	892	-0-	-38	B	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06	870 N	826	-0-	-44	B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3		N	-0-			-0-
08	899 N	833	-0-	-66	B	-0-	833	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3		N	-0-			-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
*12	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,501 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	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	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	207	-0-	-3	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 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	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 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	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	274	N	176	-0-	-98 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 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	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	30	N	185	-0-	155 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 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	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			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	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	1	N	215	-0-	214 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 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	186	N	30	-0-	-156 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	30	N	700	-0-	670 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 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	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	120	N	153	-0-	33 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	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	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 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	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	30	N	63	-0-	33 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 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. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-53 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	90	N	108	-0-	18 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 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. (I) GAS LIFT(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	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	180	N	217	-0-	37 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	30	N	73	-0-	43 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 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	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	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	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	9	-0-	-6 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 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	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	44	-0-	14 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 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	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	153	-0-	3 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 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	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 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	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	30	N	50	-0-	20 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 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	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	30	N	47	-0-	17 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	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	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 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. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	67	-0-	7 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 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. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120	N	135	-0-	15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 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	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	180	N	242	-0-	62 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	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	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 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	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	210	N	244	-0-	34 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	330	N	787	-0-	457 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	900	N	766	-0-	-134 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	806	N	639	-0-	-167 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	478	-0-	-302 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,252 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	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	899	N	764	-0-	-135	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	900	N	631	-0-	-269	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	868	N	458	-0-	-410	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	775	N	582	-0-	-193	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	605	-0-	-25	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,151 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	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	750	N	645	-0-	-105	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	682	N	387	-0-	-295	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	744	N	573	-0-	-171	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	578	-0-	-82	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,749 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	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, 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. 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	75	-0-		-18 B	-0-	75	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	9	-0-		-53 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-		-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-		-36 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-		-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	40	-0-		-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-		-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-		-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 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. 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	43	-0-		-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-		-27 B	-0-	29	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	33	-0-		3 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	28	-0-		-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-		-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 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. 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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	7	-0-	1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 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	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	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	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 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	49	-0-	-13 B	-0-	49	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	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 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	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	63	-0-	3 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	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	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 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	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-					78
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					78
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			Y	-0-					78
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			Y	-0-					78
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					78
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					78
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					78
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					78
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					78
*12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 415 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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	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	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 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	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	60	N	104	-0-	44 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	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	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	274	-0-	-98 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	182	-0-	-97 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	270	N	292	-0-	22 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,821 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	60	N	60	-0-		-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-		-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-		-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	36	-0-		-24 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-		-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 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	184	N	184	-0-		-0- B	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	189	N	189	-0-		-0- B	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-		-7 B	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-		-45 B	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-		-0- B	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-		-9 B	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-		-25 B	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	202	-0-		-8 B	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-		-0- B	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-		-0- B	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 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	279	N	195	-0-		-84 B	-0-	25	1	170	2	N	-0-					-0-
02	308	N	180	-0-		-128 B	-0-	25	1	155	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-		-0- B	-0-	25	1	302	2	N	-0-					-0-
04	180	N	184	-0-		4 B	-0-	25	1	159	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	25	1	190	2	N	-0-					-0-
06	330	N	211	-0-		-119 B	-0-	25	1	186	2	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-		-10 B	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-		-26 B	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	201	-0-		-9 B	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-		-0- B	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-		-0- B	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 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-	23	1	207	2	N	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	23	1	481	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	23	1	294	2	N	-0-			-0-
04	150	N	219	-0-	69 B	-0-	23	1	196	2	N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	23	1	233	2	N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	23	1	229	2	N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	200	1	16	2	N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	16	1	215	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	16	1	231	2	N	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	22	1	294	2	N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	16	1	206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 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	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	2	N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	3	1	114	2	N	-0-			-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	3	1	111	2	N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	7	1	86	2	N	-0-			-0-
08	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
*12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 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	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	12	1	221	2	N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	12	1	102	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	12	1	167	2	N	-0-			-0-
04	30	N	220	-0-	190 B	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	12	1	250	2	N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	212	1	17	2	N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	17	1	249	2	N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	17	1	248	2	N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
*12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	17	1	218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 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	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	21	1	155	2	N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	21	1	236	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	21	1	186	2	N	-0-			-0-
04	120	N	165	-0-	45 B	-0-	21	1	144	2	N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	21	1	172	2	N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	21	1	169	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	12	1	148	2	N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	12	1	175	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
11	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	14	1	185	2	N	-0-			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	12	1	149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 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	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	28	1	315	2	N	-0-			-0-
02	336	N	227	-0-	-109 B	-0-	28	1	199	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	28	1	344	2	N	-0-			-0-
04	330	N	332	-0-	2 B	-0-	28	1	304	2	N	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	28	1	360	2	N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	28	1	357	2	N	-0-			-0-
07	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	25	1	308	2	N	-0-			-0-
08	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	24	1	324	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	25	1	361	2	N	-0-			-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	25	1	360	2	N	-0-			-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	25	1	349	2	N	-0-			-0-
*12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	25	1	314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,212 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	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	6	1	224	2	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	6	1	204	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
04	60	N	219	-0-	159 B	-0-	6	1	213	2	N	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	6	1	254	2	N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	6	1	251	2	N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	18	1	217	2	N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	17	1	233	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	17	1	254	2	N	-0-			-0-
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	17	1	253	2	N	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	N	-0-			-0-
*12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	18	1	223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 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	45	-0-	-17 B	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
04	30	N	48	-0-	18 B	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 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	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	38	1	302	2	N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1 B	-0-	38	1	353	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	38	1	383	2	N	-0-					-0-
04	330	N	364	-0-	34 B	-0-	38	1	326	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	38	1	397	2	N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	38	1	364	2	N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	38	1	285	2	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	38	1	338	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	38	1	308	2	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	38	1	360	2	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	38	1	377	2	N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	38	1	389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,638 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	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
04	60	N	72	-0-	12 B	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 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	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1 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	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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 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	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
04	30	N	214	-0-	184 B	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 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	-0-	-0-	-1 B	-0-					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: 11 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	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 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	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	-0-	-0-	-1 B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	114	-0-	-10 B	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
02	168	N	85	-0-	-83 B	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			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	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: 11 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	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 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	372	N	255	-0-	-117 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	403	N	296	-0-	-107 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	340	-0-	-50 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 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	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 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	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	120	N	49	-0-	-71 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136 B	-0-	19	3			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: 1,013 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	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 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. (I) GAS LIFT(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	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			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	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 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. (I) GAS LIFT(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	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57 B	-0-	27	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	47	-0-	-43 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 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	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	120	N	125	-0-	5 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	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	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	180	N	213	-0-	33 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	110	-0-	-70 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 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	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9 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	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14 B	-0-	1	1			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	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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 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. (I) GAS LIFT(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	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7	N	14	-0-	7 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	155	N	28	-0-	-127 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 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	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	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: 1,001 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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	333	-0-	-101 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,188 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4																	
09	8	R	4	-0-	-4 B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	5	R	5	-0-	-0- B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 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	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	60	1	282	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	60	1	226	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	60	1	319	2	N	-0-					-0-
04	330	N	335	-0-	5 B	-0-	60	1	275	2	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	60	1	334	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	60	1	340	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	60	1	282	2	N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	60	1	290	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	60	1	392	2	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	60	1	440	2	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	60	1	339	2	N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	60	1	316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 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	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	34	1	158	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	34	1	180	2	N	-0-					-0-
04	180	N	189	-0-	9 B	-0-	34	1	155	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	34	1	188	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	34	1	192	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	34	1	158	2	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	34	1	163	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	34	1	221	2	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	34	1	248	2	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	34	1	191	2	N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	34	1	177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 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	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	157	-0-	7 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 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	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 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	310	N	1	-0-	-309	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	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			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	210	N	1	-0-	-209	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 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	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	30	N	194	-0-	164	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 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	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	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	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 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	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	210	N	277	-0-	67 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	279	N	161	-0-	-118 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	102	-0-	-168 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 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	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	26	1	124	2	N	-0-					-0-
04	120	N	144	-0-	24 B	-0-	26	1	118	2	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	26	1	150	2	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	26	1	123	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	26	1	128	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	26	1	130	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	26	1	145	2	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	26	1	153	2	N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	26	1	122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
04	300	N	470	-0-	170 B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
10	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
11	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
*12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
02	560	N	483	-0-	-77 B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
04	540	N	504	-0-	-36 B	-0-	504	3	N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3	N	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
08	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3	N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
*12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 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	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			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	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	175	-0-	25 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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, 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. GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- 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	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 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. GAS LIFT(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	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	270	N	351	-0-	81 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 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. GAS LIFT(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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	71	-0-	11 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 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	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 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	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	33	-0-	3 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 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	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	134	-0-	14 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	41	-0-	-79 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 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	58	-0-		-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-		-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-		-51 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-		-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-		-45 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-		-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-		-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-		-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 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	93	N	57	-0-		-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-		-30 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	119	-0-		59 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-		-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-		-123 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	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	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 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	9	N	9	-0-		-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-		-12 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	9	N	14	-0-		5 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-		-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	14	N	1	-0-		-13 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	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-		-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-		-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-		-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 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	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	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	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	82	-0-	-68 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 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. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	96	-0-	6 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	70	-0-	10 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 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. (I) GAS LIFT(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	112	N	100	-0-	-12 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	90	N	101	-0-	11 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 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	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99 B	-0-	517	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	481	-0-	-149 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	558	N	349	-0-	-209 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	601	-0-	-179 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	336	N	212	-0-	-124 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	220	-0-	-121 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	256	-0-	16 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 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. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	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	1	-0-	-2	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	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 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. (I) GAS LIFT(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	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	440	-0-	-10	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,353 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. (I) GAS LIFT(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	166	-0-	-51	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	49	-0-	-168	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	150	N	217	-0-	67	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 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	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	240	N	94	-0-	-146 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 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	744	N	508	-0-	-236 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	480	N	641	-0-	161 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	720	N	716	-0-	-4 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	712	-0-	-8 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,479 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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	80	-0-	20 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 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	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	90	N	121	-0-	31 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 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	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	122	-0-	2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 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	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: 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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	166	-0-	-113 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 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	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	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	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	62	-0-	-148 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 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	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	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	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 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	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	360	N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 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	140	N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	120	N	123	-0-	3 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 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	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50 B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 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	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

01	403	N	332	-0-	-71	B	-0-	332	3			N	-0-					76
02	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					76
04	330	N	494	-0-	164	B	-0-	494	3			N	-0-					76
05	589	N	512	-0-	-77	B	-0-	512	3			N	-0-					76
06	540	N	451	-0-	-89	B	-0-	451	3			N	-0-					76
07	496	N	440	-0-	-56	B	-0-	440	3			N	-0-					76
08	527	N	371	-0-	-156	B	-0-	371	3			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	446	-0-	-4	B	-0-	446	3			N	-0-					76
10	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					76
11	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					76
*12	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 5,491 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. 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	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-

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. 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	434	N	342	-0-		-92 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-		-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	515	N	515	-0-		-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	330	N	469	-0-		139 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-		-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	510	N	449	-0-		-61 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-		-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-		-32 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	486	N	486	-0-		-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	527	N	408	-0-		-119 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-		-45 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-		-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 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. 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	310	N	230	-0-	-80	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 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	1240	N	901	-0-	-339	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	873	-0-	-135	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	979	-0-	-44	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	855	-0-	-323	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	991	-0-	-29	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	952	-0-	-71	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,594 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	465	N	335	-0-	-130 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 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	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	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-

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	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	326	-0-	-108 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	360	N	214	-0-	-146 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	372	N	269	-0-	-103 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	279	N	163	-0-	-116 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 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	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	153	-0-	-127 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	120	-0-	-128 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 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	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	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	211	-0-	-130 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	330	N	185	-0-	-145 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	372	N	252	-0-	-120 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	128	-0-	-120 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	120	-0-	-120 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,638 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	434	N	230	-0-	-204 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	364	N	207	-0-	-157 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	185	-0-	-235 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 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	310	N	154	-0-	-156 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	252	N	138	-0-	-114 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	142	-0-	-158 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 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	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	280	N	162	-0-	-118 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 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	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	2	-0-	-238 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	217	N	9	-0-	-208 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	587	-0-	-33 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	644	N	361	-0-	-283 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	437	-0-	-276 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	549	-0-	-141 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 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	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	209	-0-	-155 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	242	-0-	-130 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	360	N	263	-0-	-97 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	328	-0-	-62 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,145 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		197	-0-	197 B	197	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 197																	
03	14B2 EXT		636	-0-	636 B	833	636	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		426	-0-	426 B	1259	426	3			N	-0-					-0-
05	1714	R	455	-0-	-1259 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	373	-0-	-47 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 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	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	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	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	21	-0-	-165 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
5 G RESOURCES, LLC 953465
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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0- 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	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2			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: 1,024 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	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	630	N	557	-0-	-73 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			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: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			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: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
5 G RESOURCES, LLC //CONT.// 953465
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	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: -0- 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	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	2			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: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	B	-0-	61	2			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: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
5 G RESOURCES, LLC //CONT.// 953465
KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			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: 2,155 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. (I) GAS LIFT(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	392	N	312	-0-	-80	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	420	N	305	-0-	-115	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	403	N	162	-0-	-241	B	-0-	162	2			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: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			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: 1,234 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	335	R	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		1720	-0-	1720 B	1720	1720	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1720																	
03	14B DENY		970	-0-	970 B	2690	970	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		1769	-0-	1769 B	4459	1769	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		148	-0-	148 B	4607	148	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1564	-0-	1564 B	6171	1564	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1887	-0-	1887 B	8058	1887	2			N	-0-					-0-
08	9907	X	1849	-0-	-8058	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,171 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

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BEAR CREEK OPERATING //CONT.// 060119
WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	8					39
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	15	2	9	9	N	8	40	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					15
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9					24
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	48	2	12	9	N	11					35
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	54	2	1	9	N	1					36
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	35	2	17	9	N	15	44	1			7
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	68	2	18	9	N	16					23
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	65	2	12	9	N	11					34
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	41	2	18	9	N	16	45	1			5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					14
*12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	N	5					19

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	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
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	150	-0-	-1020 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	15	-0-	-388 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 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	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	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	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 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	713	N	588	-0-	-125 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	73	-0-	-516 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,856 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	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	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	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 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	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 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	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-		-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	25	X	25	-0-	-0-		-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	25	X	25	-0-	-0-		-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-		-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	23	X	23	-0-	-0-		-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 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	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	91	-0-	-467 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	780	N	34	-0-	-746 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 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	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	26	-0-	-129 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	180	N	5	-0-	-175 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 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	1302	N	1193	-0-	-109	B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1060	-0-	-116	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	162	-0-	-861	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	54	-0-	-1086	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-		-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1142	X	1142	-0-	-0-		-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1239	X	1239	-0-	-0-		-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	707	X	707	-0-	-0-		-0-	707	2			N	-0-					-0-
*12	1061	X	1061	-0-	-0-		-0-	1061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,175 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	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	B	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-		-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	1884	X	1884	-0-	-0-		-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	1877	X	1877	-0-	-0-		-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	1532	X	1532	-0-	-0-		-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*12	1625	X	1625	-0-	-0-		-0-	1625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,006 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	186	N	154	-0-	-32	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	22	-0-	-102	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-		-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	656	X	656	-0-	-0-		-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	695	X	695	-0-	-0-		-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	277	X	277	-0-	-0-		-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	551	X	551	-0-	-0-		-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 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	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 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 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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-		-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	536	X	536	-0-	-0-		-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	703	X	703	-0-	-0-		-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-		-0-	664	2			N	-0-					-0-
*12	654	X	654	-0-	-0-		-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					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	-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
ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

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

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

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	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	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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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
BRANDY PRODUCTION //CONT.// 088628
DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 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	589	N	479	-0-	-110	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	326	-0-	-170	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	651	N	355	-0-	-296	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-		-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	229	X	229	-0-	-0-		-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	524	X	524	-0-	-0-		-0-	524	3			N	-0-					-0-
*12	577	X	577	-0-	-0-		-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 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	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-		-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	61	X	61	-0-	-0-		-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	168	X	168	-0-	-0-		-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	252	X	252	-0-	-0-		-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	B	-0-	233	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	246	-0-	-24	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-		-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	80	X	80	-0-	-0-		-0-	80	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	93	X	93	-0-	-0-		-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 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	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	796	-0-	-10	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	878	-0-	-21	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-		-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	825	X	825	-0-	-0-		-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	868	X	868	-0-	-0-		-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	695	X	695	-0-	-0-		-0-	695	3			N	-0-					-0-
*12	814	X	814	-0-	-0-		-0-	814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-		-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	337	X	337	-0-	-0-		-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	394	X	394	-0-	-0-		-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	366	X	366	-0-	-0-		-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	396	X	396	-0-	-0-		-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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- 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-	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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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-	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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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 #: 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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1363	-0-	-311 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1100	-0-	-188 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1269	-0-	-2 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1185	-0-	-135 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	196	N	56	-0-	-140 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
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	2077	N	1351	-0-	-726	B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	233	-0-	-1111	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1070	-0-	-573	B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1721	-0-	-201	B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-		-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	1330	X	1330	-0-	-0-		-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	1809	X	1809	-0-	-0-		-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*11	1324	X	1324	-0-	-0-		-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*12	1458	X	1458	-0-	-0-		-0-	1458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,672 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	248	N	51	-0-	-197	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-		-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	237	X	237	-0-	-0-		-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-		-0-	215	2			N	-0-					-0-
*12	219	X	219	-0-	-0-		-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	76	-0-	-172	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-		-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	237	X	237	-0-	-0-		-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	101	X	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	218	X	218	-0-	-0-		-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	209	X	209	-0-	-0-		-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	N	675	-0-	-1455 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,674 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	-1005 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1598	-0-	-417 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1413	-0-	-354 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES //CONT.// 154770
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	1333	N	424	-0-	-909 B	-0-	424	2			N	-0-					58
02	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					58
04	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1693	2	1	9	N	1					59
05	1922	N	1357	-0-	-565 B	-0-	1357	2			N	-0-					59
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1199	2	1	9	N	1					60
07	1736	N	1269	-0-	-467 B	-0-	1269	2			N	-0-					60
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					60
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					60
10	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					60
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					60
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 13,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1457	N	452	-0-	-1005 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1598	-0-	-417 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1413	-0-	-354 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	128	-0-	-89	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	310	N	203	-0-	-107	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-		-0-	269	2		N	-0-			-0-
09	216	X	216	-0-	-0-		-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	200	X	200	-0-	-0-		-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	127	X	127	-0-	-0-		-0-	127	2		N	-0-			-0-
*12	112	X	112	-0-	-0-		-0-	112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 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-		-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-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 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-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	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
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-	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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

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-		-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	H15 VIOL	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
SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			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	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 92/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	35	X	35	-0-	-0-		-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	32	X	32	-0-	-0-		-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-		-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	31	X	31	-0-	-0-		-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-		-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	227	X	227	-0-	-0-		-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	257	X	257	-0-	-0-		-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	208	X	208	-0-	-0-		-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	238	X	238	-0-	-0-		-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	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	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	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	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1546	-0-	-128 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1348	-0-	-152 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	780	N	698	-0-	-82 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1346	-0-	-34	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1581	-0-	-62	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-		-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1542	-0-	-78		-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-		-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-		-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,726 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	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1186	-0-	-798	B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-		-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1900	-0-	-80		-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1585	-0-	-523		-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-		-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1380	-0-	-480	B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1438	-0-	-92	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-		-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1676	-0-	-94		-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1572	-0-	-257		-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-		-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,757 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 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	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	491	-0-	-346	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-		-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	750	N	646	-0-	-104		-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	713	N	503	-0-	-210		-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-		-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,766 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	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	969	-0-	-457	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	993	-0-	-57	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-		-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1293	-0-	-57		-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1205	-0-	-221		-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	399	-0-	-376	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-		-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	780	N	750	-0-	-30		-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	806	N	630	-0-	-176		-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-		-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415	N	2415	-0-	-0-	B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	938	-0-	-1511	B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	869	-0-	-1471	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-		-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	1127	X	1127	-0-	-0-		-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	415	X	415	-0-	-0-		-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	2264	X	2264	-0-	-0-		-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	700	N	127	-0-	-573	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	99	-0-	-428	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-		-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	102	X	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	37	X	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	372	X	372	-0-	-0-		-0-	372	2			N	-0-					-0-
*12	300	X	300	-0-	-0-		-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	448	-0-	-1008 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	264	-0-	-914 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,602 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	439	-0-	-737 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	227	-0-	-765 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	780	N	407	-0-	-373 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*12	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	4452	N	2664	-0-	-1788 B	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3653	-0-	-98 B	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3360	N	1503	-0-	-1857 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	1497	-0-	-1448 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	4245	N	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
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	3467	N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	4452	N	2664	-0-	-1788 B	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3653	-0-	-98 B	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3360	N	1503	-0-	-1857 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	1497	-0-	-1448 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	4245	N	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,059 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

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	721	-0-	721	721	721	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1026	-0-	1026	1747	1026	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1512	-0-	1512	3259	1512	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	971	-0-	-3259	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	747	-0-	747	747	747	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1063	-0-	1063	1810	1063	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1566	-0-	1566	3376	1566	2			N	-0-					-0-
11	4382	X	1006	-0-	-3376	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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	1333	N	1238	-0-	-95 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	724	-0-	-476 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS PRODUCTION CO. 256000
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	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	311	-0-	-169 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	480	N	253	-0-	-227 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 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	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EVANS PRODUCTION CO. //CONT.// 256000
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	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	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	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-		-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-		-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25		-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75		-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66		-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 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	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40		-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	480	N	376	-0-	-104		-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-		-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	450	N	367	-0-	-83		-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49		-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	2049	-0-	-245	B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1880	-0-	-136	B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1767	-0-	-213	B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3248	-0-	248	B	248	3248	3			N	-0-					-0-
07	2787	N	2539	-0-	-248	B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-		-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09	2069	X	2069	-0-	-0-		-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	2024	X	2024	-0-	-0-		-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	1583	X	1583	-0-	-0-		-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*12	2109	X	2109	-0-	-0-		-0-	2109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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	1922	N	1550	-0-	-372	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1392	-0-	-288	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1785	-0-	-75	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-		-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	1792	X	1792	-0-	-0-		-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1667	X	1667	-0-	-0-		-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-		-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*12	1441	X	1441	-0-	-0-		-0-	1441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,132 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	1364	N	1197	-0-	-167	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1005	-0-	-283	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1055	-0-	-115	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-		-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1379	X	1379	-0-	-0-		-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-		-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1370	X	1370	-0-	-0-		-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*12	1443	X	1443	-0-	-0-		-0-	1443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	672	-0-	-41	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	646	-0-	-67	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-		-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	691	X	691	-0-	-0-		-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	529	X	529	-0-	-0-		-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	601	X	601	-0-	-0-		-0-	601	3			N	-0-					-0-
*12	705	X	705	-0-	-0-		-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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	1147	N	946	-0-	-201	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	975	-0-	-33	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1071	-0-	-14	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	930	N	884	-0-	-46	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	899	-0-	-186	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	775	-0-	-275	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-		-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	1084	X	1084	-0-	-0-		-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	1023	-0-	-0-		-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-		-0-	978	3			N	-0-					-0-
*12	978	X	978	-0-	-0-		-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,019 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	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-		-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	255	X	255	-0-	-0-		-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	193	X	193	-0-	-0-		-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-		-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	174	X	174	-0-	-0-		-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-74	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-		-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	333	X	333	-0-	-0-		-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	271	X	271	-0-	-0-		-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	227	X	227	-0-	-0-		-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	192	X	192	-0-	-0-		-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

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

01	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-		-0-	251	3	N	-0-			-0-
09	201 X	201	-0-	-0-		-0-	201	3	N	-0-			-0-
10	102 X	102	-0-	-0-		-0-	102	3	N	-0-			-0-
11	181 X	181	-0-	-0-		-0-	181	3	N	-0-			-0-
*12	141 X	141	-0-	-0-		-0-	141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

01	465 N	210	-0-	-255	B	-0-	210	3	N	-0-			-0-
02	392 N	148	-0-	-244	B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15	B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-		-0-	268	3	N	-0-			-0-
09	211 X	211	-0-	-0-		-0-	211	3	N	-0-			-0-
10	125 X	125	-0-	-0-		-0-	125	3	N	-0-			-0-
11	191 X	191	-0-	-0-		-0-	191	3	N	-0-			-0-
*12	168 X	168	-0-	-0-		-0-	168	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 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	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	720	N	489	-0-	-231 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	660	N	585	-0-	-75 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 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	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 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	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-		-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	561	X	561	-0-	-0-		-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	572	X	572	-0-	-0-		-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	543	X	543	-0-	-0-		-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	765	X	765	-0-	-0-		-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	165	X	165	-0-	-0-		-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	160	X	160	-0-	-0-		-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	141	X	141	-0-	-0-		-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	131	X	131	-0-	-0-		-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	107	-0-	-265	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	360	N	166	-0-	-194	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-		-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	358	X	358	-0-	-0-		-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	363	X	363	-0-	-0-		-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	392	X	392	-0-	-0-		-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	375	X	375	-0-	-0-		-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 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	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	168	-0-	-1372	B	-0-	168	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-		-0-	627	2			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	852	X	852	-0-	-0-		-0-	852	2			N	-0-					-0-
*12	162	X	162	-0-	-0-		-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 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	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	131	-0-	-1101	B	-0-	131	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	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-		-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	743	X	743	-0-	-0-		-0-	743	2			N	-0-					-0-
*12	99	X	99	-0-	-0-		-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-		-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-		-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	58	X	58	-0-	-0-		-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	1645	X	1645	-0-	-0-		-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*12	1609	X	1609	-0-	-0-		-0-	1609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
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	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-		-0-	1056	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	1006	X	1006	-0-	-0-		-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*12	779	X	779	-0-	-0-		-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 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	93	N	-0-	-0-	-93	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	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-		-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-

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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	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
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	10	-0-	-393 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	588	N	516	-0-	-72 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	569	-0-	-82 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	630	N	503	-0-	-127 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	527	N	376	-0-	-151 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2460	-0-	-268 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2423	-0-	-217 B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2686	-0-	-73 B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2502	-0-	-9 B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
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	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 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	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	232	-0-	-109 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	310	-0-	-403 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*11	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	806	N	427	-0-	-379 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
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	SHUT IN		994	-0-	994 B	5091	994	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		1343	-0-	1343 B	6434	1343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6434																	
03	7388	N	954	-0-	-6434 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1337	R	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1122	-0-	-273 B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,012 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	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	140	-0-	-449 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1	-0-	-659 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,727 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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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

HERRMANN, J.B. 381190
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 023672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3668 - 3728

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B 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-		-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-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 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	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-		-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
HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	952	N	324	-0-	-628	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-		-0-	1671	2			N	-0-					-0-
09	2061	X	2061	-0-	-0-		-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-		-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	2557	X	2557	-0-	-0-		-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*12	2466	X	2466	-0-	-0-		-0-	2466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	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
J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*12	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	403	N	28	-0-	-375 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. 427974
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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	177	-0-	-303 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	186	N	35	-0-	-151 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-107 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 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	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	168	N	109	-0-	-59	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	47	-0-	-77	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	120	N	62	-0-	-58	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-		-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	183	X	183	-0-	-0-		-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	208	X	208	-0-	-0-		-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	197	X	197	-0-	-0-		-0-	197	2		N	-0-			-0-
*12	204	X	204	-0-	-0-		-0-	204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 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	1209	N	894	-0-	-315	B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
02	924	N	685	-0-	-239	B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2		N	-0-			-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
08	962	N	962	-0-	-0-		-0-	962	2		N	-0-			-0-
09	1161	X	1161	-0-	-0-		-0-	1161	2		N	-0-			-0-
10	885	X	885	-0-	-0-		-0-	885	2		N	-0-			-0-
11	875	X	875	-0-	-0-		-0-	875	2		N	-0-			-0-
*12	908	X	908	-0-	-0-		-0-	908	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,244 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	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	41	-0-	-83	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	120	N	38	-0-	-82	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-		-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	201	X	201	-0-	-0-		-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	187	X	187	-0-	-0-		-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	167	X	167	-0-	-0-		-0-	167	2		N	-0-			-0-
*12	180	X	180	-0-	-0-		-0-	180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 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. 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	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-		-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	106	N	106	-0-		-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-		-4	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-		-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-		-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-		-0-		-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	93	X	93	-0-		-0-		-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	43	X	43	-0-		-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-		-0-		-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	62	X	62	-0-		-0-		-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 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. 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	71	-0-		-53	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-		-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	208	N	208	-0-		-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-		-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-		-102	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-		-0-		-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-		-0-		-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	61	X	61	-0-		-0-		-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	108	X	108	-0-		-0-		-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	239	X	239	-0-		-0-		-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 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. 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	341	N	340	-0-		-1	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-		-22	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-		-33	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-		-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-		-7	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-		-0-		-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	303	X	303	-0-		-0-		-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	321	X	321	-0-		-0-		-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	313	X	313	-0-		-0-		-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	343	X	343	-0-		-0-		-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. 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	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-		-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-		-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27		-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41		-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23		-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDE PRODUCTION, INC. 448090
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	N	376	-0-	-27	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	365	-0-	-38	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-		-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	305	X	305	-0-	-0-		-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-		-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	420	X	420	-0-	-0-		-0-	420	2			N	-0-					-0-
*12	389	X	389	-0-	-0-		-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARIS RESOURCES, LLC 451102
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	14B DENY	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	14B DENY	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-		-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
KARIS RESOURCES, LLC //CONT.// 451102
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

KAT ENERGY, LTD. 451458
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 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	1643	N	1581	-0-	-62	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	855	-0-	-912	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-		-0-	2092	3			N	-0-					-0-
09	2038	X	2038	-0-	-0-		-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-		-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1985	X	1985	-0-	-0-		-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*12	1979	X	1979	-0-	-0-		-0-	1979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 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	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	132	-0-	-54	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	310	N	195	-0-	-115	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-		-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	199	X	199	-0-	-0-		-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	184	X	184	-0-	-0-		-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	151	X	151	-0-	-0-		-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	144	X	144	-0-	-0-		-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
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	341	N	214	-0-	-127	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	280	N	175	-0-	-105	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	163	-0-	-116	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	341	N	247	-0-	-94	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-		-0-	325	3		N	-0-			-0-
09	63	X	63	-0-	-0-		-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	420	X	420	-0-	-0-		-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	282	X	282	-0-	-0-		-0-	282	3		N	-0-			-0-
*12	194	X	194	-0-	-0-		-0-	194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	288	-0-	-239	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	392	N	264	-0-	-128	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	87	-0-	-192	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	270	N	181	-0-	-89	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
05	279	N	227	-0-	-52	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-		-0-	243	3		N	-0-			-0-
09	224	X	224	-0-	-0-		-0-	224	3		N	-0-			-0-
10	221	X	221	-0-	-0-		-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	177	X	177	-0-	-0-		-0-	177	3		N	-0-			-0-
*12	189	X	189	-0-	-0-		-0-	189	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 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	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	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	120	-0-	-66	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	279	N	176	-0-	-103	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-		-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	180	X	180	-0-	-0-		-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	166	X	166	-0-	-0-		-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	137	X	137	-0-	-0-		-0-	137	3		N	-0-			-0-
*12	131	X	131	-0-	-0-		-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 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	310	N	173	-0-	-137	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	252	N	153	-0-	-99	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	52	-0-	-134	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	180	N	108	-0-	-72	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	146	N	146	-0-	-0-		-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	134	X	134	-0-	-0-		-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	133	X	133	-0-	-0-		-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	106	X	106	-0-	-0-		-0-	106	3		N	-0-			-0-
*12	113	X	113	-0-	-0-		-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	147	-0-	-938	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	336	N	75	-0-	-261	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	150	N	57	-0-	-93	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	112	X	112	-0-	-0-		-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	85	X	85	-0-	-0-		-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	80	X	80	-0-	-0-		-0-	80	3		N	-0-			-0-
*12	28	X	28	-0-	-0-		-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 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. GAS LIFT(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	387	-0-	-233	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	286	-0-	-148	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-		-0-	812	3		N	-0-			-0-
09	726	X	726	-0-	-0-		-0-	726	3		N	-0-			-0-
10	633	X	633	-0-	-0-		-0-	633	3		N	-0-			-0-
11	411	X	411	-0-	-0-		-0-	411	3		N	-0-			-0-
*12	405	X	405	-0-	-0-		-0-	405	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1624	N	1464	-0-	-160	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1705	N	712	-0-	-993	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1093	-0-	-519	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1335	-0-	-556	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-		-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	355	X	355	-0-	-0-		-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	1618	X	1618	-0-	-0-		-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1619	X	1619	-0-	-0-		-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*12	1538	X	1538	-0-	-0-		-0-	1538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*12	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	378	-0-	-180 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	868	N	556	-0-	-312 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,742 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	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
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	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	355	-0-	-327 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	136	-0-	-453 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	465	N	279	-0-	-186 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 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	1085	N	253	-0-	-832 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	868	N	517	-0-	-351 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	465	N	380	-0-	-85 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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-	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-		-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-

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-	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-		-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	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	896	N	647	-0-	-249 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	696	-0-	-79 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	630	N	514	-0-	-116 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	713	N	319	-0-	-394 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	660	N	439	-0-	-221 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	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
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	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-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

01	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	343	-0-	-494	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	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-		-0-					N	-0-					-0-
09	246	X	246	-0-	-0-		-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	301	X	301	-0-	-0-		-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	57	X	57	-0-	-0-		-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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 -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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 WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-0-					N	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-		-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	1656	X	1656	-0-	-0-		-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	1138	X	1138	-0-	-0-		-0-	1138	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2542	-0-	-90	B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	1489	-0-	-867	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1729	-0-	-521	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3116	-0-	16	B	16	3116	3			N	-0-					-0-
06	2959	N	2943	-0-	-16	B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	2992	N	2992	-0-	-0-		-0-	2992	3			N	-0-					-0-
09	2690	X	2690	-0-	-0-		-0-	2690	3			N	-0-					-0-
10	2739	X	2739	-0-	-0-		-0-	2739	3			N	-0-					-0-
11	2301	X	2301	-0-	-0-		-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 -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	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	314	-0-	-430 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	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-	-0-					N	-0-					-0-
09	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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. 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 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	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 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	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
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	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-		-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-		-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	243	X	243	-0-	-0-		-0-	243	2			N	-0-					-0-
*11	210	X	210	-0-	-0-		-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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-

MCCLESKY WELL #: 2 RRCID -> 023043 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-		-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
LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	361	-0-	-228 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	713	N	511	-0-	-202 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAVELL ENERGY SERVICES LLC 492375
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	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-	-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
LEAVELL ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 492375
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	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-		-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-

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	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-		-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-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

01	341	N	219	-0-	-122	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	336	N	3	-0-	-333	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19		-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7		-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43		-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19		-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	372	N	309	-0-	-63		-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	79	-0-	-107	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-		-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-		-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-		-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-		-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
LERA //CONT.// 496774
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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-		-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-		-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-		-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	9	X	9	-0-	-0-		-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1147	N	2354	-0-	1207	B	-1774	2354	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2201	-0-	-179	B	-1774	2201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1774																		
03	2635	N	1652	-0-	-983	B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3208	-0-	108	B	108	3208	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1775	-0-	-108	B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1678	-0-	-802	B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1664	X	1664	-0-	-0-		-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1885	X	1885	-0-	-0-		-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	1950	X	1950	-0-	-0-		-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	1806	X	1806	-0-	-0-		-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*12	3070	X	3070	-0-	-0-		-0-	3070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
04	180	N	134	-0-	-46	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	186	N	134	-0-	-52	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	63	-0-	-1137	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	124	N	60	-0-	-64	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	236	X	236	-0-	-0-		-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	244	X	244	-0-	-0-		-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	164	X	164	-0-	-0-		-0-	164	2		N	-0-			-0-
*12	796	X	796	-0-	-0-		-0-	796	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3717	N	3717	-0-	-0-	B	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
02	3475	N	3475	-0-	-0-	B	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
04	4828	N	4828	-0-	-0-	B	-0-	4828	2		N	-0-			-0-
05	3844	N	3475	-0-	-369	B	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
06	4247	N	4247	-0-	-0-	B	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
07	4991	N	4016	-0-	-975	B	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
08	5120	X	5120	-0-	-0-		-0-	5120	2		N	-0-			-0-
09	4290	X	3769	-0-	-521		-0-	3769	2		N	-0-			-0-
10	4402	X	3901	-0-	-501		-0-	3901	2		N	-0-			-0-
11	4290	X	2627	-0-	-1663		-0-	2627	2		N	-0-			-0-
12	4433	X	3184	-0-	-1249		-0-	3184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,308 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. GAS LIFT(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	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
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-		-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	114	X	114	-0-	-0-		-0-	114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
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	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
02	476	N	347	-0-	-129 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1705	N	195	-0-	-1510 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2		N	-0-			-0-
07	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2		N	-0-			-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,958 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	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	330	N	97	-0-	-233 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	341	N	119	-0-	-222 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	180	N	103	-0-	-77 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
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	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	896	N	416	-0-	-480 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	251	-0-	-493 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	744	N	335	-0-	-409 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG 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	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	294	-0-	-326 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	620	N	496	-0-	-124 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
M.B. ARMSTRONG 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	1426	N	2664	-0-	1238	B	-911	2664	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2490	-0-	-2	B	-911	2490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -911																		
03	2511	N	1397	-0-	-1114	B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2540	-0-	-219	B	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
06	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2278	-0-	-419	B	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-		-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2356	X	2356	-0-	-0-		-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2438	X	2438	-0-	-0-		-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	1149	X	1149	-0-	-0-		-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*12	2218	X	2218	-0-	-0-		-0-	2218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.B. ARMSTRONG 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	2589	N	2478	-0-	-111	B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2316	-0-	-288	B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	1300	-0-	-1118	B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	B	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2517	-0-	-397	B	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2048	-0-	-618		-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2002	-0-	-668		-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2072	-0-	-439		-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1396	-0-	-584		-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1478	-0-	-599		-0-	1478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
POLING 3A WELL #: 22 RRCID -> 077145 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2169 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2018 - P/A 01/20/18																		

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

LOSURE, KEN 509289
BEAVERS WELL #: 1 RRCID -> 024322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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_____ 05/08/2018 - P/A 05/08/18

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

EVANS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 024345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
MCCONNELL, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 024370 COMPL. DATE 01/07/1935 TOTAL DEPTH 2659 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2018 - P/A 04/19/18

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

WILLIAMS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 024402 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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_____ 05/02/2018 - P/A 05/02/18

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

PRITCHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - P/A 01/24/18

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

HOUSTON BANK & TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 041955 COMPL. DATE 01/31/1967 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2998 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

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

PRITCHARD, SALLY -B- WELL #: 1 R RRCID -> 096248 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2926 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ADAMS-COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 104904 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2986 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

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

HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 107660 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - P/A 02/01/18

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
ADAMS-COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 109529 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2912 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2018 - P/A 02/23/18

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

HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 3 RRCID -> 115969 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3062 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18

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

PURVIS WELL #: 1 RRCID -> 164565 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2614 PERF. 2400 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - PLUGGED 04/30/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY, MAGGIE WELL #: 45 RRCID -> 179871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2694 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - PLUGGED 04/12/18

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	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	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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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	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-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			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-

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-	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	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-		-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
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 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. 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	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	56	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	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	50	-0-		-43	B -0-	50	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-		-0-	B -0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	68	-0-		-25	B -0-	68	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-		-0-	B -0-	136	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-		-0-	B -0-	129	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-		-36	B -0-	24	2			N	-0-					-0-
07	155	N	80	-0-		-75	B -0-	80	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	96	X	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	14	X	14	-0-		-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	71	X	71	-0-		-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	111	X	111	-0-		-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

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	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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	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-		-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-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

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	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-		-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
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	N	4	-0-	-4	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	X	7	-0-	-0-		-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	8	X	8	-0-	-0-		-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 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	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1080	-0-	-408	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1118	-0-	-198	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1077	-0-	-132	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	761	-0-	-289	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	681	-0-	-369	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-		-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1418	X	1418	-0-	-0-		-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1417	X	1417	-0-	-0-		-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	1130	X	1130	-0-	-0-		-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,246 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	1395	N	1279	-0-	-116	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1101	-0-	-635	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	776	-0-	-454	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-		-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	927	X	927	-0-	-0-		-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1273	X	1273	-0-	-0-		-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1021	X	1021	-0-	-0-		-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
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	1085	N	791	-0-	-294 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	924	N	724	-0-	-200 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	543	-0-	-356 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	780	N	330	-0-	-450 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-	-63 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	540	N	370	-0-	-170 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	600	N	359	-0-	-241 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	510	N	274	-0-	-236 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 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	1643	N	1300	-0-	-343 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1304	-0-	-208 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1229	-0-	-197 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	888	-0-	-372 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	761	-0-	-439 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
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	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3071	-0-	271 B	271	3071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 271																	
03	2904	N	2633	-0-	-271 B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1860	-0-	-450 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	3410	#	3105	-0-	-305 B	-305	3105	3			N	-0-					-0-
06	3300	#	1354	-0-	-1946 B	-2251	1354	3			N	-0-					-0-
07	3410	#	3196	-0-	-214 B	-2465	3196	3			N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1222	-0-	-49 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1149	-0-	-91 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	809	-0-	-361 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1158	-0-	-82 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	936	-0-	-174 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,258 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	1364	N	1030	-0-	-334 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1007	-0-	-197 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	955	-0-	-130 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	990	N	732	-0-	-258 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	930	N	646	-0-	-284 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11		-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-		-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
02	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	678	-0-	-97	B	-0-	678	3			N	-0-					7
04	750	N	625	-0-	-125	B	-0-	625	3			N	-0-					7
05	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					7
06	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					7
07	651	N	611	-0-	-40	B	-0-	611	3			N	-0-					7
08	715	N	715	-0-	-0-		-0-	715	3			N	-0-					7
09	741	X	741	-0-	-0-		-0-	741	3			N	-0-					7
10	771	X	771	-0-	-0-		-0-	771	3			N	-0-					7
11	733	X	733	-0-	-0-		-0-	733	3			N	-0-					7
*12	679	X	679	-0-	-0-		-0-	679	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 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	3348	#	2466	-0-	-882 B	-2810	2466	3			N	-0-					-0-
02	3024	#	2147	-0-	-877 B	-3687	2147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3687																	
03	3348	#	1046	-0-	-2302 B	-5989	1046	3			N	-0-					-0-
04	3240	#	2571	-0-	-669 B	-6658	2571	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1937	-0-	-450 B	-6658	1937	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	2243	-0-	1223 B	-5435	2243	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1637	-0-	-1029 B	-5435	1637	3			N	-0-					-0-
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	N	599	-0-	-83 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	644	N	502	-0-	-142 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	546	-0-	-167 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	570	N	400	-0-	-170 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	242	-0-	-298 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	570	N	266	-0-	-304	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	403	N	271	-0-	-132	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-		-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	282	X	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	274	X	274	-0-	-0-		-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	266	X	266	-0-	-0-		-0-	266	3			N	-0-					-0-
*12	268	X	268	-0-	-0-		-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
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	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-		-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	242	X	242	-0-	-0-		-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	255	X	255	-0-	-0-		-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	244	X	244	-0-	-0-		-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	246	-0-	-126	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	336	N	241	-0-	-95	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-		-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	404	X	404	-0-	-0-		-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-		-0-	323	3			N	-0-					-0-
*11	399	X	399	-0-	-0-		-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	403	N	250	-0-	-153 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
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	1643	N	1524	-0-	-119 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1470	-0-	-14 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1384	-0-	-86 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-136 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 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	899	N	527	-0-	-372 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	899	N	856	-0-	-43 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	990	N	889	-0-	-101 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 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	372	N	226	-0-	-146 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 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	620	N	549	-0-	-71 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*11	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	684	-0-	-60 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	750	N	642	-0-	-108 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

01	SHUT IN		368	-0-	368 B	1737	368	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		346	-0-	346 B	2083	346	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2083																	
03	2358	N	275	-0-	-2083 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	73	-0-	-299 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

01	SHUT IN		26	-0-	26 B	88	26	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		19	-0-	19 B	107	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 107																	
03	122	N	15	-0-	-107 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
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	SHUT IN		315	-0-	315 B	1435	315	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		299	-0-	299 B	1734	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					1734												
03	1891	N	157	-0-	-1734 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	630	N	188	-0-	-442 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	341	N	197	-0-	-144 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	SHUT IN		155	-0-	155 B	772	155	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		210	-0-	210 B	982	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					982												
03	1129	N	147	-0-	-982 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	870	N	135	-0-	-735 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 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	SHUT IN		22	-0-	22 B	82	22	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		30	-0-	30 B	112	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					112												
03	308	N	18	-0-	-290 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	330	N	32	-0-	-298 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 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	SHUT IN		215	-0-	215	B	1250	215	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN		359	-0-	359	B	1609	359	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1609															
03	1715	N	106	-0-	-1609	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	837	N	263	-0-	-574	B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	465	N	359	-0-	-106		-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	330	N	326	-0-	-4		-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-		-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	360	N	342	-0-	-18		-0-	342	2		N	-0-			-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-		-0-	898	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 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-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-		-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	SHUT IN		495	-0-	495	B	1981	495	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN		493	-0-	493	B	2474	493	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2474															
03	2822	N	348	-0-	-2474	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	360	N	357	-0-	-3	B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
05	558	N	458	-0-	-100	B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08	372	N	356	-0-	-16		-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	360	N	143	-0-	-217		-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	372	N	13	-0-	-359		-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	330	N	101	-0-	-229		-0-	101	2		N	-0-			-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-		-0-	332	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-		-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	64	X	64	-0-	-0-		-0-	64	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: 700 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-		-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	23	X	23	-0-	-0-		-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	74	X	74	-0-	-0-		-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-		-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	162	X	162	-0-	-0-		-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 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	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	372	N	203	-0-	-169	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-		-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	124	X	124	-0-	-0-		-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	403	X	403	-0-	-0-		-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	1086	X	1086	-0-	-0-		-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*12	1216	X	1216	-0-	-0-		-0-	1216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,058 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	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1035	-0-	-1042	B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-		-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	1110	-0-	-0-		-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1156	X	1156	-0-	-0-		-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1069	X	1069	-0-	-0-		-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*12	1152	X	1152	-0-	-0-		-0-	1152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,268 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	-0-	-550 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	806	N	75	-0-	-731 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	279	N	73	-0-	-206 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 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	961	N	870	-0-	-91	B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
02	868	N	805	-0-	-63	B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	455	-0-	-475	B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2		N	-0-			-0-
05	899	N	743	-0-	-156	B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	930	N	613	-0-	-317	B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	968	N	968	-0-	-0-		-0-	968	2		N	-0-			-0-
09	871	N	871	-0-	-0-		-0-	871	2		N	-0-			-0-
10	914	N	914	-0-	-0-		-0-	914	2		N	-0-			-0-
11	930	N	693	-0-	-237		-0-	693	2		N	-0-			-0-
12	899	N	892	-0-	-7		-0-	892	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		582	-0-	582	B	582	582	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		1386	-0-	1386	B	1968	1386	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1968															
03	14B2 EXT		1486	-0-	1486	B	3454	1486	2		N	-0-			-0-
04		0	3316	-0-	3316	B	6770	3316	2		N	-0-			-0-
05		3100	N	3473	-0-	373	B	7143	3473	2		N	-0-			-0-
06		3000	N	2091	-0-	-909	B	6234	2091	2		N	-0-			-0-
07		3100	N	2459	-0-	-641	B	5593	2459	2		N	-0-			-0-
08		7243	X	1650	-0-	-5593		-0-	1650	2		N	-0-			-0-
09		2730	X	2173	-0-	-557		-0-	2173	2		N	-0-			-0-
10		2821	X	926	-0-	-1895		-0-	926	2		N	-0-			-0-
11		2370	X	1357	-0-	-1013		-0-	1357	2		N	-0-			-0-
12		2449	X	802	-0-	-1647		-0-	802	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 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-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	308	N	160	-0-	-148	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	99	-0-	-180	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-		-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	181	X	181	-0-	-0-		-0-	181	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: 1,703 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 (-)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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (-)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	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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (-)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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-101	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	269	-0-	-103	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	270	N	34	-0-	-236	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	496	N	25	-0-	-471	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-		-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	582	X	582	-0-	-0-		-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	256	X	256	-0-	-0-		-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	403	X	403	-0-	-0-		-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-			N	-0-			-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-			N	-0-			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	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
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17		-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19		-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28756					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	685	-0-	685	B	-28071	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -28071																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		50	-0-	50	B	50	50	2			N	-0-					-0-
06	50	N	-0-	-0-	-50	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-		-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	341	N	13	-0-	-328 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 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	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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 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	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2062	-0-	-108 B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1686	-0-	-577 B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,271 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209 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-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1673	-0-	-35 B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1016	-0-	-751 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1753	-0-	-107 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1095	-0-	-982 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*12	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,001 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	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	27	-0-	-1263 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	371	-0-	-497 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	961	N	808	-0-	-153 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,952 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. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			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	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 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. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	448	N	407	-0-	-41	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	345	-0-	-120	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-		-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	430	X	430	-0-	-0-		-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-		-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	438	X	438	-0-	-0-		-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	425	X	425	-0-	-0-		-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 024291 COMPL. DATE 01/12/1984 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		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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2018 - P/A 09/26/18																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	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	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 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	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	155	-0-	-155 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	143	-0-	-198 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 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 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	167	-0-	-143 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	162	-0-	-210 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*12	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 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	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	364	N	288	-0-	-76 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	148	-0-	-131 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
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	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	175	-0-	-166 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	135	-0-	-175 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 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	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	166	-0-	-113 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
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	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	144	-0-	-166 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	403	N	288	-0-	-115 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	140	-0-	-201 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	301	-0-	-102 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	170	-0-	-171 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	336	N	242	-0-	-94	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	174	-0-	-136	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9		-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23		-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17		-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64		-0-	236	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-		-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	295	-0-	-77	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	141	-0-	-169	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54		-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38		-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22		-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-		-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34		-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	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-		-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
MORRED, INC. //CONT.// 586760
INGERTON WELL #: 8 RRCID -> 140840 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 2589 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-		-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-

NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1617	-0-	-119	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1181	-0-	-493	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-		-0-	1701	3			N	-0-					-0-
09	1601	X	1601	-0-	-0-		-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	851	X	851	-0-	-0-		-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	160	X	160	-0-	-0-		-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	662	X	662	-0-	-0-		-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,940 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-		-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
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	688	-0-	-180	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	588	N	412	-0-	-176	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	415	-0-	-887	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-		-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	830	X	830	-0-	-0-		-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	601	X	601	-0-	-0-		-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	239	X	239	-0-	-0-		-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	509	X	509	-0-	-0-		-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	403	-0-	-93	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	392	N	242	-0-	-150	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	690	N	391	-0-	-299	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-		-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-		-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	410	X	410	-0-	-0-		-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	161	X	161	-0-	-0-		-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	262	X	262	-0-	-0-		-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 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. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-125	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	360	-0-	-198	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	353	-0-	-887	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-		-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-		-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	405	X	405	-0-	-0-		-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	204	X	204	-0-	-0-		-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	471	X	471	-0-	-0-		-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1189	-0-	-144	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	330	-0-	-734	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	10	-0-	-1199	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	434	-0-	-1023	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-		-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	985	X	985	-0-	-0-		-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	996	X	996	-0-	-0-		-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	229	X	229	-0-	-0-		-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	1606	X	1606	-0-	-0-		-0-	1606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1691	-0-	-200	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	497	-0-	-1155	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	5	-0-	-1700	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	506	-0-	-1385	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-		-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	1301	X	1301	-0-	-0-		-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1318	X	1318	-0-	-0-		-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	233	X	233	-0-	-0-		-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	1477	X	1477	-0-	-0-		-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,108 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	775	N	503	-0-	-272	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	868	N	769	-0-	-99	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	870	N	527	-0-	-343	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-		-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	825	X	825	-0-	-0-		-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	458	X	458	-0-	-0-		-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-		-0-	664	3			N	-0-					-0-
*12	760	X	760	-0-	-0-		-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'NEAL CATTLE CO. //CONT.// 617022
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

01	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	900	N	522	-0-	-378	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-		-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	480	X	480	-0-	-0-		-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	865	X	865	-0-	-0-		-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	464	X	464	-0-	-0-		-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	488	X	488	-0-	-0-		-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,222 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-		-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	145	X	145	-0-	-0-		-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	129	X	129	-0-	-0-		-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	137	X	137	-0-	-0-		-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	134	X	134	-0-	-0-		-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-		-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	55	X	55	-0-	-0-		-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	49	X	49	-0-	-0-		-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	52	X	52	-0-	-0-		-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	51	X	51	-0-	-0-		-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
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. (I) GAS LIFT(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	112	N	109	-0-	-3	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-		-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	X	90	-0-	-0-		-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	80	X	80	-0-	-0-		-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	85	X	85	-0-	-0-		-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	83	X	83	-0-	-0-		-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-		-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	159	X	159	-0-	-0-		-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	142	X	142	-0-	-0-		-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-		-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	147	X	147	-0-	-0-		-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	24	-0-	-32	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-		-0-	13	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: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	24	X	24	-0-	-0-		-0-	24	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: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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-		-0-			N	-0-			-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
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	14B2 EXT		53	-0-	53 B	160	53	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		27	-0-	27 B	187	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187																	
03	0	N	8	-0-	8 B	195	8	3			N	-0-					-0-
04	196	N	1	-0-	-195 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

01	14B2 EXT		46	-0-	46 B	140	46	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		24	-0-	24 B	164	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 164																	
03	0	N	5	-0-	5 B	169	5	3			N	-0-					-0-
04	170	N	1	-0-	-169 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		232	-0-	232	B	702	232	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		120	-0-	120	B	822	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 822																		
03	0	N	23	-0-	23	B	845	23	3			N	-0-					-0-
04	847	N	2	-0-	-845	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-		-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-		-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-		-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-		-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

01	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	993	-0-	-211	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-		-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	944	X	944	-0-	-0-		-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	1003	X	1003	-0-	-0-		-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	993	X	993	-0-	-0-		-0-	993	3			N	-0-					-0-
*12	911	X	911	-0-	-0-		-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,655 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	386	X	386	-0-	-0-		-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	413	X	413	-0-	-0-		-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	513	X	513	-0-	-0-		-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	317	X	317	-0-	-0-		-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	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-		-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 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	DELQ PR	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-		-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	DELQ PR	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-		-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
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	DELQ PR	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-		-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-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-		-0-	205	2	N	-0-			-0-
09	194 X	194	-0-	-0-		-0-	194	2	N	-0-			-0-
10	188 X	188	-0-	-0-		-0-	188	3	N	-0-			-0-
11	169 X	169	-0-	-0-		-0-	169	3	N	-0-			-0-
*12	189 X	189	-0-	-0-		-0-	189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682 N	411	-0-	-271	B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
02	672 N	657	-0-	-15	B	-0-	657	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	642	-0-	-40	B	-0-	642	2	N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
05	713 N	613	-0-	-100	B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
06	630 N	600	-0-	-30	B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2	N	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-		-0-	659	2	N	-0-			-0-
09	684 N	684	-0-	-0-		-0-	684	2	N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-		-0-	685	3	N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-		-0-	627	3	N	-0-			-0-
*12	650 N	650	-0-	-0-		-0-	650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	934	-0-	-89 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	517	-0-	-475 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	900	N	876	-0-	-24 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	658	-0-	-489 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	899	N	403	-0-	-496 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	129	-0-	-119 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	366	-0-	-440 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	837	N	623	-0-	-214 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	775	N	566	-0-	-209 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 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	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	373	-0-	-464 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	837	N	635	-0-	-202 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	775	N	578	-0-	-197 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 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	372	N	201	-0-	-171 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1321	-0-	-260 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1334	-0-	-10 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1396	-0-	-92 B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
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	558	N	358	-0-	-200	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-		-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	560	X	560	-0-	-0-		-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	544	X	544	-0-	-0-		-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	412	X	412	-0-	-0-		-0-	412	2			N	-0-					-0-
*12	446	X	446	-0-	-0-		-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	334	-0-	-131	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	228	-0-	-102	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-		-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	311	X	311	-0-	-0-		-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-		-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	323	X	323	-0-	-0-		-0-	323	2			N	-0-					-0-
*12	248	X	248	-0-	-0-		-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 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-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						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
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	#	53	-0-	-40 B	-40	53	2			N	-0-					-0-
06	90	#	51	-0-	-39 B	-79	51	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	32	-0-	32 B	-47	32	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	68	-0-	68	21	68	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	61	-0-	61	82	61	2			N	-0-					-0-
10	145	X	63	-0-	-82	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	78	-0-	-263 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	0	N	-0-	-0-	-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	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-		-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	81	X	81	-0-	-0-		-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	98	X	98	-0-	-0-		-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	87	X	87	-0-	-0-		-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	87	X	87	-0-	-0-		-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

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-		-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-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-		-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
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	31	N	-0-	-0-	-31 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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	744	N	665	-0-	-79	B	-0-	665	2			Y	-0-				-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	432	-0-	-219	B	-0-	432	2			Y	-0-				-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			Y	-0-				-0-
05	899	N	739	-0-	-160	B	-0-	739	2			Y	-0-				-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			Y	-0-				-0-
07	744	N	647	-0-	-97	B	-0-	647	2			Y	-0-				-0-
08	748	N	748	-0-	-0-		-0-	748	2			Y	-0-				-0-
09	669	N	669	-0-	-0-		-0-	669	2			Y	-0-				-0-
10	685	N	685	-0-	-0-		-0-	685	2			Y	-0-				-0-
11	614	N	614	-0-	-0-		-0-	614	2			Y	-0-				-0-
12	682	N	645	-0-	-37		-0-	645	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	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	-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-		-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-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	899	N	808	-0-	-91	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	896	N	724	-0-	-172	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	428	-0-	-502	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	806	N	409	-0-	-397	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	899	N	368	-0-	-531	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-		-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	579	X	579	-0-	-0-		-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	465	X	465	-0-	-0-		-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-		-0-	386	2			N	-0-					-0-
*12	550	X	550	-0-	-0-		-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 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	1581	S	1227	-0-	-354 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1260	S	1153	-0-	-107 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	S	685	-0-	-555 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	1388	S	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1376	S	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1002	S	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	2251	S	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2542	S	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	1616	S	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1403	S	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1408	S	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*12	1744	S	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		127	-0-	127 B	127	127	2			N	-0-					-0-
04	0	N	106	-0-	106 B	233	106	2			N	-0-					-0-
05	393	N	160	-0-	-233 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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-	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-		-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-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-		-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	49	X	49	-0-	-0-		-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	44	X	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	57	X	57	-0-	-0-		-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	43	X	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	782	-0-	-86	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	868	N	701	-0-	-167	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	414	-0-	-485	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	775	N	397	-0-	-378	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	868	N	356	-0-	-512	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-		-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	561	X	561	-0-	-0-		-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	450	X	450	-0-	-0-		-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	374	X	374	-0-	-0-		-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	532	X	532	-0-	-0-		-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	515	-0-	-694 B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22 B	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	911	-0-	-379	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	38	-0-	-117 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	471	-0-	-1017 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1658	-0-	-667 B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1651	-0-	-209 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,199 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					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	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-		-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: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57	-0-	57	B	57	57	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	55	-0-	55	B	112	55	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	48	-0-	48	B	160	48	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	41	-0-	41		201	41	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	33	-0-	33		234	33	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	40	-0-	40		274	40	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	36	-0-	36		310	36	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	36	-0-	36		346	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-
09	428	X	299	-0-	-129	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

01	1085	N	923	-0-	-162 B	-0-	923	2			Y	-0-					14
02	924	N	794	-0-	-130 B	-0-	794	2			Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	565	-0-	-241 B	-0-	565	2			Y	-0-					14
04	900	N	838	-0-	-62 B	-0-	838	2			Y	-0-					14
05	868	N	735	-0-	-133 B	-0-	735	2			Y	-0-					14
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			Y	-0-					14
07	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			Y	-0-					14
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					14
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			Y	-0-					14
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					14
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					14
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

01	620	N	323	-0-	-297 B	-0-	287	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	560	N	321	-0-	-239 B	-0-	285	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	209	-0-	-349 B	-0-	195	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	433	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	609	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	682	N	593	-0-	-89 B	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	452	-0-	-192 B	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	276	-0-	-313 B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	352	-0-	-218 B	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,617 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	713	N	532	-0-	-181 B	-0-	496	2	36	9	Y	33	33	1			14
02	756	N	678	-0-	-78 B	-0-	642	2	36	9	Y	33	33	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	495	2	14	9	Y	13	13	1			14
04	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			Y	-0-					14
05	744	N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2			Y	-0-					14
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			Y	-0-					14
07	651	N	535	-0-	-116 B	-0-	535	2			Y	-0-					14
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					14
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					14
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					14
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	548	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	682	N	533	-0-	-149	-0-	521	2	12	9	Y	11	11	1			14

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 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		-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-	-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	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	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	0	N	52	-0-		52 B	52	52	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	52	-0-		-52 B	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-		-0- B	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-		-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474 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	354	N	354	-0-		-0- B	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-		-0- B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	86	-0-		-224 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-		-65 B	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-		-168 B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-		-0- B	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	141	-0-		-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-		-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 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	1302	N	750	-0-		-552 B	-0-	651	2	99	9	Y	90	90	1			14
02	896	N	768	-0-		-128 B	-0-	670	2	98	9	Y	89	89	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	487	-0-		-102 B	-0-	447	2	40	9	Y	36	36	1			14
04	720	N	698	-0-		-22 B	-0-	698	2			Y	-0-					14
05	837	N	611	-0-		-226 B	-0-	611	2			Y	-0-					14
06	795	N	795	-0-		-0- B	-0-	795	2			Y	-0-					14
07	802	N	802	-0-		-0- B	-0-	802	2			Y	-0-					14
08	882	N	882	-0-		-0-	-0-	882	2			Y	-0-					14
09	816	N	816	-0-		-0-	-0-	816	2			Y	-0-					14
10	885	N	885	-0-		-0-	-0-	885	2			Y	-0-					14
11	696	N	696	-0-		-0-	-0-	663	2	33	9	Y	30	30	1			14
12	837	N	800	-0-		-37	-0-	767	2	33	9	Y	30	30	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	3131	#	225	-0-	-2906 B	-2906	97	2	128	9	Y	116					151
02	2828	#	-0-	-0-	-2828 B	-5734					Y	76					227
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5734																	
03	3131	#	127	-0-	-3004 B	-8738	126	2	1	9	Y	1	87	1			141
04	3030	#	526	-0-	-2504 B	-11242	424	2	102	9	Y	93					234
05	3131	#	976	-0-	-2155 B	-13397	895	2	81	9	Y	74					308
06	3030	#	-0-	-0-	-3030 B	-16427					Y	-0-					14
07	558	N	1086	-0-	528 B	-15899	999	2	87	9	Y	79	79	1			14
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					14
09	3000	N	3282	-0-	282	282	3098	2	184	9	Y	167	167	1			14
10	1700	N	2980	-0-	1280	1562	2823	2	157	9	Y	143	143	1			14
11	3000	N	1893	-0-	-1107	455	1699	2	194	9	Y	176	176	1			14
*12	3708	X	3253	-0-	-455	-0-	3051	2	202	9	Y	184	184	1			14

TOTAL GAS PROD: 16,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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	713	N	633	-0-	-80	B	-0-	633	2			Y	-0-				-0-
02	588	N	533	-0-	-55	B	-0-	533	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	419	-0-	-170	B	-0-	419	2			Y	-0-				-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			Y	-0-				-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			Y	-0-				-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2			Y	-0-				-0-
07	806	N	723	-0-	-83	B	-0-	723	2			Y	-0-				-0-
08	810	N	810	-0-	-0-		-0-	810	2			Y	-0-				-0-
09	729	N	729	-0-	-0-		-0-	729	2			Y	-0-				-0-
10	740	N	740	-0-	-0-		-0-	740	2			Y	-0-				-0-
11	660	N	660	-0-	-0-		-0-	660	2			Y	-0-				-0-
12	744	N	644	-0-	-100		-0-	644	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			Y	-0-					14
02	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	364	-0-	-194	B	-0-	364	2			Y	-0-					14
04	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			Y	-0-					14
05	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			Y	-0-					14
06	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			Y	-0-					14
07	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2			Y	-0-					14
08	539	N	539	-0-	-0-		-0-	539	2			Y	-0-					14
09	484	N	484	-0-	-0-		-0-	484	2			Y	-0-					14
10	507	N	507	-0-	-0-		-0-	507	2			Y	-0-					14
11	480	N	480	-0-	-0-		-0-	480	2			Y	-0-					14
*12	538	N	538	-0-	-0-		-0-	538	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,678 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	1054	N	354	-0-	-700	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	336	N	168	-0-	-168	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	122	-0-	-405	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	330	N	26	-0-	-304	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 670 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	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	930	N	727	-0-	-203 B	-0-	691	2	36	9	Y	33	33	1			14
02	812	N	668	-0-	-144 B	-0-	632	2	36	9	Y	33	33	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	467	-0-	-215 B	-0-	453	2	14	9	Y	13	13	1			14
04	690	N	654	-0-	-36 B	-0-	654	2			Y	-0-					14
05	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	640	2			Y	-0-					14
06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			Y	-0-					14
07	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			Y	-0-					14
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					14
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					14
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					14
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	757	2	12	9	Y	11	11	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

01	1054	N	894	-0-	-160 B	-0-	894	2			Y	-0-					26
02	896	N	744	-0-	-152 B	-0-	744	2			Y	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	534	-0-	-210 B	-0-	534	2			Y	-0-					26
04	870	N	554	-0-	-316 B	-0-	554	2			Y	-0-					26
05	837	N	362	-0-	-475 B	-0-	362	2			Y	-0-					26
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			Y	-0-					26
07	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			Y	-0-					26
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					26
09	780	N	527	-0-	-253	-0-	527	2			Y	-0-					26
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					26
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					26
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,338 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

07 INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-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
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	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	560	N	358	-0-	-202	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	210	-0-	-348	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	450	N	296	-0-	-154	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-		-0-	653	3		N	-0-			-0-
09	595	X	595	-0-	-0-		-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	600	X	600	-0-	-0-		-0-	600	3		N	-0-			-0-
11	548	X	548	-0-	-0-		-0-	548	3		N	-0-			-0-
*12	551	X	551	-0-	-0-		-0-	551	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	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	359	-0-	-44	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-		-0-	389	3		N	-0-			-0-
09	360	X	360	-0-	-0-		-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	357	X	357	-0-	-0-		-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	343	X	343	-0-	-0-		-0-	343	3		N	-0-			-0-
*12	350	X	350	-0-	-0-		-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 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	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
06	600	N	589	-0-	-11	B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
08	651	N	630	-0-	-21		-0-	630	3		N	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-		-0-	600	3		N	-0-			-0-
10	589	N	556	-0-	-33		-0-	556	3		N	-0-			-0-
11	600	N	553	-0-	-47		-0-	553	3		N	-0-			-0-
12	620	N	571	-0-	-49		-0-	571	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	812	N	321	-0-	-491	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	611	-0-	-133	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-		-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	229	X	229	-0-	-0-		-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	662	X	662	-0-	-0-		-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	601	X	601	-0-	-0-		-0-	601	3			N	-0-					-0-
*12	642	X	642	-0-	-0-		-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-		-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	355	X	355	-0-	-0-		-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	329	X	329	-0-	-0-		-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	315	X	315	-0-	-0-		-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	329	X	329	-0-	-0-		-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 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	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-		-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	740	X	740	-0-	-0-		-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	730	X	730	-0-	-0-		-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	715	X	715	-0-	-0-		-0-	715	3			N	-0-					-0-
*12	680	X	680	-0-	-0-		-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	868	N	780	-0-	-88 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 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	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	51	-0-	-538	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	600	N	228	-0-	-372	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	589	N	165	-0-	-424	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-		-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-		-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	713	N	615	-0-	-98		-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	630	N	452	-0-	-178		-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	713	N	568	-0-	-145		-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	392	N	264	-0-	-128	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	68	-0-	-304	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-		-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-	-0-		-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-		-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	347	X	347	-0-	-0-		-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	324	X	324	-0-	-0-		-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 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	4050	N	4050	-0-	-0-	B	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
02	3640	N	3610	-0-	-30	B	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3937	N	813	-0-	-3124	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	3930	N	968	-0-	-2962	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	962	-0-	-3037	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	3919	N	3919	-0-	-0-	B	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4041	N	4041	-0-	-0-	B	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-		-0-	3995	3			N	-0-					-0-
09	3825	X	3825	-0-	-0-		-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	3648	X	3648	-0-	-0-		-0-	3648	3			N	-0-					-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-		-0-	3316	3			N	-0-					-0-
*12	3693	X	3693	-0-	-0-		-0-	3693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	182	-0-	-717	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	407	-0-	-733	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-		-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	952	X	952	-0-	-0-		-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	768	X	768	-0-	-0-		-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	525	X	525	-0-	-0-		-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	417	X	417	-0-	-0-		-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	166	-0-	-888	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	372	-0-	-648	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-		-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	950	X	950	-0-	-0-		-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	906	X	906	-0-	-0-		-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	612	X	612	-0-	-0-		-0-	612	3			N	-0-					-0-
*12	820	X	820	-0-	-0-		-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,049 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	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	928	-0-	-584	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	59	-0-	-1429	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	451	-0-	-779	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-		-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	1410	-0-	-0-		-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1379	X	1379	-0-	-0-		-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1330	X	1330	-0-	-0-		-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*12	1289	X	1289	-0-	-0-		-0-	1289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	128	-0-	-89	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	300	N	206	-0-	-94	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	279	N	169	-0-	-110	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	217	N	103	-0-	-114	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-		-0-	276	3		N	-0-			-0-
09	224	X	224	-0-	-0-		-0-	224	3		N	-0-			-0-
10	250	X	250	-0-	-0-		-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	183	X	183	-0-	-0-		-0-	183	3		N	-0-			-0-
*12	164	X	164	-0-	-0-		-0-	164	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	280	N	254	-0-	-26	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-				N	-0-			-0-
07	403	N	283	-0-	-120	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	387	N	387	-0-	-0-		-0-	387	3		N	-0-			-0-
09	328	X	328	-0-	-0-		-0-	328	3		N	-0-			-0-
10	620	X	620	-0-	-0-		-0-	620	3		N	-0-			-0-
11	212	X	212	-0-	-0-		-0-	212	3		N	-0-			-0-
*12	293	X	293	-0-	-0-		-0-	293	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1736	N	1194	-0-	-542	B	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
05	1922	N	1387	-0-	-535	B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
07	1984	N	1376	-0-	-608	B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-		-0-	2206	3		N	-0-			-0-
09	1887	X	1887	-0-	-0-		-0-	1887	3		N	-0-			-0-
10	2077	X	2077	-0-	-0-		-0-	2077	3		N	-0-			-0-
11	1703	X	1703	-0-	-0-		-0-	1703	3		N	-0-			-0-
*12	1886	X	1886	-0-	-0-		-0-	1886	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	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	224	-0-	-117	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	341	N	301	-0-	-40	B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-		-0-	326	3		N	-0-			-0-
09	267	X	267	-0-	-0-		-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	225	X	225	-0-	-0-		-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	222	X	222	-0-	-0-		-0-	222	3		N	-0-			-0-
*12	188	X	188	-0-	-0-		-0-	188	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	280	N	258	-0-	-22	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-			-0-
07	372	N	150	-0-	-222	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	359	N	359	-0-	-0-		-0-	359	3		N	-0-			-0-
09	320	X	320	-0-	-0-		-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	620	X	620	-0-	-0-		-0-	620	3		N	-0-			-0-
11	242	X	242	-0-	-0-		-0-	242	3		N	-0-			-0-
*12	212	X	212	-0-	-0-		-0-	212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 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	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2170	N	1128	-0-	-1042	B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
04	2100	N	1783	-0-	-317	B	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
05	2170	N	1231	-0-	-939	B	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
07	1829	N	707	-0-	-1122	B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-		-0-	2238	3		N	-0-			-0-
09	2193	X	2193	-0-	-0-		-0-	2193	3		N	-0-			-0-
10	2219	X	2219	-0-	-0-		-0-	2219	3		N	-0-			-0-
11	1813	X	1813	-0-	-0-		-0-	1813	3		N	-0-			-0-
*12	2120	X	2120	-0-	-0-		-0-	2120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	496	-0-	-434	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	720	N	496	-0-	-224	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-		-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	924	X	924	-0-	-0-		-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	1080	X	1080	-0-	-0-		-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	557	X	557	-0-	-0-		-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	766	X	766	-0-	-0-		-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	382	-0-	-424	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	660	N	382	-0-	-278	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-		-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-		-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	804	X	804	-0-	-0-		-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	463	X	463	-0-	-0-		-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	803	X	803	-0-	-0-		-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1345	-0-	-27	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	803	-0-	-654	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	803	-0-	-517	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-		-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1506	X	1506	-0-	-0-		-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1642	X	1642	-0-	-0-		-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	822	X	822	-0-	-0-		-0-	822	3			N	-0-					-0-
*12	1258	X	1258	-0-	-0-		-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	866	-0-	-808	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	866	-0-	-634	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-		-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1678	X	1678	-0-	-0-		-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	1761	X	1761	-0-	-0-		-0-	1761	3			N	-0-					-0-
11	909	X	909	-0-	-0-		-0-	909	3			N	-0-					-0-
*12	1584	X	1584	-0-	-0-		-0-	1584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1081	-0-	-11	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	658	-0-	-520	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	658	-0-	-362	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-		-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	1160	X	1160	-0-	-0-		-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1344	X	1344	-0-	-0-		-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	661	X	661	-0-	-0-		-0-	661	3			N	-0-					-0-
*12	1119	X	1119	-0-	-0-		-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,135 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	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	775	-0-	-651	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1174	-0-	-252	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	687	-0-	-832	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-		-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09	1600	X	1600	-0-	-0-		-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1551	X	1551	-0-	-0-		-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1269	X	1269	-0-	-0-		-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*12	1412	X	1412	-0-	-0-		-0-	1412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	114	N	2832	-0-	2718	B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	2677	N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3038	N	1767	-0-	-1271	B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	3219	N	3219	-0-	-0-	B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	1941	-0-	-1035	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	935	-0-	-2382	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-		-0-	3186	3			N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-		-0-	2757	3			N	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-		-0-	3122	3			N	-0-					-0-
11	2299	X	2299	-0-	-0-		-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*12	2958	X	2958	-0-	-0-		-0-	2958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	854	-0-	-975	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1348	-0-	-574	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	740	-0-	-1120	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-		-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	1831	X	1831	-0-	-0-		-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1916	X	1916	-0-	-0-		-0-	1916	3			N	-0-					-0-
11	1619	X	1619	-0-	-0-		-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*12	1896	X	1896	-0-	-0-		-0-	1896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	190	-0-	-151	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	267	-0-	-105	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	341	N	223	-0-	-118	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-		-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	425	X	425	-0-	-0-		-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	474	X	474	-0-	-0-		-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	347	X	347	-0-	-0-		-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	424	X	424	-0-	-0-		-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	118	-0-	-68	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	248	N	126	-0-	-122	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-		-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	310	X	310	-0-	-0-		-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	346	X	346	-0-	-0-		-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	253	X	253	-0-	-0-		-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	322	X	322	-0-	-0-		-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-		-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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	163	-0-	-240	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-		-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	642	X	642	-0-	-0-		-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	614	X	614	-0-	-0-		-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	488	X	488	-0-	-0-		-0-	488	3			N	-0-					-0-
*12	637	X	637	-0-	-0-		-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	112	-0-	-167	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	310	N	154	-0-	-156	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-		-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	186	X	186	-0-	-0-		-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	197	X	197	-0-	-0-		-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-		-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	242	X	242	-0-	-0-		-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 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	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	616	N	539	-0-	-77	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	663	-0-	-143	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	690	N	538	-0-	-152	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-		-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	597	X	597	-0-	-0-		-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	598	X	598	-0-	-0-		-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-		-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	561	X	561	-0-	-0-		-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	280	N	231	-0-	-49	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	270	N	228	-0-	-42	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-		-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	244	X	244	-0-	-0-		-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	249	X	249	-0-	-0-		-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	234	X	234	-0-	-0-		-0-	234	3		N	-0-			-0-
*12	220	X	220	-0-	-0-		-0-	220	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	308	N	245	-0-	-63	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	270	N	242	-0-	-28	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-		-0-	332	3		N	-0-			-0-
09	267	X	267	-0-	-0-		-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	269	X	269	-0-	-0-		-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	251	X	251	-0-	-0-		-0-	251	3		N	-0-			-0-
*12	228	X	228	-0-	-0-		-0-	228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 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	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	420	N	316	-0-	-104	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	404	-0-	-30	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435	3		N	-0-			-0-
09	452	X	452	-0-	-0-		-0-	452	3		N	-0-			-0-
10	433	X	433	-0-	-0-		-0-	433	3		N	-0-			-0-
11	353	X	353	-0-	-0-		-0-	353	3		N	-0-			-0-
*12	277	X	277	-0-	-0-		-0-	277	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-		-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	111	X	111	-0-	-0-		-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	102	X	102	-0-	-0-		-0-	102	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: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1249	-0-	-487	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1480	-0-	-290	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-		-0-	1879	3			N	-0-					-0-
09	1822	X	1822	-0-	-0-		-0-	1822	3			N	-0-					-0-
10	1983	X	1983	-0-	-0-		-0-	1983	3			N	-0-					-0-
11	1336	X	1336	-0-	-0-		-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*12	1350	X	1350	-0-	-0-		-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,946 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	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	186	N	89	-0-	-97	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-		-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	231	X	231	-0-	-0-		-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	172	X	172	-0-	-0-		-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	137	X	137	-0-	-0-		-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	126	X	126	-0-	-0-		-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	N	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	4088	N	3791	-0-	-297 B	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4593	N	4593	-0-	-0- B	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	4046	-0-	-124 B	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
05	4657	N	4657	-0-	-0- B	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
06	4828	N	4828	-0-	-0- B	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
07	5020	N	5020	-0-	-0- B	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
*12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	138	-0-	-110 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	611	-0-	-481 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	548	-0-	-568 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	682	N	422	-0-	-260 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5212					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5212																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	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	8	X	8	-0-	-0-		-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	20	-0-	-850 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	987	-0-	-301 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	511	-0-	-853 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	275	-0-	-1306 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*12	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147	N	627	-0-	-520	B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1234	-0-	-37	B	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	333	-0-	-1124	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-		-0-	1231	3		N	-0-			-0-
09	1258	X	1258	-0-	-0-		-0-	1258	3		N	-0-			-0-
10	1208	X	1208	-0-	-0-		-0-	1208	3		N	-0-			-0-
11	1077	X	1077	-0-	-0-		-0-	1077	3		N	-0-			-0-
*12	1224	X	1224	-0-	-0-		-0-	1224	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	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	77	-0-	-16	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	83	X	83	-0-	-0-		-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	97	X	97	-0-	-0-		-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	110	X	110	-0-	-0-		-0-	110	3		N	-0-			-0-
*12	116	X	116	-0-	-0-		-0-	116	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	560	N	503	-0-	-57	B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	560	-0-	-29	B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
04	570	N	504	-0-	-66	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-		-0-	558	3		N	-0-			-0-
09	526	X	526	-0-	-0-		-0-	526	3		N	-0-			-0-
10	555	X	555	-0-	-0-		-0-	555	3		N	-0-			-0-
11	555	X	555	-0-	-0-		-0-	555	3		N	-0-			-0-
*12	536	X	536	-0-	-0-		-0-	536	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 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	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,839 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. 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	147	N	147	-0-	-0- 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	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1070	-0-	-139	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	923	-0-	-127	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-		-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-		-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1078	X	1078	-0-	-0-		-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	1071	X	1071	-0-	-0-		-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*12	998	X	998	-0-	-0-		-0-	998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-		-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	331	X	331	-0-	-0-		-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-		-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-		-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	331	X	331	-0-	-0-		-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	830	-0-	-317	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-		-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	1271	X	1271	-0-	-0-		-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1296	X	1296	-0-	-0-		-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	1199	X	1199	-0-	-0-		-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*12	1227	X	1227	-0-	-0-		-0-	1227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-		-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	236	X	236	-0-	-0-		-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	234	X	234	-0-	-0-		-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	238	X	238	-0-	-0-		-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	245	X	245	-0-	-0-		-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	361	-0-	361		B	361	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 361																		
03	14B2 EXT	455	-0-	455		B	816	455	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	415	-0-	415		B	1231	415	3			N	-0-					-0-
05	0	411	-0-	411		B	1642	411	3			N	-0-					-0-
06	0	408	-0-	408		B	2050	408	3			N	-0-					-0-
07	2458	N	408	-0-	-2050	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6		-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	316	-0-	-104		-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19		-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	306	-0-	-84		-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-		-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 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	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	812	N	768	-0-	-44	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	840	N	774	-0-	-66	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-		-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	854	X	854	-0-	-0-		-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-		-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	626	X	626	-0-	-0-		-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	772	X	772	-0-	-0-		-0-	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-	-32	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1195	-0-	-35	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-		-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1126	X	1126	-0-	-0-		-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1117	X	1117	-0-	-0-		-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1002	X	1002	-0-	-0-		-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*12	1049	X	1049	-0-	-0-		-0-	1049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	441	-0-	-117	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-		-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	523	X	523	-0-	-0-		-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	540	X	540	-0-	-0-		-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	548	X	548	-0-	-0-		-0-	548	3			N	-0-					-0-
*12	637	X	637	-0-	-0-		-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,942 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	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1067	-0-	-25	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1106	-0-	-64	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1229	-0-	-61	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-		-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1183	X	1183	-0-	-0-		-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1140	X	1140	-0-	-0-		-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1119	X	1119	-0-	-0-		-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*12	1143	X	1143	-0-	-0-		-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	870	N	783	-0-	-87	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	850	-0-	-204	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-		-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	906	X	906	-0-	-0-		-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	935	X	935	-0-	-0-		-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	749	X	749	-0-	-0-		-0-	749	3			N	-0-					-0-
*12	476	X	476	-0-	-0-		-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	588	N	233	-0-	-355	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	281	-0-	-308	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	480	N	395	-0-	-85	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-		-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	391	X	391	-0-	-0-		-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-		-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	345	X	345	-0-	-0-		-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	328	X	328	-0-	-0-		-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,033 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	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	807	-0-	-61	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-		-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	824	X	824	-0-	-0-		-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	848	X	848	-0-	-0-		-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	803	X	803	-0-	-0-		-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	832	X	832	-0-	-0-		-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1292	-0-	-24 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1429	-0-	-28 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1240	-0-	-170 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,544 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	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-		-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	282	X	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	300	X	300	-0-	-0-		-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	282	X	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	219	X	219	-0-	-0-		-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2235	-0-	-61	B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2480	N	2426	-0-	-54	B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-		-0-	2531	3			N	-0-					-0-
09	2389	X	2389	-0-	-0-		-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	2368	X	2368	-0-	-0-		-0-	2368	3			N	-0-					-0-
11	2222	X	2222	-0-	-0-		-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*12	2256	X	2256	-0-	-0-		-0-	2256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,554 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	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	2051	-0-	-57	B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1716	-0-	-204	B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1625	-0-	-421	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1194	-0-	-786	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1384	-0-	-383	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-		-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2628	X	2628	-0-	-0-		-0-	2628	3			N	-0-					-0-
10	2539	X	2539	-0-	-0-		-0-	2539	3			N	-0-					-0-
11	2096	X	2096	-0-	-0-		-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*12	2224	X	2224	-0-	-0-		-0-	2224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1222	-0-	-10 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018 - P/A 01/09/18																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-	-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	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	336	N	207	-0-	-129 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*12	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1549	-0-	-299 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*12	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,792 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. 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	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	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	445	-0-	-20	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-		-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	443	X	443	-0-	-0-		-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	458	X	458	-0-	-0-		-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	436	X	436	-0-	-0-		-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	439	X	439	-0-	-0-		-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3126	-0-	26	B	26	3126	3			N	-0-					-0-
02	1845	N	1819	-0-	-26	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1979	-0-	-36	B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	1454	-0-	-1576	B	-1576	1454	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2190	-0-	-941	B	-2517	2190	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	1934	-0-	-1096	B	-3613	1934	3			N	-0-					-0-
07	3131	#	1895	-0-	-1236	B	-4849	1895	3			N	-0-					-0-
08	1939	X	1939	-0-	-0-		-0-	1939	3			N	-0-					-0-
09	1792	X	1792	-0-	-0-		-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1848	X	1848	-0-	-0-		-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1673	X	1673	-0-	-0-		-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*12	1681	X	1681	-0-	-0-		-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,330 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	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	990	N	988	-0-	-2	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-		-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-		-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1125	X	1125	-0-	-0-		-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1125	X	1125	-0-	-0-		-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*12	1041	X	1041	-0-	-0-		-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1292	-0-	-80	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1453	-0-	-35	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1325	-0-	-55	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-		-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1407	X	1407	-0-	-0-		-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1416	X	1416	-0-	-0-		-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1382	X	1382	-0-	-0-		-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*12	1275	X	1275	-0-	-0-		-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-		-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	478	X	478	-0-	-0-		-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	433	X	433	-0-	-0-		-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-		-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	324	X	324	-0-	-0-		-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-		-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	724	X	724	-0-	-0-		-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	719	X	719	-0-	-0-		-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	531	X	531	-0-	-0-		-0-	531	3			N	-0-					-0-
*12	681	X	681	-0-	-0-		-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-		-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-		-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	269	X	269	-0-	-0-		-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-		-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	254	X	254	-0-	-0-		-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 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	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-		-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	815	X	815	-0-	-0-		-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	909	X	909	-0-	-0-		-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	625	X	625	-0-	-0-		-0-	625	3			N	-0-					-0-
*12	737	X	737	-0-	-0-		-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	191	-0-	-88 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 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	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	728	N	687	-0-	-41 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	780	N	584	-0-	-196 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	720	N	496	-0-	-224	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	682	N	505	-0-	-177	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-		-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	492	X	492	-0-	-0-		-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	539	X	539	-0-	-0-		-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	553	X	553	-0-	-0-		-0-	553	3			N	-0-					-0-
*12	489	X	489	-0-	-0-		-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1223	-0-	-7	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-		-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1116	X	1116	-0-	-0-		-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	941	X	941	-0-	-0-		-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	732	X	732	-0-	-0-		-0-	732	3			N	-0-					-0-
*12	840	X	840	-0-	-0-		-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1632	-0-	-42	B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1381	-0-	-359	B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1729	-0-	-7	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1563	-0-	-27	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-		-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1538	X	1538	-0-	-0-		-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1511	X	1511	-0-	-0-		-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	1342	X	1342	-0-	-0-		-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*12	1253	X	1253	-0-	-0-		-0-	1253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	750	N	515	-0-	-235	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	775	N	600	-0-	-175	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	720	N	530	-0-	-190	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-		-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	492	X	492	-0-	-0-		-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	527	X	527	-0-	-0-		-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	550	X	550	-0-	-0-		-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	630	X	630	-0-	-0-		-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1255	-0-	-215	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1367	-0-	-214	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-		-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1255	X	1255	-0-	-0-		-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1229	X	1229	-0-	-0-		-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	939	X	939	-0-	-0-		-0-	939	3			N	-0-					-0-
*12	1218	X	1218	-0-	-0-		-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,008 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	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1213	-0-	-337	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-		-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1504	X	1504	-0-	-0-		-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1480	X	1480	-0-	-0-		-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1493	X	1493	-0-	-0-		-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*12	1384	X	1384	-0-	-0-		-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	N	3453	-0-	-0-	B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	3003	-0-	-133	B	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3579	N	3579	-0-	-0-	B	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	3133	-0-	-197	B	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3625	N	3625	-0-	-0-	B	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	3173	-0-	-277	B	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	2904	-0-	-320	B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
08	3481	X	3481	-0-	-0-		-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-		-0-	3237	3			N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-		-0-	3091	3			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-		-0-	3214	3			N	-0-					-0-
*12	3302	X	3302	-0-	-0-		-0-	3302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	270	N	138	-0-	-132	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-		-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	134	X	134	-0-	-0-		-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	158	X	158	-0-	-0-		-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	179	X	179	-0-	-0-		-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	202	X	202	-0-	-0-		-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1054	-0-	-178 B	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	1279	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1281	-0-	1281	2560	1281	3			Y	-0-					-0-
*12	3000	N	1252	-0-	-1748	812	1252	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	360	N	215	-0-	-145 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 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	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	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	196	-0-	-52 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	140	-0-	-220	B	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-		-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	95	-0-	-115		-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		272	-0-	272		272	272	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		173	-0-	173		445	173	3			Y	-0-					-0-
*12	724	N	279	-0-	-445		-0-	279	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252	N	78	-0-	-174	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	29	-0-	-250	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-		-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	239	X	239	-0-	-0-		-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-		-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	242	X	242	-0-	-0-		-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	222	X	222	-0-	-0-		-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 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	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	784	N	752	-0-	-32	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	822	-0-	-15	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-		-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	901	X	901	-0-	-0-		-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	878	X	878	-0-	-0-		-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	594	X	594	-0-	-0-		-0-	594	3			N	-0-					-0-
*12	675	X	675	-0-	-0-		-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	644	N	599	-0-	-45 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	651	N	60	-0-	-591 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,733 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	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	952	N	787	-0-	-165 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	860	-0-	-132 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	840	N	697	-0-	-143 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	813	-0-	-210	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1001	-0-	-301	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-		-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	1021	X	1021	-0-	-0-		-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	841	X	841	-0-	-0-		-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	775	X	775	-0-	-0-		-0-	775	3			N	-0-					-0-
*12	876	X	876	-0-	-0-		-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1444	-0-	-602	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	2851	N	2851	-0-	-0-	B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
06	2830	N	2830	-0-	-0-	B	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2658	-0-	-70	B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-		-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	277	X	277	-0-	-0-		-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-		-0-	3070	3			N	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-		-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*12	2799	X	2799	-0-	-0-		-0-	2799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,516 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	2754	N	2754	-0-	-0-	B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2365	-0-	-71	B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	1369	-0-	-925	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2401	-0-	-451	B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
08	2518	X	2518	-0-	-0-		-0-	2518	3			N	-0-					-0-
09	1901	X	1901	-0-	-0-		-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	2781	X	2781	-0-	-0-		-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*12	2609	X	2609	-0-	-0-		-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1755	-0-	-233	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	909	-0-	-889	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	21	-0-	-1749	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1773	-0-	-180	B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-		-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	987	X	987	-0-	-0-		-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	2330	X	2330	-0-	-0-		-0-	2330	3			N	-0-					-0-
11	1507	X	1507	-0-	-0-		-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*12	2003	X	2003	-0-	-0-		-0-	2003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3100	N	3905	-0-	805	B	805	3905	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3879	-0-	1079	B	1884	3879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1884																		
03	2139	N	200	-0-	-1939	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	3780	#	2549	-0-	-1231	B	-1231	2549	3			N	-0-					-0-
05	4309	#	606	-0-	-3703	B	-4934	606	3			N	-0-					-0-
06	4170	#	-0-	-0-	-4170	B	-9104					N	-0-					-0-
07	4309	#	25	-0-	-4284	B	-13388	25	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	426	-0-	-3542		-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	692	-0-	-1858		-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	620	X	511	-0-	-109		-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-		-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	713	X	225	-0-	-488		-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	392	N	270	-0-	-122	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	145	-0-	-275	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	310	N	141	-0-	-169	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-		-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	344	X	344	-0-	-0-		-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	124	X	124	-0-	-0-		-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-		-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	201	X	201	-0-	-0-		-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2113	-0-	-71	B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	1087	-0-	-1300	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2160	-0-	-382	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-		-0-	2322	3			N	-0-					-0-
09	2141	X	2141	-0-	-0-		-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2268	X	2268	-0-	-0-		-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2004	X	2004	-0-	-0-		-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*12	2221	X	2221	-0-	-0-		-0-	2221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,615 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	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	824	-0-	-540	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1610	-0-	-64	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1367	-0-	-338	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-		-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	1450	X	1450	-0-	-0-		-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1537	X	1537	-0-	-0-		-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	1049	X	1049	-0-	-0-		-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*12	1000	X	1000	-0-	-0-		-0-	1000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1614	-0-	-277 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1415	-0-	-476 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	607	-0-	-1577 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1554	-0-	-1081 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,019 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	4295	N	4295	-0-	-0- B	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
05	3587	N	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
06	3112	N	3112	-0-	-0- B	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	4433	N	2912	-0-	-1521 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
10	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	929	-0-	-714 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,392 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	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	525	-0-	-498 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2338	-0-	-42	B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2542	N	1355	-0-	-1187	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	994	-0-	-326	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	996	-0-	-1763	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	2903	N	2903	-0-	-0-		-0-	2903	3			N	-0-					-0-
09	580	X	580	-0-	-0-		-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	2591	X	2591	-0-	-0-		-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*12	2491	X	2491	-0-	-0-		-0-	2491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	594	-0-	-460	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	808	-0-	-370	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-		-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-		-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	1173	X	1173	-0-	-0-		-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1203	X	1203	-0-	-0-		-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*12	1232	X	1232	-0-	-0-		-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,111 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	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	122	-0-	-1490	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1129	-0-	-311	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-		-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-		-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1418	X	1418	-0-	-0-		-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1225	X	1225	-0-	-0-		-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*12	1260	X	1260	-0-	-0-		-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	0	N	2870	-0-	2870 B	-2552	2870	3			N	-0-					-0-
02	504	N	2523	-0-	2019 B	-533	2523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -533																	
03	3069	N	232	-0-	-2837 B	-533	232	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2157	-0-	-633 B	-533	2157	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	3070	-0-	280 B	-253	3070	3			N	-0-					-0-
06	1932	N	2185	-0-	253 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	88	-0-	-1059 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	813	-0-	-237 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 024694 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
02	392	N	371	-0-	-21	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	130	-0-	-242	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
05	403	N	400	-0-	-3	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	403	N	333	-0-	-70	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-		-0-	453	3		N	-0-			-0-
09	389	X	389	-0-	-0-		-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	402	X	402	-0-	-0-		-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	288	X	288	-0-	-0-		-0-	288	3		N	-0-			-0-
*12	402	X	402	-0-	-0-		-0-	402	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899	N	480	-0-	-419	B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	840	N	783	-0-	-57	B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05	899	N	676	-0-	-223	B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
07	806	N	524	-0-	-282	B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
08	942	N	942	-0-	-0-		-0-	942	3		N	-0-			-0-
09	782	X	782	-0-	-0-		-0-	782	3		N	-0-			-0-
10	875	X	875	-0-	-0-		-0-	875	3		N	-0-			-0-
11	785	X	785	-0-	-0-		-0-	785	3		N	-0-			-0-
*12	846	X	846	-0-	-0-		-0-	846	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,173 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	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	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	165	-0-	-15	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	186	N	65	-0-	-121	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-		-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	113	X	113	-0-	-0-		-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	165	X	165	-0-	-0-		-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	135	X	135	-0-	-0-		-0-	135	3		N	-0-			-0-
*12	153	X	153	-0-	-0-		-0-	153	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	27	-0-	-1 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	285	-0-	-242 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	570	N	472	-0-	-98 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	527	N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	270	N	11	-0-	-259 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1089	-0-	-616 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1228	-0-	-446 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1152	-0-	-646 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*12	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD-BIVINS WELL #: B 2 RRCID -> 025260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	252	-0-	-213 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-		-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	472	X	472	-0-	-0-		-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	445	X	445	-0-	-0-		-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	309	X	309	-0-	-0-		-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	316	X	316	-0-	-0-		-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1235	-0-	-205	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	159	-0-	-1143	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1179	-0-	-51	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1119	-0-	-152	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-		-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	590	X	590	-0-	-0-		-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	959	X	959	-0-	-0-		-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	856	X	856	-0-	-0-		-0-	856	3			N	-0-					-0-
*12	1066	X	1066	-0-	-0-		-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,280 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1771	-0-	-105	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	1911	-0-	-228	B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1870	-0-	-83	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-		-0-	1942	3			N	-0-					-0-
09	973	X	973	-0-	-0-		-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	2016	X	2016	-0-	-0-		-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	1828	X	1828	-0-	-0-		-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*12	2226	X	2226	-0-	-0-		-0-	2226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	176	-0-	-661	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	113	-0-	-972	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-		-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	28	X	28	-0-	-0-		-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	121	X	121	-0-	-0-		-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	696	X	696	-0-	-0-		-0-	696	3			N	-0-					-0-
*12	104	X	104	-0-	-0-		-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	560	N	7	-0-	-553	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	347	-0-	-403	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	1240	X	1240	-0-	-0-		-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	565	X	565	-0-	-0-		-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	1055	X	1055	-0-	-0-		-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*12	596	X	596	-0-	-0-		-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1775	-0-	184	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	493	-0-	-1831	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	379	-0-	-2008	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1664	-0-	-46	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	3046	N	3046	-0-	-0-	B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2287	-0-	-751		-0-	2287	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2701	-0-	-239		-0-	2701	3			N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-		-0-	2827	3			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-		-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2143	-0-	-647		-0-	2143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BATES WELL #: 1 RRCID -> 025494 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 3498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	70	-0-	-550	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	434	N	32	-0-	-402	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	229	X	229	-0-	-0-		-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-		-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	8	X	8	-0-	-0-		-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 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	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	812	N	36	-0-	-776	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	115	-0-	-474	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	480	N	206	-0-	-274	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-		-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	796	X	796	-0-	-0-		-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	982	X	982	-0-	-0-		-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	711	X	711	-0-	-0-		-0-	711	3			N	-0-					-0-
*12	352	X	352	-0-	-0-		-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1062	-0-	-984 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1848	-0-	-384 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
09	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*12	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,136 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	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	196	N	13	-0-	-183 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	952	N	210	-0-	-742	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	158	-0-	-834	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	930	N	390	-0-	-540	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-		-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	1057	X	1057	-0-	-0-		-0-	1057	3			N	-0-					-0-
10	1092	X	1092	-0-	-0-		-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	782	X	782	-0-	-0-		-0-	782	3			N	-0-					-0-
*12	674	X	674	-0-	-0-		-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 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-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						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-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2790	N	337	-0-	-2453	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2986	N	2986	-0-	-0-	B	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1475	-0-	-850	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-		-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	1584	X	1584	-0-	-0-		-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-		-0-	3165	3			N	-0-					-0-
11	2279	X	2279	-0-	-0-		-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*12	2624	X	2624	-0-	-0-		-0-	2624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	89	-0-	-500	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3406	-0-	306	B	306	3406	3			N	-0-					-0-
06	2768	N	2462	-0-	-306	B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-		-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	1755	X	1755	-0-	-0-		-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	534	X	534	-0-	-0-		-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	2276	X	2276	-0-	-0-		-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*12	2727	X	2727	-0-	-0-		-0-	2727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,735 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	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2852	N	379	-0-	-2473	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0-	B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2249	X	2249	-0-	-0-		-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-		-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-		-0-	3113	3			N	-0-					-0-
11	2402	X	2402	-0-	-0-		-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*12	3101	X	3101	-0-	-0-		-0-	3101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			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	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	776	N	731	-0-	-45 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	952	N	360	-0-	-592 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	132	-0-	-984 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	720	N	316	-0-	-404 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	879	-0-	-299	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	454	-0-	-786	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	672	N	207	-0-	-465 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	107	-0-	-637 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	690	N	150	-0-	-540 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	466	-0-	-934 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	228	-0-	-1291 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	359	-0-	-961 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,689 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	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	335	-0-	-981 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	434	-0-	-682 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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	665	X	665	-0-	-0-		-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	75	X	75	-0-	-0-		-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 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-		-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-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

01	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					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	480	X	480	-0-	-0-		-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	1066	X	1066	-0-	-0-		-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	387	-0-	-761	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	196	-0-	-982	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	960	N	759	-0-	-201	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-		-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1389	X	1389	-0-	-0-		-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1355	X	1355	-0-	-0-		-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1237	X	1237	-0-	-0-		-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*12	1150	X	1150	-0-	-0-		-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
02	784	N	210	-0-	-574	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682	N	125	-0-	-557	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	630	N	424	-0-	-206	B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3		N	-0-			-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	214	X	214	-0-	-0-		-0-	214	3		N	-0-			-0-
10	76	X	76	-0-	-0-		-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	428	X	428	-0-	-0-		-0-	428	3		N	-0-			-0-
*12	349	X	349	-0-	-0-		-0-	349	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	1316	N	343	-0-	-973	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	188	-0-	-897	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-		-0-	1308	3		N	-0-			-0-
09	1676	X	1676	-0-	-0-		-0-	1676	3		N	-0-			-0-
10	1649	X	1649	-0-	-0-		-0-	1649	3		N	-0-			-0-
11	857	X	857	-0-	-0-		-0-	857	3		N	-0-			-0-
*12	176	X	176	-0-	-0-		-0-	176	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	618	-0-	-558	B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116	N	290	-0-	-826	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	1440	N	31	-0-	-1409	B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-		-0-	1366	3		N	-0-			-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-		-0-	1890	3		N	-0-			-0-
10	1793	X	1793	-0-	-0-		-0-	1793	3		N	-0-			-0-
11	1336	X	1336	-0-	-0-		-0-	1336	3		N	-0-			-0-
*12	783	X	783	-0-	-0-		-0-	783	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	16	-0-	-480	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	41	X	41	-0-	-0-		-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	133	X	133	-0-	-0-		-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	398	X	398	-0-	-0-		-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	30	X	30	-0-	-0-		-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-		-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	632	X	632	-0-	-0-		-0-	632	3			N	-0-					-0-
*12	18	X	18	-0-	-0-		-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 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	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	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	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	14	-0-	-0-		-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	479	X	479	-0-	-0-		-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	5	X	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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	238	X	238	-0-	-0-		-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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	125	X	125	-0-	-0-		-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	3248	#	1794	-0-	-1454 B	-1454	1794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1454																	
03	3596	#	2512	-0-	-1084 B	-2538	2512	3			N	-0-					-0-
04	3480	#	2049	-0-	-1431 B	-3969	2049	3			N	-0-					-0-
05	3596	#	1514	-0-	-2082 B	-6051	1514	3			N	-0-					-0-
06	3480	#	362	-0-	-3118 B	-9169	362	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	81	-0-	-2027 B	-9169	81	3			N	-0-					-0-
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- 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	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-	-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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 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	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	218	-0-	-1798 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	421	-0-	-1098 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6727	N	746	-0-	-5981	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	5093	N	5093	-0-	-0-	B	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
05	6858	N	6858	-0-	-0-	B	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
06	5650	N	5650	-0-	-0-	B	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
07	5751	N	5751	-0-	-0-	B	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-		-0-	6281	3			N	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-		-0-	4177	3			N	-0-					-0-
10	6323	X	6323	-0-	-0-		-0-	6323	3			N	-0-					-0-
11	4165	X	4165	-0-	-0-		-0-	4165	3			N	-0-					-0-
*12	5498	X	5498	-0-	-0-		-0-	5498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	644	N	301	-0-	-343	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-		-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-		-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	882	X	882	-0-	-0-		-0-	882	3			N	-0-					-0-
*12	898	X	898	-0-	-0-		-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,089 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	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	504	N	206	-0-	-298	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	145	-0-	-196	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	53	-0-	-1267	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	484	X	484	-0-	-0-		-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	78	X	78	-0-	-0-		-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	701	X	701	-0-	-0-		-0-	701	3			N	-0-					-0-
*12	606	X	606	-0-	-0-		-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1867	-0-	-373	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2369	N	2369	-0-	-0-	B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2071	-0-	-179	B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1833	-0-	-244	B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1812	-0-	-468	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	119	-0-	-2020	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-		-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	1571	X	1571	-0-	-0-		-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	2817	X	2817	-0-	-0-		-0-	2817	3			N	-0-					-0-
11	2266	X	2266	-0-	-0-		-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*12	1968	X	1968	-0-	-0-		-0-	1968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1095	-0-	-81	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1287	-0-	-46	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1078	-0-	-32	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	796	-0-	-413	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	774	-0-	-486	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	8	-0-	-1108	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-		-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	990	X	990	-0-	-0-		-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1456	X	1456	-0-	-0-		-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1247	X	1247	-0-	-0-		-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*12	958	X	958	-0-	-0-		-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,481 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	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	446	-0-	-50	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	990	N	182	-0-	-808	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	420	N	38	-0-	-382	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	408	X	408	-0-	-0-		-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	1599	X	1599	-0-	-0-		-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	909	X	909	-0-	-0-		-0-	909	3			N	-0-					-0-
*12	567	X	567	-0-	-0-		-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	868	N	93	-0-	-775	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	35	-0-	-399	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-		-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	802	X	802	-0-	-0-		-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	372	X	372	-0-	-0-		-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	699	X	699	-0-	-0-		-0-	699	3			N	-0-					-0-
*12	281	X	281	-0-	-0-		-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	890	-0-	-258	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	466	-0-	-619	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	367	-0-	-683	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-		-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	633	X	633	-0-	-0-		-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	1547	X	1547	-0-	-0-		-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*12	1171	X	1171	-0-	-0-		-0-	1171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,976 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	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	812	N	214	-0-	-598	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	300	N	67	-0-	-233	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-		-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	154	X	154	-0-	-0-		-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-		-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	695	X	695	-0-	-0-		-0-	695	3			N	-0-					-0-
*12	263	X	263	-0-	-0-		-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	33	-0-	-60	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 668 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	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	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	360	N	-0-	-0-	-360	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-		-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	123	X	123	-0-	-0-		-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	9	X	9	-0-	-0-		-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	23	-0-	-697	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-		-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	754	X	754	-0-	-0-		-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	120	X	120	-0-	-0-		-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	970	X	970	-0-	-0-		-0-	970	3			N	-0-					-0-
*12	115	X	115	-0-	-0-		-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	336	N	117	-0-	-219	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	41	-0-	-300	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	300	N	153	-0-	-147	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	380	X	380	-0-	-0-		-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	423	X	423	-0-	-0-		-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	387	X	387	-0-	-0-		-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	336	X	336	-0-	-0-		-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 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	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	302	-0-	-1350	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	370	-0-	-1273	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	364	N	174	-0-	-190 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	80	-0-	-292 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	450	N	66	-0-	-384	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	589	N	281	-0-	-308	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	153	-0-	-2234	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1188	-0-	-1044	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3382	-0-	282		282	3382	3			N	-0-					-0-
09	741	X	459	-0-	-282		-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-		-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	879	X	879	-0-	-0-		-0-	879	3			N	-0-					-0-
*12	1012	X	1012	-0-	-0-		-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	192	-0-	-1040	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	138	-0-	-1288	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	502	-0-	-548	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-		-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1641	X	1641	-0-	-0-		-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1773	X	1773	-0-	-0-		-0-	1773	3			N	-0-					-0-
11	1564	X	1564	-0-	-0-		-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*12	1418	X	1418	-0-	-0-		-0-	1418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,047 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	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	605	-0-	-1299	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	264	-0-	-1875	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1282	-0-	-548	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	2428	N	2428	-0-	-0-		-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2409	X	2409	-0-	-0-		-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-		-0-	2304	3			N	-0-					-0-
11	1664	X	1664	-0-	-0-		-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*12	1876	X	1876	-0-	-0-		-0-	1876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	173	-0-	-1160 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*12	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	14	-0-	-203 B	-0-	14	3			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	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*12	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	354	-0-	-2306	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	434	-0-	-1705	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-		-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	849	X	849	-0-	-0-		-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	766	X	766	-0-	-0-		-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	567	X	567	-0-	-0-		-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	402	X	402	-0-	-0-		-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2786	N	2786	-0-	-0-	B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1017	-0-	-1251	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	508	-0-	-1445	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2008	-0-	-692	B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	3892	N	3892	-0-	-0-	B	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
06	3301	N	3301	-0-	-0-	B	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
08	2463	X	2463	-0-	-0-		-0-	2463	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3450	-0-	-0-		-0-	3450	3			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-		-0-	3433	3			N	-0-					-0-
11	2497	X	2497	-0-	-0-		-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*12	1373	X	1373	-0-	-0-		-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	476	N	230	-0-	-246	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	264	-0-	-201	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-		-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-		-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	240	X	240	-0-	-0-		-0-	240	3			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: 3,142 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-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
02	644 N	111	-0-	-533	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-				N	-0-			-0-
04	510 N	362	-0-	-148	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-		-0-	621	3		N	-0-			-0-
09	706 X	706	-0-	-0-		-0-	706	3		N	-0-			-0-
10	730 X	730	-0-	-0-		-0-	730	3		N	-0-			-0-
11	452 X	452	-0-	-0-		-0-	452	3		N	-0-			-0-
*12	489 X	489	-0-	-0-		-0-	489	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 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-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-		-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	1970	X	1970	-0-	-0-		-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	1887	X	1887	-0-	-0-		-0-	1887	3			N	-0-					-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-		-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*12	1832	X	1832	-0-	-0-		-0-	1832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	784	N	197	-0-	-587	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	99	-0-	-1637	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	630	N	385	-0-	-245	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	837	N	500	-0-	-337		-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40		-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-		-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	480	N	380	-0-	-100		-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	651	N	556	-0-	-95		-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 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	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	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	241	-0-	-38	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-		-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	313	X	313	-0-	-0-		-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-		-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	253	X	253	-0-	-0-		-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	278	X	278	-0-	-0-		-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	728	N	457	-0-	-271 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	697	-0-	-78 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	924	N	165	-0-	-759 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	522	-0-	-377 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	599	-0-	-486 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 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	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1640	-0-	-124 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	974	-0-	-979 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2003	-0-	-12 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	540	N	426	-0-	-114	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	29	X	29	-0-	-0-		-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	105	X	105	-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	764	-0-	-1420	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	269	-0-	-1932	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	994	-0-	-1016	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-		-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09	2472	X	2472	-0-	-0-		-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-		-0-	2805	3			N	-0-					-0-
11	1725	X	1725	-0-	-0-		-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*12	2195	X	2195	-0-	-0-		-0-	2195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,166 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	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	728	N	131	-0-	-597	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	43	-0-	-608	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	420	N	166	-0-	-254	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-		-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-		-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	845	X	845	-0-	-0-		-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	612	X	612	-0-	-0-		-0-	612	3			N	-0-					-0-
*12	312	X	312	-0-	-0-		-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	394	-0-	-686	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	3260	N	3260	-0-	-0-	B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	923	X	923	-0-	-0-		-0-	923	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	20	X	20	-0-	-0-		-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	138	X	138	-0-	-0-		-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,553 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	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	672	N	615	-0-	-57	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-		-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	767	X	767	-0-	-0-		-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	767	X	767	-0-	-0-		-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	405	X	405	-0-	-0-		-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	31	-0-	-81	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	14	-0-	-110	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-		-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-		-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	152	X	152	-0-	-0-		-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	151	X	151	-0-	-0-		-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	120	X	120	-0-	-0-		-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

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	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1076	-0-	-40	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1124	-0-	-54	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-		-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1143	X	1143	-0-	-0-		-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	1121	X	1121	-0-	-0-		-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	1110	-0-	-0-		-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*12	1160	X	1160	-0-	-0-		-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,419 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. GAS LIFT(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-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	300	N	237	-0-	-63	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-		-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	309	X	309	-0-	-0-		-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	282	X	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	280	X	280	-0-	-0-		-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	242	X	242	-0-	-0-		-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-		-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	448	X	448	-0-	-0-		-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	540	X	540	-0-	-0-		-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-		-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	486	X	486	-0-	-0-		-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 2938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1598	-0-	-138	B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1508	-0-	-112	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-		-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1764	X	1764	-0-	-0-		-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	1745	X	1745	-0-	-0-		-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	1593	X	1593	-0-	-0-		-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*12	1588	X	1588	-0-	-0-		-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

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-		-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

01	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	5	-0-	-88	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1990	-0-	-80 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2365	-0-	-22 B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2039	-0-	-7 B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	504	N	434	-0-	-70 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	468	-0-	-90 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 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	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1587	-0-	-65 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	812	-0-	-986 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1743	-0-	-24 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	747	-0-	-1330 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1613	-0-	-739	B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	384	-0-	-1941	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	120	-0-	-1740	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3210	-0-	110	B	110	3210	3			N	-0-					-0-
06	2689	N	2579	-0-	-110	B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	1703	X	1703	-0-	-0-		-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1661	X	1661	-0-	-0-		-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	1401	X	1401	-0-	-0-		-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1938	X	1938	-0-	-0-		-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*12	1829	X	1829	-0-	-0-		-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	310	N	178	-0-	-132	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-		-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	176	X	176	-0-	-0-		-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	181	X	181	-0-	-0-		-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	173	X	173	-0-	-0-		-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	201	X	201	-0-	-0-		-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-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-

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	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1561	-0-	-343	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	732	-0-	-1314	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	456	-0-	-1374	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	20	X	20	-0-	-0-		-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	2395	X	2395	-0-	-0-		-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*12	2374	X	2374	-0-	-0-		-0-	2374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,497 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	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	868	N	107	-0-	-761	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	66	-0-	-647	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	570	N	229	-0-	-341	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-		-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	438	X	438	-0-	-0-		-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	641	X	641	-0-	-0-		-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	469	X	469	-0-	-0-		-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	468	X	468	-0-	-0-		-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	272	-0-	-224	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	651	N	537	-0-	-114	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	465	N	308	-0-	-157	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-		-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	386	X	386	-0-	-0-		-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	433	X	433	-0-	-0-		-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	325	X	325	-0-	-0-		-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	376	X	376	-0-	-0-		-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	949	-0-	-105	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	940	-0-	-80	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-		-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	901	X	901	-0-	-0-		-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	963	X	963	-0-	-0-		-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	917	X	917	-0-	-0-		-0-	917	3			N	-0-					-0-
*12	1017	X	1017	-0-	-0-		-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	896	N	772	-0-	-124 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1058	-0-	-120 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	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	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOBER WELL #: 2 RRCID -> 131754 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2438 - 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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018 - P/A 01/04/18																	

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1187	-0-	-45 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1219	-0-	-71 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*12	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	1	-0-	-495	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-		-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	736	X	736	-0-	-0-		-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	765	X	765	-0-	-0-		-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	396	X	396	-0-	-0-		-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	667	X	667	-0-	-0-		-0-	667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-		-0-	4	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: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 1A RRCID -> 141163 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3547 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4082	-0-	982	B	982	4082	3			N	-0-					-0-
02	3332	#	1634	-0-	-1698	B	-716	1634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -716																		
03	3689	#	851	-0-	-2838	B	-3554	851	3			N	-0-					-0-
04	3960	#	1357	-0-	-2603	B	-6157	1357	3			N	-0-					-0-
05	4092	#	1298	-0-	-2794	B	-8951	1298	3			N	-0-					-0-
06	3960	#	969	-0-	-2991	B	-11942	969	3			N	-0-					-0-
07	4092	#	798	-0-	-3294	B	-15236	798	3			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-		-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	834	X	834	-0-	-0-		-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-		-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	777	X	777	-0-	-0-		-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	1006	X	1006	-0-	-0-		-0-	1006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	840	N	723	-0-	-117	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-		-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	798	X	798	-0-	-0-		-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	829	X	829	-0-	-0-		-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	738	X	738	-0-	-0-		-0-	738	3			N	-0-					-0-
*12	733	X	733	-0-	-0-		-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	17	-0-	-789 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775 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-	-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: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	201	-0-	-2062 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	34	-0-	-369 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	960	N	47	-0-	-913 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	56	-0-	-1122 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*12	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 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	N	35	-0-	35 B	-2897	35	3			N	-0-					-0-
02	0	N	14	-0-	14 B	-2883	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2883																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

01	5164	N	5164	-0-	-0- B	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
02	6216	N	1060	-0-	-5156 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7068	N	-0-	-0-	-7068 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5010	N	3448	-0-	-1562 B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	8714	N	8714	-0-	-0- B	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
06	7107	N	7107	-0-	-0- B	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
07	5348	N	5348	-0-	-0- B	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
09	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
*12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	360	N	239	-0-	-121 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	364	N	241	-0-	-123 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	136	-0-	-267 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,016 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	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1474	-0-	-94	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1499	-0-	-31	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-		-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1620	-0-	-0-		-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1632	X	1632	-0-	-0-		-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1379	X	1379	-0-	-0-		-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*12	1542	X	1542	-0-	-0-		-0-	1542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	391	-0-	-167	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	651	N	487	-0-	-164	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-		-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	613	X	613	-0-	-0-		-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	697	X	697	-0-	-0-		-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	593	X	593	-0-	-0-		-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	782	X	782	-0-	-0-		-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,966 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	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	890	-0-	-9	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-		-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	817	X	817	-0-	-0-		-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	749	X	749	-0-	-0-		-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	625	X	625	-0-	-0-		-0-	625	3			N	-0-					-0-
*12	769	X	769	-0-	-0-		-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	43	-0-	-112 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	420	N	83	-0-	-337 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 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	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	980	N	579	-0-	-401 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	721	-0-	-302 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	990	N	945	-0-	-45 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	4024	N	4024	-0-	-0-	B	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
02	3986	N	3986	-0-	-0-	B	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2852	N	2605	-0-	-247	B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
04	5361	N	5361	-0-	-0-	B	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
05	5520	N	5520	-0-	-0-	B	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
06	5116	N	5116	-0-	-0-	B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
07	5549	N	4804	-0-	-745	B	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
08	5241	X	5241	-0-	-0-		-0-	5241	3			N	-0-					-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-		-0-	4433	3			N	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-		-0-	3299	3			N	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-		-0-	4021	3			N	-0-					-0-
*12	4825	X	4825	-0-	-0-		-0-	4825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	756	N	575	-0-	-181	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-		-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-		-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	842	X	842	-0-	-0-		-0-	842	3			N	-0-					-0-
*12	852	X	852	-0-	-0-		-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	2706	N	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	3077	N	3077	-0-	-0-	B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2138	-0-	-652	B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-		-0-	2214	3			N	-0-					-0-
09	2204	X	2204	-0-	-0-		-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	1936	X	1936	-0-	-0-		-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	748	X	748	-0-	-0-		-0-	748	3			N	-0-					-0-
*12	520	X	520	-0-	-0-		-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	366	-0-	-222 B	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		517	-0-	517	517	517	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		521	-0-	521	1038	521	3			Y	-0-					-0-
*12	1460	N	422	-0-	-1038	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 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	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	831	-0-	-1577 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	504	-0-	-1263 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2126	-0-	-124 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	3907	N	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	3402	N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
11	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	473	-0-	-147 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	600	N	455	-0-	-145 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	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	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,167 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	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	392	N	100	-0-	-292 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	65	-0-	-276 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	240	N	111	-0-	-129 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1570	-0-	-278	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	267	-0-	-1903	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	167	-0-	-1663	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1508	-0-	-228	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-		-0-	1730	3			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	1945	X	1945	-0-	-0-		-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*12	2041	X	2041	-0-	-0-		-0-	2041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	97	-0-	-120	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-		-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-		-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	201	X	201	-0-	-0-		-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	138	X	138	-0-	-0-		-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	351	X	351	-0-	-0-		-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 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	3312	N	3312	-0-	-0-	B	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	3131	-0-	-117	B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3603	N	3603	-0-	-0-	B	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	2964	-0-	-246	B	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
05	3628	N	3628	-0-	-0-	B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
06	3487	N	3487	-0-	-0-	B	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
07	3614	N	3614	-0-	-0-	B	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-		-0-	3589	3			N	-0-					-0-
09	3321	X	3321	-0-	-0-		-0-	3321	3			N	-0-					-0-
10	1301	X	1301	-0-	-0-		-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	2211	X	2211	-0-	-0-		-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*12	1889	X	1889	-0-	-0-		-0-	1889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1835	-0-	-69	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1985	-0-	-25	B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-		-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	1881	X	1881	-0-	-0-		-0-	1881	3			N	-0-					-0-
10	1964	X	1964	-0-	-0-		-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-		-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*12	1903	X	1903	-0-	-0-		-0-	1903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	896	N	892	-0-	-4	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	960	-0-	-94	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	930	N	874	-0-	-56	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-		-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	951	X	951	-0-	-0-		-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-		-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	943	X	943	-0-	-0-		-0-	943	3			N	-0-					-0-
*12	919	X	919	-0-	-0-		-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,020 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	690	N	649	-0-	-41	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-		-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	740	X	740	-0-	-0-		-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-		-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	480	X	480	-0-	-0-		-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	317	X	317	-0-	-0-		-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	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	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	225	X	225	-0-	-0-		-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	219	X	219	-0-	-0-		-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	220	X	220	-0-	-0-		-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	227	X	227	-0-	-0-		-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-		-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	344	X	344	-0-	-0-		-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	336	X	336	-0-	-0-		-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	210	X	210	-0-	-0-		-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	283	X	283	-0-	-0-		-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	66	-0-	-430	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210		-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31		-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: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	308	N	29	-0-	-279	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	30	-0-	-187	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	210	N	79	-0-	-131	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	9	X	9	-0-	-0-		-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-		-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	29	X	29	-0-	-0-		-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	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-		-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-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 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	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	332	-0-	-1264	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	281	-0-	-1083	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	930	N	438	-0-	-492	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-		-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1477	X	1477	-0-	-0-		-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	1605	X	1605	-0-	-0-		-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1134	X	1134	-0-	-0-		-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*12	1545	X	1545	-0-	-0-		-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

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	155	N	14	-0-	-141 B	-0-	14	3			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	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-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	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	611	-0-	-1685 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	342	-0-	-1921 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	414	-0-	-1686 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*12	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3533	N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2707	-0-	-177 B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	2939	-0-	-481 B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2528	-0-	-479 B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
06	3330	N	2438	-0-	-892 B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	588	-0-	-2450 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1553	-0-	-407 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1754	-0-	-509 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1093	-0-	-1157 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	877	-0-	-828 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1115	-0-	-595 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
*12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	182	-0-	-1244	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	852	-0-	-202	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-		-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1087	X	1087	-0-	-0-		-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	913	X	913	-0-	-0-		-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	1232	X	1232	-0-	-0-		-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*12	1047	X	1047	-0-	-0-		-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	271	-0-	-933	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	147	-0-	-752	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	775	N	713	-0-	-62	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-		-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1039	X	1039	-0-	-0-		-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1405	X	1405	-0-	-0-		-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1008	X	1008	-0-	-0-		-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	584	-0-	-928	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	290	-0-	-392	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1057	-0-	-353	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-		-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	1919	X	1919	-0-	-0-		-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	1748	X	1748	-0-	-0-		-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	1274	X	1274	-0-	-0-		-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*12	1746	X	1746	-0-	-0-		-0-	1746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	380	-0-	-54	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	434	N	335	-0-	-99	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	360	N	230	-0-	-130	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	341	N	224	-0-	-117	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-		-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	199	X	199	-0-	-0-		-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	156	X	156	-0-	-0-		-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	279	X	279	-0-	-0-		-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	251	X	251	-0-	-0-		-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

01	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	532	N	70	-0-	-462	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	120	-0-	-438	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-		-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	96	X	96	-0-	-0-		-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	87	X	87	-0-	-0-		-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	73	X	73	-0-	-0-		-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	90	X	90	-0-	-0-		-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

01	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-		-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	396	X	396	-0-	-0-		-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	387	X	387	-0-	-0-		-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-		-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	289	X	289	-0-	-0-		-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	532	N	18	-0-	-514	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	47	-0-	-883	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	420	N	200	-0-	-220	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-		-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	398	X	398	-0-	-0-		-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	363	X	363	-0-	-0-		-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	254	X	254	-0-	-0-		-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	161	X	161	-0-	-0-		-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-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-

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	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1231	-0-	-477	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	456	-0-	-1218	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	N	569	-0-	-795	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-		-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	625	X	625	-0-	-0-		-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	1527	X	1527	-0-	-0-		-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*12	1723	X	1723	-0-	-0-		-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- 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	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			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	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 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	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50 B	-0-	314	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	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 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	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	756	N	751	-0-	-5 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*12	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. 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	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
02	840	N	746	-0-	-94	B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	770	-0-	-160	B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
04	870	N	713	-0-	-157	B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
08	953	N	953	-0-	-0-		-0-	953	3		N	-0-			-0-
09	902	X	902	-0-	-0-		-0-	902	3		N	-0-			-0-
10	858	X	858	-0-	-0-		-0-	858	3		N	-0-			-0-
11	660	X	660	-0-	-0-		-0-	660	3		N	-0-			-0-
*12	749	X	749	-0-	-0-		-0-	749	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
02	2128	N	1285	-0-	-843	B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2108	N	1294	-0-	-814	B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1182	-0-	-348	B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
05	1426	N	1169	-0-	-257	B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1162	-0-	-98	B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1163	-0-	-46	B	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-		-0-	1129	3		N	-0-			-0-
09	900	X	900	-0-	-0-		-0-	900	3		N	-0-			-0-
10	1092	X	1092	-0-	-0-		-0-	1092	3		N	-0-			-0-
11	872	X	872	-0-	-0-		-0-	872	3		N	-0-			-0-
*12	1035	X	1035	-0-	-0-		-0-	1035	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 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	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-		-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	330	X	330	-0-	-0-		-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	364	X	364	-0-	-0-		-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	291	X	291	-0-	-0-		-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	281	X	281	-0-	-0-		-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	426	-0-	-8	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-		-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	430	X	430	-0-	-0-		-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	425	X	425	-0-	-0-		-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	276	X	276	-0-	-0-		-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	348	X	348	-0-	-0-		-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 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	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	960	N	939	-0-	-21	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-		-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	958	X	958	-0-	-0-		-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	873	X	873	-0-	-0-		-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	623	X	623	-0-	-0-		-0-	623	3			N	-0-					-0-
*12	747	X	747	-0-	-0-		-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	232	-0-	-1148 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	806	N	432	-0-	-374 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	92	-0-	-118 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 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	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	31	-0-	-81 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
02	4048	N	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4391	N	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
04	4290	N	3679	-0-	-611 B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
05	4733	N	4733	-0-	-0- B	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
06	4707	N	4707	-0-	-0- B	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
07	4794	N	4794	-0-	-0- B	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	812	N	22	-0-	-790 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

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	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
02	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2639	-0-	-275 B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	3278	N	3278	-0-	-0- B	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
07	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,166 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	1233	-0-	-1959 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	761	-0-	-2773 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	3240	N	2758	-0-	-482 B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	4848	N	4848	-0-	-0- B	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
06	3951	N	3951	-0-	-0- B	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
07	3014	N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	209	-0-	-380	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-		-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	101	X	101	-0-	-0-		-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	104	X	104	-0-	-0-		-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-		-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	244	X	244	-0-	-0-		-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	630	N	14	-0-	-616 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	775	N	31	-0-	-744 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2222	-0-	-214 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	647	-0-	-1926 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2449	N	569	-0-	-1880 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			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	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	225	-0-	-271 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	510	N	10	-0-	-500 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	496	N	390	-0-	-106 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	297	-0-	-106 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 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	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	504	N	13	-0-	-491 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	2829	N	2829	-0-	-0-	B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2945	N	29	-0-	-2916	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	858	-0-	-2273	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	558	N	101	-0-	-457	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-		-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	38	X	38	-0-	-0-		-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	96	X	96	-0-	-0-		-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	1280	X	1280	-0-	-0-		-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	560	N	383	-0-	-177	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	462	-0-	-96	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	480	N	391	-0-	-89	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-		-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	498	X	498	-0-	-0-		-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	539	X	539	-0-	-0-		-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	492	X	492	-0-	-0-		-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	487	X	487	-0-	-0-		-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 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	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1155	-0-	-217	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	315	-0-	-1018	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	369	-0-	-831	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-		-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09	1163	X	1163	-0-	-0-		-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1226	X	1226	-0-	-0-		-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	1260	-0-	-0-		-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*12	1166	X	1166	-0-	-0-		-0-	1166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4771	N	4771	-0-	-0-	B	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	612	-0-	-1320	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	310	-0-	-2046	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	4620	N	927	-0-	-3693	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	5599	N	5599	-0-	-0-	B	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
06	6525	N	6525	-0-	-0-	B	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
07	2968	N	2968	-0-	-0-	B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-		-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2404	X	2404	-0-	-0-		-0-	2404	3			N	-0-					-0-
10	2783	X	2783	-0-	-0-		-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	1714	X	1714	-0-	-0-		-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*12	2155	X	2155	-0-	-0-		-0-	2155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	560	N	143	-0-	-417	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	83	-0-	-785	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	420	N	294	-0-	-126	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	310	N	118	-0-	-192	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-		-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	658	X	658	-0-	-0-		-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	725	X	725	-0-	-0-		-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	518	X	518	-0-	-0-		-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 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	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	840	N	137	-0-	-703	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	156	-0-	-619	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	780	N	360	-0-	-420	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-		-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	729	X	729	-0-	-0-		-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	1164	X	1164	-0-	-0-		-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	775	X	775	-0-	-0-		-0-	775	3			N	-0-					-0-
*12	519	X	519	-0-	-0-		-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	336	N	147	-0-	-189 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	65	-0-	-307 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	644	N	350	-0-	-294 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	122	-0-	-653 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	682	N	443	-0-	-239 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 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	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	840	N	780	-0-	-60 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	456	-0-	-567 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	868	N	659	-0-	-209 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3100	N	4716	-0-	1616 B	8052	4716	3			N	-0-					-0-
02	8732		4099	-0-	-4633 B	3419	4099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3419																	
03	7785	R	4366	-0-	-3419 B	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
04	5190	#	4207	-0-	-983 B	-983	4207	3			N	-0-					-0-
05	5363	#	6204	-0-	841 B	-142	6204	3			N	-0-					-0-
06	5190	#	4401	-0-	-789 B	-931	4401	3			N	-0-					-0-
07	5363	#	4818	-0-	-545 B	-1476	4818	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	4571	-0-	-1629	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	2290	-0-	-3710	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	4413	-0-	-1787	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4023	-0-	-627	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3391	-0-	-1414	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	465	-0-	-310 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	899	N	734	-0-	-165 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 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-	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 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	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	826	-0-	-321	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	867	-0-	-273	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-		-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1086	X	1086	-0-	-0-		-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1069	X	1069	-0-	-0-		-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1039	X	1039	-0-	-0-		-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*12	983	X	983	-0-	-0-		-0-	983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	147	-0-	-101	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-		-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	339	X	339	-0-	-0-		-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	337	X	337	-0-	-0-		-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-		-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	351	X	351	-0-	-0-		-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 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	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	644	N	66	-0-	-578 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	9	-0-	-239 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	540	N	250	-0-	-290 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	317	-0-	-179 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	620	N	521	-0-	-99 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	436	-0-	-91 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 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-	-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	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	560	N	516	-0-	-44 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	374	-0-	-184 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	651	N	524	-0-	-127 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 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	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	651	N	475	-0-	-176 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	720	N	487	-0-	-233 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	806	N	490	-0-	-316 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*12	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1257	-0-	-31 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	655	-0-	-709 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1068	-0-	-327 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	959	-0-	-250 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*12	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,565 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	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	355	-0-	-327 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	914	-0-	-109	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1103	-0-	-261	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1104	-0-	-260	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-		-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-		-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1158	X	1158	-0-	-0-		-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	1020	-0-	-0-		-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*12	1230	X	1230	-0-	-0-		-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	295	-0-	-356	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-		-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	610	X	610	-0-	-0-		-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	597	X	597	-0-	-0-		-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	567	X	567	-0-	-0-		-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	360	X	360	-0-	-0-		-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,679 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	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	199	-0-	-111	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-		-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	365	X	365	-0-	-0-		-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	369	X	369	-0-	-0-		-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	357	X	357	-0-	-0-		-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	406	X	406	-0-	-0-		-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	434	N	295	-0-	-139	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	270	N	193	-0-	-77	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	465	N	347	-0-	-118	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-		-0-	332	3		N	-0-			-0-
09	381	X	381	-0-	-0-		-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	485	X	485	-0-	-0-		-0-	485	3		N	-0-			-0-
11	334	X	334	-0-	-0-		-0-	334	3		N	-0-			-0-
*12	451	X	451	-0-	-0-		-0-	451	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02	560	N	371	-0-	-189	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	356	-0-	-140	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
08	722	N	722	-0-	-0-		-0-	722	3		N	-0-			-0-
09	569	X	569	-0-	-0-		-0-	569	3		N	-0-			-0-
10	677	X	677	-0-	-0-		-0-	677	3		N	-0-			-0-
11	462	X	462	-0-	-0-		-0-	462	3		N	-0-			-0-
*12	464	X	464	-0-	-0-		-0-	464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 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	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	305	-0-	-160	B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05	620	N	519	-0-	-101	B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
07	527	N	470	-0-	-57	B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-		-0-	699	3		N	-0-			-0-
09	625	X	625	-0-	-0-		-0-	625	3		N	-0-			-0-
10	627	X	627	-0-	-0-		-0-	627	3		N	-0-			-0-
11	377	X	377	-0-	-0-		-0-	377	3		N	-0-			-0-
*12	588	X	588	-0-	-0-		-0-	588	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	313	-0-	-183 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 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	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	360	N	1	-0-	-359 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "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	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	129	-0-	-991	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	26	X	26	-0-	-0-		-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	165	X	165	-0-	-0-		-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	809	X	809	-0-	-0-		-0-	809	3			N	-0-					-0-
*12	96	X	96	-0-	-0-		-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 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	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	896	N	834	-0-	-62	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	219	-0-	-773	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	840	N	107	-0-	-733	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-		-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	347	X	347	-0-	-0-		-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	992	X	992	-0-	-0-		-0-	992	3			N	-0-					-0-
*12	978	X	978	-0-	-0-		-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	257	-0-	-177 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	756	N	641	-0-	-115 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	312	-0-	-401 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	960	N	566	-0-	-394 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- 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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

01	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
02	812 N	195	-0-	-617 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	121	-0-	-561 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	630 N	24	-0-	-606 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	0	W	234	-0-	234 B	744	234	3			N	-0-					-0-
02	808	R	64	-0-	-744 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	30	-0-	-280 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	300	N	112	-0-	-188 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	756	N	598	-0-	-158 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	153	-0-	-436 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	100	-0-	-1264 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1213	-0-	-120 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1206	-0-	-158 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1304	-0-	-29 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	854	-0-	854 B	-10772	854	3			N	-0-					-0-
02	700	N	396	-0-	-304 B	-10772	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2661 CANCELLED UNDERAGE -> -8111																	
03	744	N	200	-0-	-544 B	-2661	200	3			N	-0-					-0-
04	840	N	379	-0-	-461 B	-2661	379	3			N	-0-					-0-
05	434	N	895	-0-	461 B	-2200	895	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1281	-0-	1101 B	-1099	1281	3			N	-0-					-0-
07	403	N	418	-0-	15 B	-1084	418	3			N	-0-					-0-
08	0	N	484	-0-	484	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,656 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	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	588	N	530	-0-	-58 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	266	-0-	-323 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	750	N	581	-0-	-169 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	589	N	479	-0-	-110 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	532	-0-	-150 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	961	N	730	-0-	-231 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*12	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,584 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	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	402	-0-	-2450 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1416	-0-	-1104 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	885	-0-	-851	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	974	-0-	-646	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	879	-0-	-671	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	992	N	705	-0-	-287	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-		-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	413	X	413	-0-	-0-		-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	496	X	496	-0-	-0-		-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	1805	X	1805	-0-	-0-		-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*12	1501	X	1501	-0-	-0-		-0-	1501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4268	-0-	1268	B	1268	4268	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2928	-0-	-172	B	1096	2928	3			N	-0-					-0-
06	2984	N	1888	-0-	-1096	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	4402	#	2228	-0-	-2174	B	-2174	2228	3			N	-0-					-0-
08	2307	X	2307	-0-	-0-		-0-	2307	3			N	-0-					-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-		-0-	2560	3			N	-0-					-0-
10	1576	X	1576	-0-	-0-		-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1516	X	1516	-0-	-0-		-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*12	2291	X	2291	-0-	-0-		-0-	2291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,826 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	3138	N	3138	-0-	-0-	B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
02	2758	N	2758	-0-	-0-	B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3348	N	254	-0-	-3094	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2359	-0-	-671	B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	3357	N	3357	-0-	-0-	B	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	2680	X	2680	-0-	-0-		-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09	2293	X	2293	-0-	-0-		-0-	2293	3			N	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-		-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-		-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*12	2632	X	2632	-0-	-0-		-0-	2632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	1451	-0-	-1370 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2517	-0-	-423 B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2310	-0-	-511 B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	2967	N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
*12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1321	-0-	-508 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,130 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	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	532	N	443	-0-	-89 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*12	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1112	-0-	-92 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	615	-0-	-656 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	737	-0-	-1333 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	699	-0-	-541 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	775	N	494	-0-	-281 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,441 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	3192	N	3192	-0-	-0- B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	890	-0-	-1994 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	549	-0-	-2427 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	1719	-0-	-1371 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	4234	N	4234	-0-	-0- B	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
06	4970	N	4970	-0-	-0- B	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
07	3168	N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3334	N	3334	-0-	-0-	B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	3808	N	982	-0-	-2826	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3627	N	638	-0-	-2989	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	3240	N	1762	-0-	-1478	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	6171	N	6171	-0-	-0-	B	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
06	5835	N	5835	-0-	-0-	B	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
07	3477	N	3477	-0-	-0-	B	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
08	4794	X	4794	-0-	-0-		-0-	4794	3			N	-0-					-0-
09	5965	X	5965	-0-	-0-		-0-	5965	3			N	-0-					-0-
10	5746	X	5746	-0-	-0-		-0-	5746	3			N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-		-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*12	2778	X	2778	-0-	-0-		-0-	2778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	326	-0-	-1550	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	2	-0-	-2013	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1200	-0-	-420	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-		-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	2060	X	2060	-0-	-0-		-0-	2060	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	1310	X	1310	-0-	-0-		-0-	1310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,165 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	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	834	-0-	-344	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	810	N	645	-0-	-165	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-		-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09	377	X	377	-0-	-0-		-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	1458	X	1458	-0-	-0-		-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*12	1507	X	1507	-0-	-0-		-0-	1507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1291	-0-	-383 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*12	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,939 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	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	476	N	205	-0-	-271 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	114	-0-	-382 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	810	N	108	-0-	-702 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	305	-0-	-1235 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	230	-0-	-855 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	870	N	742	-0-	-128 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	307	-0-	307 B	-2543	307	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2151	-0-	-369 B	-2543	2151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2397 CANCELLED UNDERAGE -> -146																	
03	2108	N	1194	-0-	-914 B	-2397	1194	3			N	-0-					-0-
04	343	N	2740	-0-	2397 B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2523	-0-	-298 B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,728 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	6235	N	6235	-0-	-0- B	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
02	5487	N	5487	-0-	-0- B	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4650	N	3459	-0-	-1191 B	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
04	6646	N	6646	-0-	-0- B	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
05	7370	N	7370	-0-	-0- B	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
06	6760	N	6760	-0-	-0- B	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
07	6882	N	6467	-0-	-415 B	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6640	-0-	-738	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6495	-0-	-645	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	4442	-0-	-2936	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	5691	-0-	-1059	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6350	-0-	-377	-0-	6350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	246	-0-	-594 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1068	-0-	-203 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	308	N	207	-0-	-101 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 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	3339	N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	923	-0-	-2185 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3993	N	3993	-0-	-0- B	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
05	3543	N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
06	3266	N	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	2323	-0-	-1800 B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
11	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2638	-0-	-246 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	1511	-0-	-1496 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	3371	N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	2981	N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	2625	-0-	-847 B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
*12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	2371	-0-	2371 B	-10814	2371	3			N	-0-					-0-
02	560	N	2686	-0-	2126 B	-8688	2686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8688																	
03	651	N	3	-0-	-648 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	957	-0-	-1323 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	294	-0-	-2682 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
09	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
*12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	N	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	1035	-0-	-2577 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	-0-	-0-	-3875 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4407	N	4407	-0-	-0- B	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
05	4181	N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
06	3751	N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
07	4557	N	2527	-0-	-2030 B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2454	-0-	-1731	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	2866	-0-	-1544	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	2665	-0-	-1520	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	590	-0-	-3160	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2827	N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2897	-0-	-71 B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	1778	-0-	-1291 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	3533	N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	3088	-0-	-105 B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	2801	-0-	-857 B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	1469	-0-	-918 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3034	-0-	34 B	34	3034	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	3004	-0-	-34 B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
07	3131	#	2668	-0-	-463 B	-463	2668	3			N	-0-					-0-
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,880 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	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
02	3782	N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	2280	-0-	-1719 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	4964	N	4964	-0-	-0- B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
05	5921	N	5921	-0-	-0- B	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
06	4536	N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
07	5115	N	3989	-0-	-1126 B	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
*12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2918	N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	827	-0-	-1749 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3497	N	3497	-0-	-0- B	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
05	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	2009	-0-	-1618 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	N	2142	-0-	-322 B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	3280	N	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
05	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	2638	-0-	-741 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,363 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	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	275	-0-	-1713 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	369	-0-	-1615 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1361	-0-	-127 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*12	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3352	-0-	352 B	352	3352	3			N	-0-					-0-
05	2732	N	2380	-0-	-352 B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	3472	#	1937	-0-	-1535 B	-1535	1937	3			N	-0-					-0-
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	4534	N	4534	-0-	-0- B	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
05	3370	N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	2967	N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	4681	N	2588	-0-	-2093 B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4851	N	4851	-0-	-0- B	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
02	4312	N	4277	-0-	-35 B	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4619	N	2572	-0-	-2047 B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	5351	N	5351	-0-	-0- B	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
05	4857	N	4857	-0-	-0- B	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	3704	N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
07	5518	N	4825	-0-	-693 B	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
*12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2514	-0-	-90 B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	1460	-0-	-1392 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	3043	N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2789	-0-	-1 B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	2785	-0-	-346 B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 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	0	N	49	-0-	49 B	-6294	49	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6294					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6294																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2122	-0-	-314	B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	1245	-0-	-1452	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0-		-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-		-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	1901	X	1901	-0-	-0-		-0-	1901	3			N	-0-					-0-
11	2309	X	2309	-0-	-0-		-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*12	2414	X	2414	-0-	-0-		-0-	2414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	82	X	82	-0-	-0-		-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	1615	X	1615	-0-	-0-		-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1791	-0-	-1309 B	9929	1791	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1612	-0-	-1188 B	8741	1612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8741																	
03	3100	N	989	-0-	-2111 B	6630	989	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2035	-0-	-965 B	5665	2035	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1890	-0-	-1210 B	4455	1890	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1797	-0-	-1203 B	3252	1797	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1694	-0-	-1406 B	1846	1694	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1718	-0-	-1382	464	1718	3			N	-0-					-0-
09	2110	X	1646	-0-	-464	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,457 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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	5192	N	5192	-0-	-0- B	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06	4407	N	4407	-0-	-0- B	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
07	5363	N	4432	-0-	-931 B	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	7007	N	7007	-0-	-0- B	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
05	6155	N	6155	-0-	-0- B	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
06	5590	N	5590	-0-	-0- B	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
07	7254	N	5214	-0-	-2040 B	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
*12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	4586	-0-	4586 B	-1697	4586	3			N	-0-					-0-
02	2334	N	4031	-0-	1697 B	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4898	N	371	-0-	-4527 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	3447	-0-	-993 B	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	4906	N	4906	-0-	-0- B	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
06	3492	N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
07	3907	N	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,918 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	0	N	2117	-0-	2117 B	-624	2117	3			N	-0-					-0-
02	1767	N	2391	-0-	624 B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5394	N	673	-0-	-4721 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	2981	N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	5632	N	5632	-0-	-0- B	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
06	4436	N	4436	-0-	-0- B	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	5404	N	5404	-0-	-0- B	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
*12	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5582	N	5582	-0-	-0- B	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
02	4906	N	4906	-0-	-0- B	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5952	N	452	-0-	-5500 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	5400	N	4196	-0-	-1204 B	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	5971	N	5971	-0-	-0- B	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
06	4250	N	4250	-0-	-0- B	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	4756	N	4756	-0-	-0- B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3251	N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
02	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	263	-0-	-3209 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2444	-0-	-706 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	3478	N	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,136 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	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	400	-0-	-972 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	199	-0-	-1289 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	777	-0-	-513 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	10685	N	10685	-0-	-0- B	-0-	10685	3			N	-0-					-0-
02	9391	N	9391	-0-	-0- B	-0-	9391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11408	N	865	-0-	-10543 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	10350	N	8031	-0-	-2319 B	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
05	11429	N	11429	-0-	-0- B	-0-	11429	3			N	-0-					-0-
06	8135	N	8135	-0-	-0- B	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
07	9104	N	9104	-0-	-0- B	-0-	9104	3			N	-0-					-0-
08	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
10	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	3			N	-0-					-0-
11	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
*12	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	326	-0-	-3766 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
05	4004	N	4004	-0-	-0- B	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	3002	-0-	-315 B	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,492 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	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6510	N	639	-0-	-5871 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	4502	N	4502	-0-	-0- B	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
05	7118	N	7118	-0-	-0- B	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
06	5726	N	5726	-0-	-0- B	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
07	5984	N	5984	-0-	-0- B	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
*12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5424	N	5424	-0-	-0-	B	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	941	-0-	-1915	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2976	N	29	-0-	-2947	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	5250	N	1523	-0-	-3727	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	3479	N	3479	-0-	-0-	B	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
06	3163	N	3163	-0-	-0-	B	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2342	X	2342	-0-	-0-		-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09	3351	X	3351	-0-	-0-		-0-	3351	3			N	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-		-0-	3546	3			N	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-		-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*12	2657	X	2657	-0-	-0-		-0-	2657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	1894	-0-	1874	B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	2626	N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5735	N	697	-0-	-5038	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1432	-0-	-398	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	4221	N	4221	-0-	-0-	B	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	3805	N	3805	-0-	-0-	B	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-		-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	1784	X	1784	-0-	-0-		-0-	1784	3			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-		-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	3953	X	3953	-0-	-0-		-0-	3953	3			N	-0-					-0-
*12	4562	X	4562	-0-	-0-		-0-	4562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,144 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	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2542	N	338	-0-	-2204	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-		-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	1571	X	1571	-0-	-0-		-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	2436	X	2436	-0-	-0-		-0-	2436	3			N	-0-					-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-		-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*12	2564	X	2564	-0-	-0-		-0-	2564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3441	N	474	-0-	-2967	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0-	B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	2918	N	2918	-0-	-0-	B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	2910	N	2910	-0-	-0-	B	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
08	2811	X	2811	-0-	-0-		-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	2203	X	2203	-0-	-0-		-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2857	X	2857	-0-	-0-		-0-	2857	3			N	-0-					-0-
11	2123	X	2123	-0-	-0-		-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*12	2538	X	2538	-0-	-0-		-0-	2538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	329	-0-	-198	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	930	N	711	-0-	-219	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-		-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-		-0-	2976	3			N	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-		-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	1628	X	1628	-0-	-0-		-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*12	2730	X	2730	-0-	-0-		-0-	2730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,861 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4273	N	4273	-0-	-0-	B	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
02	4508	N	3604	-0-	-904	B	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4523	N	4523	-0-	-0-	B	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
04	4870	N	4870	-0-	-0-	B	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	3860	-0-	-139	B	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
06	4380	N	3261	-0-	-1119	B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
07	5022	N	4563	-0-	-459	B	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
08	3927	X	3927	-0-	-0-		-0-	3927	3			N	-0-					-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-		-0-	3933	3			N	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-		-0-	4610	3			N	-0-					-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-		-0-	3661	3			N	-0-					-0-
*12	4740	X	4740	-0-	-0-		-0-	4740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	124	-0-	-1519 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1148	-0-	-322 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*12	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4483	N	4483	-0-	-0- B	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	3995	N	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5022	N	444	-0-	-4578 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	4350	N	3008	-0-	-1342 B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
05	5495	N	5495	-0-	-0- B	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
06	3488	N	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2655	-0-	-445 B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,816 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	5039	N	5039	-0-	-0- B	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
02	4508	N	4438	-0-	-70 B	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5168	N	5168	-0-	-0- B	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
04	5222	N	5222	-0-	-0- B	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
05	5220	N	5220	-0-	-0- B	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
06	5010	N	4296	-0-	-714 B	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
07	5394	N	5209	-0-	-185 B	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4886	-0-	-322	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4720	-0-	-500	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	5073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	5878	N	5878	-0-	-0-	B	-0-	5878	3		N	-0-			-0-
02	5219	N	5219	-0-	-0-	B	-0-	5219	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5332	N	5246	-0-	-86	B	-0-	5246	3		N	-0-			-0-
04	5700	N	5235	-0-	-465	B	-0-	5235	3		N	-0-			-0-
05	5768	N	5768	-0-	-0-	B	-0-	5768	3		N	-0-			-0-
06	5070	N	4384	-0-	-686	B	-0-	4384	3		N	-0-			-0-
07	5925	N	5925	-0-	-0-	B	-0-	5925	3		N	-0-			-0-
08	5765	X	5765	-0-	-0-		-0-	5765	3		N	-0-			-0-
09	5180	X	5180	-0-	-0-		-0-	5180	3		N	-0-			-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-		-0-	5573	3		N	-0-			-0-
11	5476	X	5476	-0-	-0-		-0-	5476	3		N	-0-			-0-
*12	5768	X	5768	-0-	-0-		-0-	5768	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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	3208	N	3208	-0-	-0-	B	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
02	3798	N	3798	-0-	-0-	B	-0-	3798	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4220	N	4220	-0-	-0-	B	-0-	4220	3		N	-0-			-0-
04	3926	N	3926	-0-	-0-	B	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
05	4216	N	3910	-0-	-306	B	-0-	3910	3		N	-0-			-0-
06	4080	N	1280	-0-	-2800	B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
07	4061	N	-0-	-0-	-4061	B	-0-				N	-0-			-0-
08	3224	X	3224	-0-	-0-		-0-	3224	3		N	-0-			-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-		-0-	3655	3		N	-0-			-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-		-0-	4224	3		N	-0-			-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-		-0-	3885	3		N	-0-			-0-
*12	4311	X	4311	-0-	-0-		-0-	4311	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,641 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	3301	N	3301	-0-	-0-	B	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
02	2835	N	2835	-0-	-0-	B	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2897	N	2897	-0-	-0-	B	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
04	3180	N	3126	-0-	-54	B	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
05	3281	N	3281	-0-	-0-	B	-0-	3281	3		N	-0-			-0-
06	2790	N	2567	-0-	-223	B	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
07	3224	N	3186	-0-	-38	B	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-		-0-	3185	3		N	-0-			-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-		-0-	2839	3		N	-0-			-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-		-0-	2828	3		N	-0-			-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-		-0-	2992	3		N	-0-			-0-
*12	2905	X	2905	-0-	-0-		-0-	2905	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	4042	N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
02	4992	N	4992	-0-	-0- B	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6387	N	6387	-0-	-0- B	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
04	5267	N	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
05	5518	N	5233	-0-	-285 B	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
06	6180	N	1331	-0-	-4849 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	5456	N	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
*12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4403	N	4403	-0-	-0- B	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
02	3948	N	3833	-0-	-115 B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4455	N	4455	-0-	-0- B	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
04	4585	N	4585	-0-	-0- B	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
05	4631	N	4631	-0-	-0- B	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
06	4320	N	4023	-0-	-297 B	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
07	4743	N	4726	-0-	-17 B	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
*12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,505 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	3196	N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	4228	N	4133	-0-	-95 B	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4542	N	4542	-0-	-0- B	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
04	3844	N	3844	-0-	-0- B	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	4588	N	3789	-0-	-799 B	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4410	N	1344	-0-	-3066 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
*12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1742	-0-	-22	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1710	-0-	-330	B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1425	-0-	-497	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1040	-0-	-910	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	50	-0-	-1717	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-		-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1880	X	1880	-0-	-0-		-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	2316	X	2316	-0-	-0-		-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	1838	X	1838	-0-	-0-		-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*12	1771	X	1771	-0-	-0-		-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	3130	N	3130	-0-	-0-	B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7192	N	826	-0-	-6366	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	3973	N	3973	-0-	-0-	B	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
05	5136	N	5136	-0-	-0-	B	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
06	4072	N	4072	-0-	-0-	B	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
07	4373	N	4373	-0-	-0-	B	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
08	3922	X	3922	-0-	-0-		-0-	3922	3			N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-		-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	7630	X	7630	-0-	-0-		-0-	7630	3			N	-0-					-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-		-0-	4051	3			N	-0-					-0-
*12	4779	X	4779	-0-	-0-		-0-	4779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,893 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	0	N	2433	-0-	2433	B	-2176	2433	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	3251	-0-	2176	B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	102	-0-	-1603	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2083	-0-	-257	B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	1140	-0-	-2456	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1719	-0-	-420	B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-		-0-	3869	3			N	-0-					-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-		-0-	3542	3			N	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-		-0-	5075	3			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-		-0-	4091	3			N	-0-					-0-
*12	3241	X	3241	-0-	-0-		-0-	3241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
04	2610	N	2560	-0-	-50	B	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
05	2604	N	1944	-0-	-660	B	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	B	-0-	2720	3		N	-0-			-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-		-0-	2552	3		N	-0-			-0-
09	2441	X	2441	-0-	-0-		-0-	2441	3		N	-0-			-0-
10	2440	X	2440	-0-	-0-		-0-	2440	3		N	-0-			-0-
11	2346	X	2346	-0-	-0-		-0-	2346	3		N	-0-			-0-
*12	1914	X	1914	-0-	-0-		-0-	1914	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9139	N	9139	-0-	-0-	B	-0-	9139	3		N	-0-			-0-
02	8149	N	8149	-0-	-0-	B	-0-	8149	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2232	N	461	-0-	-1771	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
04	8850	N	4549	-0-	-4301	B	-0-	4549	3		N	-0-			-0-
05	9021	N	5797	-0-	-3224	B	-0-	5797	3		N	-0-			-0-
06	2958	N	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	3		N	-0-			-0-
07	4712	N	4160	-0-	-552	B	-0-	4160	3		N	-0-			-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-		-0-	6894	3		N	-0-			-0-
09	8279	X	8279	-0-	-0-		-0-	8279	3		N	-0-			-0-
10	7044	X	7044	-0-	-0-		-0-	7044	3		N	-0-			-0-
11	7593	X	7593	-0-	-0-		-0-	7593	3		N	-0-			-0-
*12	7707	X	7707	-0-	-0-		-0-	7707	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,730 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	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	28	N	2	-0-	-26	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150		-0-				N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-		-0-	213	3		N	-0-			-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-		-0-	1385	3		N	-0-			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-		-0-	55	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4299	N	4299	-0-	-0- B	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	3119	-0-	-73 B	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4015	N	4015	-0-	-0- B	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	3517	-0-	-653 B	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3441	N	2912	-0-	-529 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	2532	-0-	-1368 B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	421	-0-	-3206 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6743	N	6743	-0-	-0- B	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
02	6244	N	5468	-0-	-776 B	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6758	N	6630	-0-	-128 B	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
04	6540	N	6003	-0-	-537 B	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
05	6045	N	4843	-0-	-1202 B	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
06	6420	N	4642	-0-	-1778 B	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
07	6200	N	207	-0-	-5993 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
*12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,874 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	3961	N	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	3174	-0-	-578 B	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4123	N	3810	-0-	-313 B	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3840	N	3344	-0-	-496 B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	2963	-0-	-540 B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	2916	-0-	-774 B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	220	-0-	-3221 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
*12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	182	-0-	-2226 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	301	-0-	-1249 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	413	-0-	-2077 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1750	-0-	-210 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1718	-0-	-502 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1206	-0-	-747 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	338	-0-	-1702 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	2	-0-	-401 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	1019	-0-	-1951 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	208	-0-	-2799 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
*12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5471	N	5471	-0-	-0-	B	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
02	4708	N	4708	-0-	-0-	B	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4464	N	539	-0-	-3925	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	5280	N	3679	-0-	-1601	B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
05	5379	N	5379	-0-	-0-	B	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
06	3480	N	3480	-0-	-0-	B	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	5093	N	5093	-0-	-0-	B	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-		-0-	4616	3			N	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-		-0-	3362	3			N	-0-					-0-
10	5188	X	5188	-0-	-0-		-0-	5188	3			N	-0-					-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-		-0-	3783	3			N	-0-					-0-
*12	3727	X	3727	-0-	-0-		-0-	3727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	1	-0-	-216	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	3			N	-0-					-0-
11	1563	X	1563	-0-	-0-		-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*12	145	X	145	-0-	-0-		-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17		-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38		-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55		-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15		-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18		-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 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	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	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	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	8793	N	8793	-0-	-0- B	-0-	8793	3			N	-0-					-0-
02	9267	N	9267	-0-	-0- B	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4681	N	726	-0-	-3955 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	8520	N	5287	-0-	-3233 B	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
05	10261	N	9145	-0-	-1116 B	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
06	7536	N	7536	-0-	-0- B	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
07	7173	N	7173	-0-	-0- B	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
*12	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	392	N	30	-0-	-362 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	51	-0-	-383 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	780	N	43	-0-	-737 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	452	-0-	-75	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	420	N	350	-0-	-70	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-		-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37		-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81		-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	540	N	442	-0-	-98		-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25		-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2801	N	2801	-0-	-0-	B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
02	2798	N	2798	-0-	-0-	B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	1676	-0-	-1024	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	3172	N	3172	-0-	-0-	B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
07	3031	N	3031	-0-	-0-	B	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2957	-0-	-205		-0-	2957	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2436	-0-	-624		-0-	2436	3			N	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-		-0-	3338	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940		-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	2507	-0-	-531		-0-	2507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,579 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	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	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	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-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-		-0-	196	3			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: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	1747	-0-	-1013 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2391	-0-	-58 B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1826	-0-	-561	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1312	-0-	-998	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	5604	-0-	5604 B	-1436	5604	3			N	-0-					-0-
02	3065	N	4501	-0-	1436 B	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	5430	N	3078	-0-	-2352 B	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	4991	N	4474	-0-	-517 B	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
06	3634	N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2482	-0-	-711 B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4428	-0-	-36	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3139	-0-	-1181	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3567	-0-	-897	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	2946	-0-	-1487	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	936	3	2	9	N	2					4
02	1008	N	81	-0-	-927 B	-0-	79	3	2	9	N	2					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	760	-0-	-325 B	-0-	758	3	2	9	N	2					8
04	900	N	887	-0-	-13 B	-0-	887	3			N	-0-	8	1			-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	3	-0-	-586 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	301	-0-	-1962 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	1825	-0-	-785 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2151	-0-	-701	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1884	-0-	-876	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,533 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			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: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	4141	N	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
02	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	190	-0-	-2197 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	1125	-0-	-2895 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	4185	N	4185	-0-	-0- B	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	3431	N	3431	-0-	-0- B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2199	-0-	-1986	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	2448	-0-	-1602	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3368	-0-	-817	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	1413	-0-	-1377 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2417	-0-	-1 B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1830	-0-	-510	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	#	2731	-0-	-648 B	-648	2731	3			N	-0-					-0-
02	3052	#	1955	-0-	-1097 B	-1745	1955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1745																	
03	3379	#	2121	-0-	-1258 B	-3003	2121	3			N	-0-					-0-
04	3870	#	1803	-0-	-2067 B	-5070	1803	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1355	-0-	-815 B	-5070	1355	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1469	-0-	-571 B	-5070	1469	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	362	-0-	-1498 B	-5070	362	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	982	-0-	-382	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1671	-0-	-129	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1325	-0-	-411	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		875	-0-	875 B	11794	875	3			N	-0-					-0-
02	11981	R	187	-0-	-11794 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4991	#	186	-0-	-4805 B	-4805	186	3			N	-0-					-0-
04	4830	#	3082	-0-	-1748 B	-6553	3082	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2532	-0-	-537 B	-6553	2532	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	2407	-0-	-863 B	-6553	2407	3			N	-0-					-0-
07	0	N	544	-0-	544 B	-6009	544	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2112	-0-	-430	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2445	-0-	-645	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3819	-0-	3819 B	16176	3819	3			N	-0-					-0-
02	18470	R	2294	-0-	-16176 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4867	#	2337	-0-	-2530 B	-2530	2337	3			N	-0-					-0-
04	4710	#	1547	-0-	-3163 B	-5693	1547	3			N	-0-					-0-
05	4867	N	981	-0-	-3886 B	-5693	981	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1148	-0-	-1102 B	-5693	1148	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-5693					N	-0-					-0-
08	992	X	515	-0-	-477	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1255	-0-	-305	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,593 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5310	R	5310	-0-	-0- B	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
02	3864	#	2211	-0-	-1653 B	-1653	2211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1653																	
03	4278	#	2310	-0-	-1968 B	-3621	2310	3			N	-0-					-0-
04	4140	#	1716	-0-	-2424 B	-6045	1716	3			N	-0-					-0-
05	0	N	1352	-0-	1352 B	-4693	1352	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1055	-0-	-1195 B	-4693	1055	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	211	-0-	-1556 B	-4693	211	3			N	-0-					-0-
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1421	-0-	-289	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
*12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3323	-0-	3323 B	17128	3323	3			N	-0-					-0-
02	19751	R	2623	-0-	-17128 B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4433	#	3127	-0-	-1306 B	-1306	3127	3			N	-0-					-0-
04	4290	#	2924	-0-	-1366 B	-2672	2924	3			N	-0-					-0-
05	4433	#	2512	-0-	-1921 B	-4593	2512	3			N	-0-					-0-
06	0	N	2381	-0-	2381 B	-2212	2381	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	275	-0-	-2732 B	-2212	275	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1779	-0-	-732	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	521	-0-	521	B	521	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 521																	
03	SHUT IN	182	-0-	182	B	703	182	3			N	-0-					-0-
04	1678	R	975	-0-	-703 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1674	#	1546	-0-	-128 B	-128	1546	3			N	-0-					-0-
06	1620	#	1283	-0-	-337 B	-465	1283	3			N	-0-					-0-
07	1674	#	939	-0-	-735 B	-1200	939	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	924	-0-	-626	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	900	N	719	-0-	-181	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	909	-0-	-331	-0-	909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,245 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	2976	N	2956	-0-	-20 B	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	991	-0-	-1768 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2083	-0-	-767 B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2324	-0-	-125 B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2032	-0-	-107 B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-	6 B	11	6	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	11					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	11					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-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: 11 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	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		198	-0-	198	198	198	2			N	-0-					-0-
10	392	N	194	-0-	-198	-0-	194	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: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 06/06/1958 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-		-0-				N	-0-			-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-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

01	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1406 N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1190	-0-	-10	B	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1589	-0-	-54		-0-	1589	2		N	-0-			-0-
09	1590 X	1540	-0-	-50		-0-	1540	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1463	-0-	-118		-0-	1463	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: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

01	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	558	N	463	-0-	-95	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	465	N	317	-0-	-148		-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		585	-0-	585		585	585	2			N	-0-					-0-
*10	1218	N	633	-0-	-585		-0-	633	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: 4,098 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-	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-		-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
PETRO HALEY //CONT.// 660062
WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-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-

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-	B	75					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 75																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	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	-0-	-0-	-0-		75					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		75					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		75					N	-0-					-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-	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-		-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
PETRO HALEY //CONT.// 660062
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-	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-		-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-

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-	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-		-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-

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-	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-		-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
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-	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-		-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-

DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				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
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-	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-		-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-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	27	-0-	-35	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-		-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	73 X	73	-0-	-0-		-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	76 X	76	-0-	-0-		-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	72 X	72	-0-	-0-		-0-	72	3		N	-0-			-0-
*12	57 X	57	-0-	-0-		-0-	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	868 N	661	-0-	-207	B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
02	756 N	725	-0-	-31	B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3		N	-0-			-0-
04	630 N	531	-0-	-99	B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3		N	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-		-0-	587	3		N	-0-			-0-
09	887 X	887	-0-	-0-		-0-	887	3		N	-0-			-0-
10	768 X	768	-0-	-0-		-0-	768	3		N	-0-			-0-
11	609 X	609	-0-	-0-		-0-	609	3		N	-0-			-0-
*12	875 X	875	-0-	-0-		-0-	875	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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-	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-		-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-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

01	372	N	565	-0-	193	B	-3515	565	3			N	-0-					-0-
02	700	N	491	-0-	-209	B	-3515	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3515																		
03	558	N	104	-0-	-454	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-		-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-		-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	663	X	663	-0-	-0-		-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-		-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	577	X	577	-0-	-0-		-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 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	392	N	244	-0-	-148	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	78	-0-	-263	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-		-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	282	X	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-		-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	297	X	297	-0-	-0-		-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	296	X	296	-0-	-0-		-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	574	1	272	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	103	-0-	-961 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	21	-0-	21	42	21	3			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	20	-0-	20	62	20	3			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	21	-0-	21	83	21	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496	N	388	-0-	-108 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
02	420	N	224	-0-	-196 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	148	-0-	-317 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-			-0-
09	510	N	100	-0-	-410	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-		-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-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

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-	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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	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: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1290	-0-	-43	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1279	-0-	-23	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	862	-0-	-398	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-		-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1251	X	1251	-0-	-0-		-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1213	X	1213	-0-	-0-		-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1096	X	1096	-0-	-0-		-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*12	1240	X	1240	-0-	-0-		-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	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	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-		-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	133	X	133	-0-	-0-		-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	127	X	127	-0-	-0-		-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	112	X	112	-0-	-0-		-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	127	X	127	-0-	-0-		-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

01	217	N	88	-0-	-129	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	72	-0-	-52	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-		-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	139	X	139	-0-	-0-		-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-		-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	36	X	36	-0-	-0-		-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372	N	331	-0-	-41	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-		-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-		-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	347	X	347	-0-	-0-		-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	202	X	202	-0-	-0-		-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	333	X	333	-0-	-0-		-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-		-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	315	X	315	-0-	-0-		-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	326	X	326	-0-	-0-		-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	309	X	309	-0-	-0-		-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	353	X	353	-0-	-0-		-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1457	N	1255	-0-	-202	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1238	-0-	-22	B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	816	-0-	-362	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-		-0-	1242	3			N	-0-					-0-
09	929	X	929	-0-	-0-		-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	147	X	147	-0-	-0-		-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	1406	X	1406	-0-	-0-		-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*12	1337	X	1337	-0-	-0-		-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	81	-0-	-105	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	67	-0-	-57	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	128	X	128	-0-	-0-		-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-		-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	33	X	33	-0-	-0-		-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 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	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1032	-0-	-198	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-		-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-		-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-		-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	486	-0-	-534		-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-		-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		84	-0-	84	B	84	84	2			N	-0-					-0-
05	0		56	-0-	56	B	140	56	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		56	-0-	56	B	196	56	2			N	-0-					-0-
07	253	R	57	-0-	-196	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	66	X	66	-0-	-0-		-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	57	X	57	-0-	-0-		-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7		-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-		-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2346																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		2346					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2346					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2346					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2346					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	328	-0-	-199	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-		-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	473	X	473	-0-	-0-		-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-		-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	361	X	361	-0-	-0-		-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	400	X	400	-0-	-0-		-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-		-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	151	X	151	-0-	-0-		-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	268	X	268	-0-	-0-		-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	264	X	264	-0-	-0-		-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	268	X	268	-0-	-0-		-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-	-62	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	157	-0-	-91	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-		-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	219	X	219	-0-	-0-		-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-		-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	342	X	342	-0-	-0-		-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	280	X	280	-0-	-0-		-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	360	-0-	-291	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	588	N	232	-0-	-356	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	244	-0-	-252	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	B	-0-	301	3			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-		-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: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 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	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-		-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-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

01	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-		-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	69 X	69	-0-	-0-		-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	69 X	69	-0-	-0-		-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	35 X	35	-0-	-0-		-0-	35	3		N	-0-			-0-
*12	77 X	77	-0-	-0-		-0-	77	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

01	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
04	660 N	625	-0-	-35	B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
08	614 N	614	-0-	-0-		-0-	614	3		N	-0-			-0-
09	589 X	589	-0-	-0-		-0-	589	3		N	-0-			-0-
10	621 X	621	-0-	-0-		-0-	621	3		N	-0-			-0-
11	571 X	571	-0-	-0-		-0-	571	3		N	-0-			-0-
*12	668 X	668	-0-	-0-		-0-	668	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	420	N	339	-0-	-81	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-		-0-	441	3		N	-0-			-0-
09	400	X	400	-0-	-0-		-0-	400	3		N	-0-			-0-
10	384	X	384	-0-	-0-		-0-	384	3		N	-0-			-0-
11	347	X	347	-0-	-0-		-0-	347	3		N	-0-			-0-
*12	360	X	360	-0-	-0-		-0-	360	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 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	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-		-0-	255	3		N	-0-			-0-
09	259	X	259	-0-	-0-		-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	258	X	258	-0-	-0-		-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	261	X	261	-0-	-0-		-0-	261	3		N	-0-			-0-
*12	296	X	296	-0-	-0-		-0-	296	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	600	N	392	-0-	-208	B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
08	462	N	462	-0-	-0-		-0-	462	3		N	-0-			-0-
09	545	X	545	-0-	-0-		-0-	545	3		N	-0-			-0-
10	486	X	486	-0-	-0-		-0-	486	3		N	-0-			-0-
11	319	X	319	-0-	-0-		-0-	319	3		N	-0-			-0-
*12	552	X	552	-0-	-0-		-0-	552	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	53	-0-	-164 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	210	N	39	-0-	-171 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 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	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	102	-0-	-122 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210	N	15	-0-	-195 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	5	N	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	803	-0-	-375 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	678	-0-	-414 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*12	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 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	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	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: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1141	-0-	-223 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1074	-0-	-102 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	374	-0-	-866 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	899	-0-	-211 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*12	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 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	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	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: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1576	-0-	-191 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1487	-0-	-81 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1451	-0-	-79 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*12	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	5239	N	3835	-0-	-1404	B	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	4796	N	4796	-0-	-0-	B	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5290	N	5290	-0-	-0-	B	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
04	4405	N	4405	-0-	-0-	B	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	5347	N	5347	-0-	-0-	B	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
06	5113	N	5113	-0-	-0-	B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
07	5149	N	5149	-0-	-0-	B	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-		-0-	5209	3			N	-0-					-0-
09	4978	X	4978	-0-	-0-		-0-	4978	3			N	-0-					-0-
10	4798	X	4798	-0-	-0-		-0-	4798	3			N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-		-0-	3515	3			N	-0-					-0-
*12	4241	X	4241	-0-	-0-		-0-	4241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,676 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	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	45	-0-	-79	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-		-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-		-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	36	-0-	-88	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-		-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	625	X	625	-0-	-0-		-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	655	X	655	-0-	-0-		-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	279	X	279	-0-	-0-		-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	394	X	394	-0-	-0-		-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-		-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 #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

01	434 N	383	-0-	-51	B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
02	364 N	360	-0-	-4	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
04	360 N	198	-0-	-162	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-		-0-	394	3		N	-0-			-0-
09	380 X	380	-0-	-0-		-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	364 X	364	-0-	-0-		-0-	364	3		N	-0-			-0-
11	320 X	320	-0-	-0-		-0-	320	3		N	-0-			-0-
*12	365 X	365	-0-	-0-		-0-	365	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

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-		-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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	312	-0-	-122 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	600	N	367	-0-	-233 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	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	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 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	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	197	-0-	-299 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	504	N	402	-0-	-102 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,311 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. (I) GAS LIFT(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	476	N	439	-0-	-37 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	862	-0-	-398 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*12	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	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	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-	-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: 39 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	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	700	N	403	-0-	-297 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	211	-0-	-812 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	930	N	537	-0-	-393 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	300	N	32	-0-	-268 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
06	990	N	984	-0-	-6	B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
08	995	N	995	-0-	-0-		-0-	995	3		N	-0-			-0-
09	952	X	952	-0-	-0-		-0-	952	3		N	-0-			-0-
10	950	X	950	-0-	-0-		-0-	950	3		N	-0-			-0-
11	917	X	917	-0-	-0-		-0-	917	3		N	-0-			-0-
*12	944	X	944	-0-	-0-		-0-	944	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,244 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	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3		N	-0-			28
02	140	N	139	-0-	-1	B	-0-	139	3		N	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-			28
04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			28
05	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3		N	-0-			28
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-			28
07	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3		N	-0-			28
08	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	3		N	-0-			28
09	144	X	144	-0-	-0-		-0-	144	3		N	-0-			28
10	148	X	148	-0-	-0-		-0-	148	3		N	-0-			28
11	143	X	143	-0-	-0-		-0-	143	3		N	-0-			28
*12	149	X	149	-0-	-0-		-0-	149	3		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	594	-0-	-88	B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
02	588	N	533	-0-	-55	B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682	N	597	-0-	-85	B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08	681	N	681	-0-	-0-		-0-	681	3		N	-0-			-0-
09	659	X	659	-0-	-0-		-0-	659	3		N	-0-			-0-
10	661	X	661	-0-	-0-		-0-	661	3		N	-0-			-0-
11	640	X	640	-0-	-0-		-0-	640	3		N	-0-			-0-
*12	661	X	661	-0-	-0-		-0-	661	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	93	N	46	-0-	-47	B	-0-	46	3		N	-0-					-0-
02	980	N	78	-0-	-902	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-		-0-	200	3		N	-0-					-0-
09	288	X	288	-0-	-0-		-0-	288	3		N	-0-					-0-
10	454	X	454	-0-	-0-		-0-	454	3		N	-0-					-0-
11	326	X	326	-0-	-0-		-0-	326	3		N	-0-					-0-
*12	130	X	130	-0-	-0-		-0-	130	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

01	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-				N	-0-					-0-
02	812	N	266	-0-	-546	B	-0-	266	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3		N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3		N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3		N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3		N	-0-					-0-
07	930	N	896	-0-	-34	B	-0-	896	3		N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-		-0-	1028	3		N	-0-					-0-
09	1035	X	1035	-0-	-0-		-0-	1035	3		N	-0-					-0-
10	903	X	903	-0-	-0-		-0-	903	3		N	-0-					-0-
11	763	X	763	-0-	-0-		-0-	763	3		N	-0-					-0-
*12	740	X	740	-0-	-0-		-0-	740	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 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	11486	R	4409	-0-	-7077 B	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	4564	#	3875	-0-	-689 B	-689	3875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -689																	
03	4898	#	2049	-0-	-2849 B	-3538	2049	3			N	-0-					-0-
04	4740	#	4201	-0-	-539 B	-4077	4201	3			N	-0-					-0-
05	4898	#	3358	-0-	-1540 B	-5617	3358	3			N	-0-					-0-
06	4260	#	2738	-0-	-1522 B	-7139	2738	3			N	-0-					-0-
07	4402	#	3923	-0-	-479 B	-7618	3923	3			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	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	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,837 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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. GAS LIFT (I)(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	11	-0-	-3492 B	-0-	11	3			N	-0-					192
02	3136	N	455	-0-	-2681 B	-0-	455	3			N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					192
04	3112	N	3112	-0-	-0- B	-0-	3112	3			N	-0-					192
05	3108	N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3			N	-0-					192
06	3018	N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	3			N	-0-					192
07	3224	N	2821	-0-	-403 B	-0-	2821	3			N	-0-					192
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					192
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					192
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					192
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					192
*12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 29,200 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. GAS LIFT (I)(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	729	-0-	-418 B	-0-	365	1	364	3	N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	572	1	572	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	742	-0-	-405 B	-0-	371	1	371	3	N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	723	1	722	3	N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	700	1	700	3	N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	672	1	671	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1152	-0-	-336 B	-0-	576	1	576	3	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	665	1	665	3	N	-0-					-0-
09	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	641	1	640	3	N	-0-					-0-
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	654	1	653	3	N	-0-					-0-
11	894	X	894	-0-	-0-	-0-	447	1	447	3	N	-0-					-0-
*12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	609	1	609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	244	-0-	-903 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	569	-0-	-919 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1224	-0-	-264 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-563	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	992	N	885	-0-	-107	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-		-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	848	X	848	-0-	-0-		-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	841	X	841	-0-	-0-		-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	364	X	364	-0-	-0-		-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	720	X	720	-0-	-0-		-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	774	-0-	-652	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1219	-0-	-207	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-		-0-	1330	3			N	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-		-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1426	-0-	-0-		-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1134	X	1134	-0-	-0-		-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*12	1251	X	1251	-0-	-0-		-0-	1251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
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	1023	N	887	-0-	-136 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	336	-0-	-501 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	870	N	672	-0-	-198 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	682	N	576	-0-	-106 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

01	1984	N	1772	-0-	-212 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1005	-0-	-762 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	960	N	704	-0-	-256 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1801	-0-	-183 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
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	558	N	33	-0-	-525 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	448	N	253	-0-	-195 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 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	1271	N	1007	-0-	-264 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	871	-0-	-249 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	573	-0-	-605 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1007	-0-	-140 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*12	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	494	-0-	-436 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	960	N	863	-0-	-97 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	899	N	745	-0-	-154 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*12	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
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	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	896	-0-	-140	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	560	-0-	-556	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1087	-0-	-23	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	992	N	909	-0-	-83	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1040	-0-	-76	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-		-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	1073	X	1073	-0-	-0-		-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1069	X	1069	-0-	-0-		-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	820	X	820	-0-	-0-		-0-	820	3			N	-0-					-0-
*12	998	X	998	-0-	-0-		-0-	998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,226 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	1736	N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1881	-0-	-134	B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	930	N	294	-0-	-636	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2217	-0-	-170	B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-		-0-	1711	3			N	-0-					-0-
09	1751	X	1751	-0-	-0-		-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1188	X	1188	-0-	-0-		-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1287	X	1287	-0-	-0-		-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*12	1293	X	1293	-0-	-0-		-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	161	-0-	-304	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	990	N	346	-0-	-644	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-		-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-		-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	914	X	914	-0-	-0-		-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	418	X	418	-0-	-0-		-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	271	X	271	-0-	-0-		-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	205	-0-	-291	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	465	N	353	-0-	-112	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-		-0-	539	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	444	X	444	-0-	-0-		-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	387	X	387	-0-	-0-		-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

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-		-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
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	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
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	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-		-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	21	X	21	-0-	-0-		-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-		-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-		-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 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	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1208	-0-	-652	B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1888	-0-	-282	B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-		-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	2062	X	2062	-0-	-0-		-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	1934	X	1934	-0-	-0-		-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-		-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-		-0-	25	2			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	21	X	21	-0-	-0-		-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
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	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	600	N	213	-0-	-387 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 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	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	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: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1269	-0-	-591 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1298	-0-	-872 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1105	-0-	-538	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1130	-0-	-761	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-		-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1759	X	1759	-0-	-0-		-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1564	X	1564	-0-	-0-		-0-	1564	3			N	-0-					-0-
11	1497	X	1497	-0-	-0-		-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,585 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	2542	N	1720	-0-	-822	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2945	N	1758	-0-	-1187	B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	2977	N	2977	-0-	-0-	B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	3074	N	3074	-0-	-0-	B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-		-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	2736	X	2736	-0-	-0-		-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	2433	X	2433	-0-	-0-		-0-	2433	3			N	-0-					-0-
11	2330	X	2330	-0-	-0-		-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		71	-0-	71		71	71	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		71					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		71					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	347	-0-	-211 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	330	N	184	-0-	-146 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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 (-)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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-		-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-

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 (-)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-		-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
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 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	713	N	554	-0-	-159	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	617	-0-	-65	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	600	N	269	-0-	-331	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-		-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	567	X	567	-0-	-0-		-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	483	X	483	-0-	-0-		-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	528	X	528	-0-	-0-		-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 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	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-		-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	181	X	181	-0-	-0-		-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-		-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	167	X	167	-0-	-0-		-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 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	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-		-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	160	X	160	-0-	-0-		-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	150	X	150	-0-	-0-		-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	147	X	147	-0-	-0-		-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 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	2356	N	2106	-0-	-250	B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2485	N	2485	-0-	-0-	B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1359	-0-	-681	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-		-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	2234	X	2234	-0-	-0-		-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2247	X	2247	-0-	-0-		-0-	2247	3			N	-0-					-0-
11	1974	X	1974	-0-	-0-		-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	298	-0-	-384	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	590	-0-	-92	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-		-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	526	X	526	-0-	-0-		-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	203	X	203	-0-	-0-		-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	661	X	661	-0-	-0-		-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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	1426	N	1291	-0-	-135	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	832	-0-	-428	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-		-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1369	X	1369	-0-	-0-		-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1377	X	1377	-0-	-0-		-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1210	X	1210	-0-	-0-		-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,282 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	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-		-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	318	X	318	-0-	-0-		-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	224	X	224	-0-	-0-		-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	226	X	226	-0-	-0-		-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-		-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	412	X	412	-0-	-0-		-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	378	X	378	-0-	-0-		-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-		-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	554	-0-	-314 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,024 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	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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-	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-		-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	0	N	-0-	-0-	-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		212	-0-	212	B	212		212	2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		1053	-0-	1053	B	1265		1053	2		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		604	-0-	604	B	1869		604	2		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		994	-0-	994	B	2863		994	2		N	-0-				-0-
08	3794	X	931	-0-	-2863		-0-		931	2		N	-0-				-0-
09	600	N	450	-0-	-150		-0-		450	2		N	-0-				-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620		-0-					N	-0-				-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-		-0-		1040	2		N	-0-				-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-		-0-		1078	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 088003 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2569 - 2796

01	372	N	200	-0-	-172	B	-0-		200	2		N	-0-				-0-
02	588	N	290	-0-	-298	B	-0-		290	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-		589	2		N	-0-				-0-
04	180	N	296	-0-	116	B	-0-		296	2		N	-0-				-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-		675	2		N	-0-				-0-
06	570	N	426	-0-	-144	B	-0-		426	2		N	-0-				-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - P/A 07/02/18

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 1 A RRCID -> 100188 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3374 - 3582

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_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
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	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141185 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2330 - 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	372	N	253	-0-	-119 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	240	N	391	-0-	151 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	341	N	158	-0-	-183 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	403	N	131	-0-	-272 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 2G RRCID -> 153679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2758 - 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	403	N	22	-0-	-381 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

TOTAL GAS PROD: 32 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	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 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	713	N	391	-0-	-322 B	-0-	77	1	314	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	146	1	372	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	57	71	1	3	7	21
*04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	109	73	1	4	7	53
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	125	139	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94	95	1			38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47	63	1			22
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	820	2	529	9	N	481	516	1			265
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	65	1			42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	117	1			33
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

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	496	N	88	-0-	-408 B	-0-	88	1			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		115	-0-	115 B	115	115	2			N	-0-					-0-
07	115	N	-0-	-0-	-115 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 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	3255	N	1482	-0-	-1773	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	3003	N	3003	-0-	-0-	B	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3269	N	3269	-0-	-0-	B	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	3493	N	3493	-0-	-0-	B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3335	N	3335	-0-	-0-	B	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
07	3329	N	3329	-0-	-0-	B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
08	3590	X	3590	-0-	-0-		-0-	3590	3			N	-0-					-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-		-0-	3486	3			N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-		-0-	3526	3			N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-		-0-	3389	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-		-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	576	X	576	-0-	-0-		-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	528	X	528	-0-	-0-		-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	536	X	536	-0-	-0-		-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,471 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	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-		-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	873	X	873	-0-	-0-		-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	985	X	985	-0-	-0-		-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	767	X	767	-0-	-0-		-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 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	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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-		-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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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	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	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-		-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	1846	X	1846	-0-	-0-		-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	1474	X	1474	-0-	-0-		-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	1142	X	1142	-0-	-0-		-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,535 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	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	254	1	528	3	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	252	1	434	3	N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	252	1	424	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	162	1	315	3	N	-0-					-0-
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	252	1	389	3	N	-0-					-0-
10	618	X	618	-0-	-0-	-0-	234	1	384	3	N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	234	1	311	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	116	1	570	3	N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	273	1	1588	3	N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	270	1	1073	3	N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	279	1	1545	3	N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	279	1	1317	3	N	-0-					-0-
09	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	243	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	279	1	1111	3	N	-0-					-0-
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	279	1	600	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,032 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	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,588 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	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 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	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,602 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	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,091 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	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
10	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 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	N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3		N	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,006 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	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
09	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
10	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
11	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,276 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	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,380 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	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
05	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	62	1	520	3	N	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	60	1	360	3	N	-0-			-0-
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	61	1	491	3	N	-0-			-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	N	-0-			-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	3	N	-0-			-0-
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	N	-0-			-0-
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	62	1	369	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 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	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-			-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
07	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-			-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 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	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	62	1	499	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	60	1	346	3	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	61	1	472	3	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	60	1	474	3	N	-0-					-0-
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	3	N	-0-					-0-
10	551	X	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	3	N	-0-					-0-
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	62	1	354	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 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	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	390	N	297	-0-	-93 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06 DELQ PR			395	-0-	395 B	395	395	2			N	-0-					-0-
07	804	N	409	-0-	-395 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 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	1705	N	1655	-0-	-50 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1472	-0-	-40 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	13	-0-	-1577 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	51	-0-	-1592 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	151	2	421	9	N	383	349	1			308
*09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			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: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1276	-0-	-12	B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1416	-0-	-10	B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1270	-0-	-110	B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	897	-0-	-529	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-		-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	1202	X	1202	-0-	-0-		-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	647	X	647	-0-	-0-		-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	859	X	859	-0-	-0-		-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,950 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	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-		-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	1746	X	1746	-0-	-0-		-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	1745	X	1745	-0-	-0-		-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	1584	X	1584	-0-	-0-		-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*12	1835	X	1835	-0-	-0-		-0-	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,011 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	4154	N	-0-	-0-	-4154	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	4122	N	4122	-0-	-0-	B	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
06	5261	N	5261	-0-	-0-	B	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
07	7080	N	7080	-0-	-0-	B	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-		-0-	6246	3			N	-0-					-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-		-0-	4873	3			N	-0-					-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-		-0-	7172	3			N	-0-					-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-		-0-	6507	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,489 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

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	4247	N	-0-	-0-	-4247 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5597	N	5597	-0-	-0- B	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	3139	N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
07	5797	N	3655	-0-	-2142 B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

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	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

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	#	-0-	-0-	-3162 B	-3347					N	-0-					-0-
02	2856	#	-0-	-0-	-2856 B	-6203					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6203																	
03	3162	#	-0-	-0-	-3162 B	-9365					N	-0-					-0-
04	3060	#	2859	-0-	-201 B	-9566	2859	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	2778	-0-	-384 B	-9950	2778	3			N	-0-					-0-
06	0	N	3194	-0-	3194 B	-6756	3194	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	3088	-0-	143 B	-6613	3088	3			N	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,246 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	2852	N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,201 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 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	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	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-	-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	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
10	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1606	-0-	-130 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,082 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	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 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	3007	N	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	#	-0-	-0-	-3162 B	-3162					N	-0-					-0-
04	3060	#	960	-0-	-2100 B	-5262	960	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	3598	-0-	436 B	-4826	3598	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	3108	-0-	48 B	-4778	3108	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	1131	-0-	-2031 B	-6809	1131	3			N	-0-					-0-
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
10	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,055 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	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,883 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	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 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	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
05	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,442 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	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,391 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	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 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	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	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: 10,398 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	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,219 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	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 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	7378	#	-0-	-0-	-7378 B	-8251					N	-0-					-0-
02	6664	#	-0-	-0-	-6664 B	-14915					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14915																	
03	7378	#	-0-	-0-	-7378 B	-22293					N	-0-					-0-
04	7140	#	6572	-0-	-568 B	-22861	6572	3			N	-0-					-0-
05	6510	#	6682	-0-	172 B	-22689	6682	3			N	-0-					-0-
06	0	N	5852	-0-	5852 B	-16837	5852	3			N	-0-					-0-
07	6789	N	3036	-0-	-3753 B	-16837	3036	3			N	-0-					-0-
08	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,357 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		136	-0-	136	136	136	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		198	-0-	198	334	198	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 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	3410	N	-0-	-0-	-3410 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3205	N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3431	N	3431	-0-	-0- B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	3175	-0-	-142 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,704 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	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,185 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	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,257 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	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	434	N	5	-0-	-429 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 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	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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: 5,799 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 30 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	2697	N	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 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	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 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	3224	N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3065	N	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	2856	-0-	-306 B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,761 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	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,407 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		490	-0-	490 B	493	490	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1027	-0-	1027 B	1520	1027	3			N	-0-					-0-
07	2813	N	1293	-0-	-1520 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	160	-0-	-1142	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,872 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	4216	N	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4190	N	4190	-0-	-0- B	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	4199	N	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
06	3463	N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	4340	N	3479	-0-	-861 B	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,626 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	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 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	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 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	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 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	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 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	2759	N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-					-0-
08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,713 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	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 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	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	868	N	240	-0-	-628	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	820	X	820	-0-	-0-		-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	828	X	828	-0-	-0-		-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 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	7161	N	-0-	-0-	-7161	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	5275	N	5275	-0-	-0-	B	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
05	3224	N	3224	-0-	-0-	B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	3275	N	3275	-0-	-0-	B	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
07	5725	N	5725	-0-	-0-	B	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
08	6581	X	6581	-0-	-0-		-0-	6581	3			N	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-		-0-	4403	3			N	-0-					-0-
10	6498	X	6498	-0-	-0-		-0-	6498	3			N	-0-					-0-
11	4577	X	4577	-0-	-0-		-0-	4577	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,558 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	3317	#	-0-	-0-	-3317	B	-5975					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5975					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5975																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5975					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5975					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5975					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5975					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5975					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	1391	X	1391	-0-	-0-		-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 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	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 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	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	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: 55 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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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: 541 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. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-5673 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5098	N	5098	-0-	-0- B	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
05	3046	N	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	5041	N	5041	-0-	-0- B	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
07	5560	N	5560	-0-	-0- B	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,066 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	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1878	-0-	-168 B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,413 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	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,274 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	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1470	-0-	-235 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,427 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	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,818 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	3224	N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	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 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	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,375 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,252 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	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,741 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	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 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	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-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-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 915 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	3441	N	-0-	-0-	-3441 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3		N	-0-			-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3		N	-0-			-0-
10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,352 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	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
07	2821	N	2460	-0-	-361 B	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,445 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	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	899	N	789	-0-	-110 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,545 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	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 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	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,691 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	3565	N	-0-	-0-	-3565 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	3783	N	3783	-0-	-0- B	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,592 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2769					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2769					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2769																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2769					N	-0-					-0-
04	0	N	39	-0-	39 B	2808	39	3			N	-0-					-0-
05	2808	N	-0-	-0-	-2808 B	-0-					N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 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	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 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	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,681 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	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	3208	N	3208	-0-	-0- B	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
07	6238	N	6238	-0-	-0- B	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,190 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	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 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	2852	N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
07	5870	N	5870	-0-	-0- B	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,230 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,259 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	2139	N	-0-	-0-	-2139	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
06	3297	N	3297	-0-	-0-	B	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
07	4568	N	4568	-0-	-0-	B	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-		-0-	3516	3			N	-0-					-0-
09	1655	X	1655	-0-	-0-		-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	3695	X	3695	-0-	-0-		-0-	3695	3			N	-0-					-0-
11	3435	X	3435	-0-	-0-		-0-	3435	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	-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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	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	-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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
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	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 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	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 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	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 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	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-		-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1048	X	1048	-0-	-0-		-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1652	X	1652	-0-	-0-		-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1384	X	1384	-0-	-0-		-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,456 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	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	42	X	42	-0-	-0-		-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	68	X	68	-0-	-0-		-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	69	X	69	-0-	-0-		-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	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
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	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2609	N	2609	-0-	-0-	B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-		-0-	1947	3			N	-0-					-0-
09	1900	X	1900	-0-	-0-		-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	2023	X	2023	-0-	-0-		-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	1651	X	1651	-0-	-0-		-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*12	1632	X	1632	-0-	-0-		-0-	1632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,586 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	589	N	374	-0-	-215	B	-0-	367	3	7	9	N	6	7	1			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	B	-0-					N	5	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	5	4	1			1
04	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	406	3	3	9	N	3	2	1			2
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	377	3	3	9	N	3	3	1			2
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	289	3	2	9	N	2	2	1			2
07	434	N	284	-0-	-150	B	-0-	283	3	1	9	N	1	2	1			1
08	297	N	297	-0-	-0-		-0-	296	3	1	9	N	1	2	1			-0-
09	239	X	239	-0-	-0-		-0-	238	3	1	9	N	1					1
10	195	X	195	-0-	-0-		-0-	193	3	2	9	N	2	2	1			1
11	208	X	208	-0-	-0-		-0-	204	3	4	9	N	4	3	1			2
*12	324	X	324	-0-	-0-		-0-	320	3	4	9	N	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1798	N	1486	-0-	-312	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1239	-0-	-217	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	2900	N	2900	-0-	-0-	B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3460	-0-	360	B	360	3460	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1237	-0-	-360		-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	1073	X	1073	-0-	-0-		-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1176	X	1176	-0-	-0-		-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1195	X	1195	-0-	-0-		-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*12	1363	X	1363	-0-	-0-		-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,345 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1687	-0-	-483 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	-0-	-0-	-1764 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	1153	-0-	-467 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3249	-0-	249 B	249	3249	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3309	-0-	209 B	458	3309	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2897	-0-	-203	255	2897	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1695	-0-	-255	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1411	-0-	-170 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1276	-0-	-236 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3584	-0-	584 B	584	3584	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3874	-0-	774 B	1358	3874	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3759	-0-	659	2017	3759	3			N	-0-					-0-
09	3049	X	1032	-0-	-2017	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	980	N	829	-0-	-151	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	191	-0-	-770	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	964	-0-	-152	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-		-0-	944	3			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: 6,902 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3089	N	3089	-0-	-0-	B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
02	2791	N	2791	-0-	-0-	B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2790	N	592	-0-	-2198	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2858	-0-	-142	B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3340	-0-	240	B	240	3340	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3247	-0-	247	B	487	3247	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3319	-0-	219	B	706	3319	3			N	-0-					-0-
08	4021	X	3315	-0-	-706		-0-	3315	3			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: 22,551 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	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	784	N	748	-0-	-36	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	146	-0-	-722	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	837	N	742	-0-	-95	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-		-0-	807	3			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: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 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-		-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-

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	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2343	-0-	-373 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	1036	-0-	-1661 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	2956	N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2563	-0-	-506 B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			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: 19,369 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	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	812	N	702	-0-	-110 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	235	-0-	-478 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			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: 5,429 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	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	618	-0-	-405 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1786	-0-	-12 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1783	-0-	-46 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			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: 12,737 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-

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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1621	-0-	-59 B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	500	-0-	-1081 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1796	-0-	-2 B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1785	-0-	-13 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			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: 12,530 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	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1142	-0-	-230 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	282	-0-	-1237 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	803	-0-	-517 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			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: 9,175 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	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	700	N	613	-0-	-87 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	98	-0-	-491 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	806	N	675	-0-	-131 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			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: 4,893 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	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1362	-0-	-206 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	306	-0-	-1244 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1444	-0-	-292 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			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: 10,795 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	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	392	N	290	-0-	-102 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	73	-0-	-330 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	360	N	22	-0-	-338 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			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: 1,913 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	2108	N	1237	-0-	-871 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	3472	N	3196	-0-	-276 B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	739	-0-	-2113 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	3746	N	3746	-0-	-0- B	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
05	3567	N	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
06	3585	N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	3736	-0-	-139 B	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			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: 23,494 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2317	-0-	-0-	B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	735	-0-	-1404	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2169	-0-	-311	B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2195	-0-	-130	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-		-0-	2204	3			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: 16,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	497	-0-	-309	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	24	-0-	-968	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	480	N	262	-0-	-218	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-		-0-	1702	3			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: 7,552 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	372	N	76	-0-	-296 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	242	-0-	-161 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	557	-0-	-94 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			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: 3,605 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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	152	-0-	-344 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	510	N	132	-0-	-378 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			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: 3,026 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	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	476	N	370	-0-	-106 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	74	-0-	-391 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			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: 3,372 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2548	-0-	-420 B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	1051	-0-	-1801 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2888	-0-	-305 B	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			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: 21,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	840	N	628	-0-	-212 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	272	-0-	-472 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	720	N	311	-0-	-409 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			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: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1317	-0-	-139 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	568	-0-	-796 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1453	-0-	-4 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1331	-0-	-250 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			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: 10,395 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	2697	N	2603	-0-	-94 B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	4256	N	2963	-0-	-1293 B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	1406	-0-	-2562 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	3936	N	3936	-0-	-0- B	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
05	4416	N	4416	-0-	-0- B	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
06	3947	N	3947	-0-	-0- B	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	4061	N	4044	-0-	-17 B	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			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: 27,163 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

01	4668	N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
02	5096	N	4055	-0-	-1041 B	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4743	N	1922	-0-	-2821 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	5392	N	5392	-0-	-0- B	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
05	4622	N	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
06	4285	N	4285	-0-	-0- B	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
07	5580	N	4377	-0-	-1203 B	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			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: 33,561 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		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-	-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-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

01	16277	N	16277	-0-	-0- B	-0-	16277	3			N	-0-					-0-
02	15484	N	14418	-0-	-1066 B	-0-	14418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15996	N	4772	-0-	-11224 B	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
04	15750	N	15538	-0-	-212 B	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
05	15965	N	15750	-0-	-215 B	-0-	15750	3			N	-0-					-0-
06	14649	N	14649	-0-	-0- B	-0-	14649	3			N	-0-					-0-
07	16058	N	15272	-0-	-786 B	-0-	15272	3			N	-0-					-0-
08	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	3			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: 111,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

01	372	N	264	-0-	-108 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			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: 3,835 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	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2099	-0-	-141 B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	481	-0-	-1751 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2152	-0-	-38 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			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: 16,263 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	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	139	-0-	-419 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			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: 4,994 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	4225	N	4225	-0-	-0- B	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	3840	-0-	-304 B	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	808	-0-	-3191 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	4080	N	2818	-0-	-1262 B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	3488	-0-	-759 B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
06	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
07	3315	N	3315	-0-	-0- B	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			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: 24,832 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	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1081	-0-	-235	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	233	-0-	-976	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1219	-0-	-114	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-		-0-	1210	3			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: 8,579 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	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	644	N	559	-0-	-85	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	114	-0-	-475	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	713	N	649	-0-	-64	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-		-0-	623	3			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: 4,474 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	2527	N	2527	-0-	-0-	B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2417	-0-	-19	B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	584	-0-	-2113	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	3047	N	3047	-0-	-0-	B	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	2903	N	2903	-0-	-0-	B	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
08	2936	N	2936	-0-	-0-		-0-	2936	3			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: 19,828 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	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	995	-0-	-41	B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	216	-0-	-869	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1177	-0-	-32	B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-		-0-	1174	3		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: 8,234 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	2108	N	274	-0-	-1834	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	3612	N	3545	-0-	-67	B	-0-	3545	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4092	N	1000	-0-	-3092	B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
04	5102	N	5102	-0-	-0-	B	-0-	5102	3		N	-0-			-0-
05	5159	N	5159	-0-	-0-	B	-0-	5159	3		N	-0-			-0-
06	4710	N	4710	-0-	-0-	B	-0-	4710	3		N	-0-			-0-
07	5270	N	4946	-0-	-324	B	-0-	4946	3		N	-0-			-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-		-0-	4041	3		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: 28,777 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	4639	N	4639	-0-	-0-	B	-0-	4639	3		N	-0-			-0-
02	4592	N	4063	-0-	-529	B	-0-	4063	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4650	N	894	-0-	-3756	B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
04	4660	N	4660	-0-	-0-	B	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
05	4495	N	4372	-0-	-123	B	-0-	4372	3		N	-0-			-0-
06	3906	N	3906	-0-	-0-	B	-0-	3906	3		N	-0-			-0-
07	4805	N	4355	-0-	-450	B	-0-	4355	3		N	-0-			-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-		-0-	4149	3		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: 31,038 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	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	988	-0-	-48	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	218	-0-	-805	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1016	-0-	-94	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	984	-0-	-70	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-		-0-	1007	3			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: 7,380 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	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	837	N	740	-0-	-97	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-		-0-	767	3			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: 5,496 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	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	219	-0-	-587	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	868	N	741	-0-	-127	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-		-0-	629	3			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: 5,250 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	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1082	-0-	-234	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	244	-0-	-1058	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	864	-0-	-306	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	545	-0-	-664	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 4,164 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	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1299	-0-	-157	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	306	-0-	-1089	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1437	-0-	-392	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-		-0-	1520	3			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: 10,956 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 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	3985	N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	3518	-0-	-626 B	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	1586	-0-	-2475 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	4357	N	4357	-0-	-0- B	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4080	N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	3802	N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	4495	N	3846	-0-	-649 B	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			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: 28,952 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	4252	N	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	3901	-0-	-243 B	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	947	-0-	-2835 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	4110	N	4069	-0-	-41 B	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
05	5069	N	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	4971	N	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
07	5033	N	5033	-0-	-0- B	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			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: 33,643 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	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2255	-0-	-237 B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	488	-0-	-2085 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2607	-0-	-276 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			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: 18,300 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	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	276	-0-	-1274 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			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: 11,452 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	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1484	-0-	-280 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	748	-0-	-988 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1612	-0-	-341 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			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: 12,254 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	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1429	-0-	-83 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	285	-0-	-924 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	804	-0-	-777 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1325	-0-	-287 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			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: 9,116 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	4984	N	4984	-0-	-0-	B	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
02	5124	N	4522	-0-	-602	B	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5115	N	1919	-0-	-3196	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	5713	N	5713	-0-	-0-	B	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
05	5253	N	5253	-0-	-0-	B	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
06	5028	N	5028	-0-	-0-	B	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
07	5890	N	5064	-0-	-826	B	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
08	4919	X	4919	-0-	-0-		-0-	4919	3			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: 37,402 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	4753	N	4753	-0-	-0-	B	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
02	3695	N	3695	-0-	-0-	B	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4743	N	992	-0-	-3751	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	4590	N	4151	-0-	-439	B	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
05	4755	N	4755	-0-	-0-	B	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
06	4198	N	4198	-0-	-0-	B	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4418	N	4418	-0-	-0-	B	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
08	4491	X	4491	-0-	-0-		-0-	4491	3			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: 31,453 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	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1259	-0-	-113	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	284	-0-	-1111	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-		-0-	1423	3			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: 9,300 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	1674	N	1494	-0-	-180 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2038	-0-	-230 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	468	-0-	-1330 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1230	-0-	-1033 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1950	-0-	-561 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			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: 13,735 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	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	58	-0-	-221 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	341	N	167	-0-	-174 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	372	N	256	-0-	-116 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			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: 1,945 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	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	644	N	556	-0-	-88 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	180	-0-	-347 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	620	N	396	-0-	-224 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	744	N	534	-0-	-210 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			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: 3,993 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	1550	N	1249	-0-	-301 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2396	-0-	-180 B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	672	-0-	-2025 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2872	-0-	-135 B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			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: 18,401 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	4399	N	4399	-0-	-0- B	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3440	-0-	640 B	640	3440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 640																	
03	2945	N	803	-0-	-2142 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	4260	N	3593	-0-	-667 B	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
05	4402	#	3293	-0-	-1109 B	-1109	3293	3			N	-0-					-0-
06	4260	#	2267	-0-	-1993 B	-3102	2267	3			N	-0-					-0-
07	4402	#	1749	-0-	-2653 B	-5755	1749	3			N	-0-					-0-
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			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: 21,241 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	775	N	757	-0-	-18 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	4	-0-	-1424 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	365	-0-	-1030 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			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: 8,962 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	2201	N	231	-0-	-1970 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	3995	N	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	781	-0-	-2536 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	4254	N	4254	-0-	-0- B	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
05	4433	N	3763	-0-	-670 B	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	3389	N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	4402	N	3537	-0-	-865 B	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			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: 23,386 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	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	76	-0-	-203 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			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: 2,861 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	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2189	-0-	-219 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	463	-0-	-1955 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2396	-0-	-208 B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			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: 17,256 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	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	2983	N	2983	-0-	-0-	B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	3033	N	3033	-0-	-0-	B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
06	2949	N	2949	-0-	-0-	B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3109	-0-	9	B	9	3109	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3203	-0-	103		112	3203	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-		112					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-		112					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		112					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		112					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,741 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	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	868	N	739	-0-	-129	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	153	-0-	-715	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	930	N	852	-0-	-78	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-		-0-	824	3			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: 5,982 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	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1432	-0-	-220	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	311	-0-	-1270	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1506	-0-	-354	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-		-0-	1524	3			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: 11,204 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	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	672	N	609	-0-	-63	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	132	-0-	-395	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	775	N	674	-0-	-101	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-		-0-	656	3			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: 4,710 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	248	N	80	-0-	-168	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	420	N	214	-0-	-206	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	64	-0-	-246	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-		-0-	416	3			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: 2,155 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	124	N	82	-0-	-42	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	17	-0-	-45	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-		-0-	79	3			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: 719 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	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	448	N	179	-0-	-269 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	69	-0-	-210 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			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: 1,964 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	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2197	-0-	-211 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	479	-0-	-1939 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2473	-0-	-255 B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			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: 17,736 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	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1020	-0-	-520 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	336	-0-	-966 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1568	-0-	-323 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			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: 11,168 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1478	-0-	-202	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	292	-0-	-1351	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1625	-0-	-266	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-		-0-	1585	3			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: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 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	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2673	-0-	-55	B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2545	-0-	-183	B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2837	N	2837	-0-	-0-		-0-	2837	3			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: 18,060 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	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1097	-0-	-163 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	231	-0-	-823 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1156	-0-	-394 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			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: 9,155 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	3162	#	3065	-0-	-97 B	-424	3065	3			N	-0-					-0-
02	3052	#	2824	-0-	-228 B	-652	2824	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -652																	
03	3038	N	1062	-0-	-1976 B	-652	1062	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	3457	-0-	487 B	-165	3457	3			N	-0-					-0-
05	3275	N	3440	-0-	165 B	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
06	3313	N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3375	-0-	-190 B	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			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: 23,857 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	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	78	-0-	-325 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	527	N	217	-0-	-310 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	465	N	336	-0-	-129 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			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: 2,568 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	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	105	-0-	-174	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	3			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: 2,048 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	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	66	-0-	-151	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	133	-0-	-146	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-		-0-	215	3			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: 1,518 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	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1477	-0-	-175	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	472	-0-	-861	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1084	-0-	-559	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1529	-0-	-331	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-		-0-	1477	3			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: 10,730 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	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	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	61	-0-	-125 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			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: 1,263 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	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	347	-0-	-273 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	620	N	518	-0-	-102 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			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: 4,095 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	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	58	-0-	-221 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			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: 1,207 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	744	N	600	-0-	-144 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	924	N	800	-0-	-124 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	256	-0-	-457 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	899	N	580	-0-	-319 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	825	-0-	-260 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			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: 5,820 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	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1809	-0-	-11 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	825	-0-	-973 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1714	-0-	-301 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1898	-0-	-489 B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			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: 14,246 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	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	588	N	33	-0-	-555 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	307	-0-	-282 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	651	N	540	-0-	-111 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			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: 3,588 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3036	N	3036	-0-	-0-	B	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	3531	N	3531	-0-	-0-	B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	4133	N	4133	-0-	-0-	B	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
05	3958	N	3958	-0-	-0-	B	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
06	3681	N	3681	-0-	-0-	B	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4278	N	3786	-0-	-492	B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
08	3713	X	3713	-0-	-0-		-0-	3713	3			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: 26,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	698	-0-	-310	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	164	-0-	-735	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	912	-0-	-111	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-		-0-	945	3			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: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-		-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-

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	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	143	-0-	-384 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			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: 3,972 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	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	531	-0-	-1143 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			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: 14,486 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	3474	N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
02	4480	N	4104	-0-	-376 B	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	1316	-0-	-2404 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	4582	N	4582	-0-	-0- B	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
05	4557	N	2395	-0-	-2162 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	4597	N	4597	-0-	-0- B	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
07	4743	N	4208	-0-	-535 B	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			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: 28,637 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	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2657	-0-	-479 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	786	-0-	-1849 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	3113	N	3113	-0-	-0- B	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	1767	-0-	-1178 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	2786	-0-	-438 B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			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: 19,103 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	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
02	2912	#	2496	-0-	-416 B	-416	2496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -416																	
03	3224	#	717	-0-	-2507 B	-2923	717	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	2884	-0-	-236 B	-3159	2884	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	1532	-0-	-1692 B	-4851	1532	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	2827	-0-	-293 B	-5144	2827	3			N	-0-					-0-
07	3224	#	2677	-0-	-547 B	-5691	2677	3			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			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: 17,780 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	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1722	-0-	-518 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	754	-0-	-1385 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2141	-0-	-308 B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			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: 15,640 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1553	-0-	-295	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	334	-0-	-1526	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1508	-0-	-202	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	81	-0-	-1624	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-		-0-	2141	3			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: 11,236 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

01	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1317	-0-	-55	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	201	-0-	-822	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1337	-0-	-368	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-		-0-	1234	3			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: 9,900 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	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2294	-0-	-702 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	553	-0-	-2454 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	3057	N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
05	3375	N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
06	3079	N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	3063	-0-	-99 B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			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: 21,158 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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			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: 283 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- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	N	1705	-0-	1705 B	-11118	1705	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1514	-0-	-54 B	-11118	1514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11118																	
03	837	N	270	-0-	-567 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1230	-0-	-420 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	977	-0-	-697 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	665	-0-	-606 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			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: 7,774 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	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	448	N	324	-0-	-124 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	33	-0-	-308 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	682	N	528	-0-	-154 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			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: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3459	N	3459	-0-	-0- B	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	2985	-0-	-431 B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	654	-0-	-2849 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	3535	N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
05	3442	N	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3092	-0-	-566 B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			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: 23,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1891	-0-	-97 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	663	-0-	-1352 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1973	-0-	-127 B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2014	-0-	-94 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1988	-0-	-58 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			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: 14,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	980	N	806	-0-	-174 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	476	-0-	-485 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	876	-0-	-271 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			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: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1049	-0-	-211 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	227	-0-	-982 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			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: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1287	-0-	-477 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	503	-0-	-1295 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1788	-0-	-227 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			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: 12,522 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	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	784	N	686	-0-	-98 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	235	-0-	-540 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	775	N	182	-0-	-593 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			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: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1802	-0-	-326	B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	400	-0-	-1615	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1948	-0-	-122	B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-		-0-	2036	3			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: 14,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	868	N	742	-0-	-126	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	340	-0-	-528	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	961	N	871	-0-	-90	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-		-0-	846	3			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: 6,402 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	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1091	-0-	-281	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	432	-0-	-932	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1469	-0-	-112	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-		-0-	1517	3			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: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	980	-0-	-56 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	353	-0-	-763 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	241	-0-	-844 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1074	-0-	-104 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			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: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	812	N	735	-0-	-77 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	270	-0-	-536 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	899	N	776	-0-	-123 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			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: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	866	-0-	-312 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	677	-0-	-1087 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	133	-0-	-1448 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	840	N	669	-0-	-171 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			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: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1892	-0-	-404 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	729	-0-	-1100 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
07	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			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: 18,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	174	-0-	-167 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			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: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2102	-0-	-1034	B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	1013	-0-	-1994	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	3247	N	3247	-0-	-0-	B	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3289	N	3289	-0-	-0-	B	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	2775	-0-	-573	B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
08	2222	X	2222	-0-	-0-		-0-	2222	3			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: 19,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	394	-0-	-226	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	386	-0-	-482	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	247	-0-	-900	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1062	-0-	-147	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-		-0-	1044	3			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: 6,547 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	1519	N	610	-0-	-909	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2832	-0-	32	B	32	2832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32																		
03	765	N	733	-0-	-32	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3068	-0-	68	B	68	3068	3			N	-0-					-0-
05	3158	R	3090	-0-	-68	B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	2945	-0-	-85	B	-85	2945	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	3002	-0-	-160	B	-245	3002	3			N	-0-					-0-
08	2934	X	2934	-0-	-0-		-0-	2934	3			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: 19,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1552	-0-	-128	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	332	-0-	-1404	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1643	-0-	-62	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1761	-0-	-68	B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-		-0-	1651	3			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: 12,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	868	N	851	-0-	-17	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	181	-0-	-718	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-		-0-	968	3			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: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	775	N	723	-0-	-52	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	837	N	742	-0-	-95	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-		-0-	693	3			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: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	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	9	-0-	-53 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			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: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

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-	-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

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-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	455	-0-	-1126	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1889	-0-	-181	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1700	-0-	-532	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1918	-0-	-35	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-		-0-	1931	3			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: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 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	6284	N	6284	-0-	-0-	B	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
02	5908	N	5584	-0-	-324	B	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5828	N	1975	-0-	-3853	B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	6140	N	6140	-0-	-0-	B	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
05	6169	N	5907	-0-	-262	B	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
06	5449	N	5449	-0-	-0-	B	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
07	6355	N	6003	-0-	-352	B	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
08	5979	X	5979	-0-	-0-		-0-	5979	3			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: 43,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2982	-0-	565 B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	926	-0-	-1585 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3144	-0-	144 B	144	3144	3			N	-0-					-0-
05	3036	N	2892	-0-	-144 B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	3255	#	2991	-0-	-264 B	-264	2991	3			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			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: 21,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8237	N	8237	-0-	-0- B	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
02	8008	N	7212	-0-	-796 B	-0-	7212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7688	N	2800	-0-	-4888 B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	8499	N	8499	-0-	-0- B	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
05	8082	N	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
06	7653	N	7653	-0-	-0- B	-0-	7653	3			N	-0-					-0-
07	8773	N	7866	-0-	-907 B	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	3			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: 58,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	2806	-0-	-218 B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	1035	-0-	-1910 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2989	-0-	-111 B	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	3031	-0-	-255 B	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			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: 22,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1877	-0-	-475 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	741	-0-	-1553 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2028	-0-	-421 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			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: 15,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	588	N	490	-0-	-98 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	102	-0-	-487 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			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: 4,089 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	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	281	-0-	-463 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	-0-	-0-	-2640 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736 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-	-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: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	111	-0-	-478 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			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: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2824	-0-	801 B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2571	-0-	-173 B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	553	-0-	-2237 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2750	-0-	-102 B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2600	-0-	-376 B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			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: 19,471 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	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	812	N	631	-0-	-181 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	135	-0-	-702 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			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: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	58	-0-	-283	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-		-0-	329	3			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: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	149	-0-	-688	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-		-0-	782	3			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: 5,688 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	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	588	N	501	-0-	-87	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	104	-0-	-454	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-		-0-	562	3			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: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	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	60	-0-	-250 B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	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: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
02	728 N	656	-0-	-72 B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	143	-0-	-632 B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3	N	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3	N	-0-			-0-
07	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762	3	N	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	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: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

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	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1274	-0-	-126 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	464	-0-	-838 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			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: 10,910 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	4270	N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
02	3780	N	3736	-0-	-44 B	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	1289	-0-	-2524 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	4140	N	3966	-0-	-174 B	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	3920	-0-	-203 B	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
06	3546	N	3546	-0-	-0- B	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	4091	-0-	-1 B	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			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: 28,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1212	-0-	-104	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	361	-0-	-662	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1155	-0-	-457	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-		-0-	1500	3			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: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	744	N	593	-0-	-151	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	972	-0-	-176	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	179	-0-	-813	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	991	-0-	-94	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	929	-0-	-280	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-		-0-	934	3			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: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	N	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	3027	-0-	-389 B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	1211	-0-	-2013 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
05	3500	N	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
06	3236	N	3236	-0-	-0- B	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3338	-0-	-475 B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			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: 24,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	686	-0-	-798 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	142	-0-	-943 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			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: 8,633 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	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1608	-0-	-156 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	629	-0-	-1045 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1838	-0-	-115 B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			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: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	5433	N	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	6076	N	5342	-0-	-734 B	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5766	N	2100	-0-	-3666 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	6456	N	6456	-0-	-0- B	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
05	6230	N	6230	-0-	-0- B	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
06	5807	N	5807	-0-	-0- B	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
07	6665	N	6062	-0-	-603 B	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			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: 43,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9568	N	9568	-0-	-0- B	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
02	8766	N	8766	-0-	-0- B	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8618	N	3077	-0-	-5541 B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	9490	N	9490	-0-	-0- B	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
05	10184	N	10184	-0-	-0- B	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
06	9473	N	9473	-0-	-0- B	-0-	9473	3			N	-0-					-0-
07	9796	N	9091	-0-	-705 B	-0-	9091	3			N	-0-					-0-
08	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	3			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: 68,662 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	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1588	-0-	-176 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	332	-0-	-1466 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1716	-0-	-237 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			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: 12,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	953	-0-	-139	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	201	-0-	-884	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1093	-0-	-85	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-		-0-	1096	3			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: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1138	-0-	-150	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	255	-0-	-1078	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1282	-0-	-268	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-		-0-	1257	3			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: 9,287 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	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	560	N	387	-0-	-173	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	75	-0-	-421	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-		-0-	548	3			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: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	N	4495	-0-	-0-	B	-0-	4495	3		N	-0-			-0-
02	4788	N	3409	-0-	-1379	B	-0-	3409	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4464	N	1411	-0-	-3053	B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
04	4811	N	4811	-0-	-0-	B	-0-	4811	3		N	-0-			-0-
05	5011	N	5011	-0-	-0-	B	-0-	5011	3		N	-0-			-0-
06	5071	N	5071	-0-	-0-	B	-0-	5071	3		N	-0-			-0-
07	5155	N	5155	-0-	-0-	B	-0-	5155	3		N	-0-			-0-
08	5012	X	5012	-0-	-0-		-0-	5012	3		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: 34,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5411	N	5411	-0-	-0-	B	-0-	5411	3		N	-0-			-0-
02	7084	N	6468	-0-	-616	B	-0-	6468	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6293	N	2195	-0-	-4098	B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
04	7130	N	7130	-0-	-0-	B	-0-	7130	3		N	-0-			-0-
05	7161	N	7026	-0-	-135	B	-0-	7026	3		N	-0-			-0-
06	6766	N	6766	-0-	-0-	B	-0-	6766	3		N	-0-			-0-
07	7378	N	6980	-0-	-398	B	-0-	6980	3		N	-0-			-0-
08	6898	X	6898	-0-	-0-		-0-	6898	3		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: 48,874 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	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	111	-0-	-385	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07	651	N	466	-0-	-185	B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-		-0-	544	3		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: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	588	N	468	-0-	-120 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	149	-0-	-316 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	682	N	497	-0-	-185 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			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: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	N	8638	-0-	3554 B	-13393	8638	3			N	-0-					-0-
02	10248	N	9426	-0-	-822 B	-13393	9426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -13393																	
03	8773	N	2741	-0-	-6032 B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	11389	N	11389	-0-	-0- B	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
05	11104	N	11104	-0-	-0- B	-0-	11104	3			N	-0-					-0-
06	10275	N	10275	-0-	-0- B	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
07	11780	N	10469	-0-	-1311 B	-0-	10469	3			N	-0-					-0-
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			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: 75,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

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	713	N	328	-0-	-385	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1338	-0-	-243	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1160	-0-	-328	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-		-0-	1128	3			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: 8,351 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	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	923	-0-	-141	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	265	-0-	-882	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	981	-0-	-197	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-		-0-	979	3			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: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1810	-0-	-290 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	432	-0-	-1738 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1687	-0-	-353 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			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: 14,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3230	N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	3058	-0-	-50 B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	1015	-0-	-2178 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
05	3582	N	3582	-0-	-0- B	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
06	3512	N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	3710	N	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			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: 25,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1209	-0-	-331	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	256	-0-	-1201	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	862	-0-	-471	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-		-0-	1420	3			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: 9,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1940	-0-	-132 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	782	-0-	-1295 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2238	-0-	-87 B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			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: 16,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	728	N	540	-0-	-188 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	207	-0-	-227 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	870	N	598	-0-	-272 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	589	N	394	-0-	-195 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	620	N	460	-0-	-160 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			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: 4,155 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	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	806	N	483	-0-	-323 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			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: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-	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-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				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 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

01	7253 N	7253	-0-	-0-	B	-0-	7253	3		N	-0-			-0-
02	8988 N	8343	-0-	-645	B	-0-	8343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	7719 N	2295	-0-	-5424	B	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
04	9434 N	9434	-0-	-0-	B	-0-	9434	3		N	-0-			-0-
05	10084 N	10084	-0-	-0-	B	-0-	10084	3		N	-0-			-0-
06	6716 N	6716	-0-	-0-	B	-0-	6716	3		N	-0-			-0-
07	9734 N	7261	-0-	-2473	B	-0-	7261	3		N	-0-			-0-
08	9992 X	9992	-0-	-0-		-0-	9992	3		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: 61,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

01	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	861	-0-	-203	B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085 N	244	-0-	-841	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1051	-0-	-158	B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-		-0-	1031	3		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: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1070	-0-	-78 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	317	-0-	-675 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1087	-0-	-153 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			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: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	3724	N	3418	-0-	-306 B	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	795	-0-	-2336 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	3959	N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3734	-0-	-48 B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3644	N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	3677	-0-	-415 B	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			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: 25,802 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	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	994	-0-	-1050 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	306	-0-	-1461 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	963	-0-	-153 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	876	-0-	-209 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			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: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	3545	N	3545	-0-	-0-	B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3720	N	739	-0-	-2981	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	3564	N	3564	-0-	-0-	B	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	3937	N	3900	-0-	-37	B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
06	3255	N	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
07	3856	N	3856	-0-	-0-	B	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
08	3801	X	3801	-0-	-0-		-0-	3801	3			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: 24,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	565	-0-	-768	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-		-0-	1490	3			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: 12,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4112	N	4112	-0-	-0- B	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
02	3393	N	3393	-0-	-0- B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1044	-0-	-1219 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	3990	N	3917	-0-	-73 B	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
05	3913	N	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3519	N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
07	4061	N	3393	-0-	-668 B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			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: 25,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1132	-0-	-573 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	3859	N	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	4076	N	4076	-0-	-0- B	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
06	3580	N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
07	3999	N	3413	-0-	-586 B	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			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: 24,212 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	1147	N	325	-0-	-822 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	29	-0-	-2043 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 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	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			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: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1116	N	280	-0-	-836 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	15	-0-	-2169 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			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: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	504	N	402	-0-	-102 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	86	-0-	-379 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			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: 3,290 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	1178	N	274	-0-	-904 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1027	-0-	-345 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	422	-0-	-756 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	845	-0-	-302 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1325	-0-	-752 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			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: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	728	N	605	-0-	-123	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	132	-0-	-550	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	600	N	507	-0-	-93	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	682	N	322	-0-	-360	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-		-0-	737	3			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: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	768	-0-	-100	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	784	N	718	-0-	-66	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	516	-0-	-228	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	930	N	800	-0-	-130	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-		-0-	786	3			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: 6,031 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	173	-0-	-199	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-		-0-	390	3			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: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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	3889	N	3889	-0-	-0-	B	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	4172	N	3780	-0-	-392	B	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3999	N	1092	-0-	-2907	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	4449	N	4449	-0-	-0-	B	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
05	4449	N	4449	-0-	-0-	B	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	4273	N	4273	-0-	-0-	B	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
07	4588	N	4418	-0-	-170	B	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-		-0-	4398	3			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: 30,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	237	-0-	-228	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	812	N	772	-0-	-40	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	133	-0-	-177	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-		-0-	694	3			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: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	854	-0-	-322	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	264	-0-	-883	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-		-0-	1246	3			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: 8,388 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	8545	N	8545	-0-	-0-	B	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
02	7724	N	7724	-0-	-0-	B	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8649	N	2541	-0-	-6108	B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
04	8684	N	8684	-0-	-0-	B	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
05	8556	N	8511	-0-	-45	B	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
06	8130	N	8130	-0-	-0-	B	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
07	8959	N	8399	-0-	-560	B	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
08	8227	X	8227	-0-	-0-		-0-	8227	3			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: 60,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1051	-0-	-153	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	330	-0-	-879	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-		-0-	1291	3			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: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1136	-0-	-1132	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	N	556	-0-	-1094	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	648	-0-	-623	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-		-0-	2478	3			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: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 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	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280	N	135	-0-	-145	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	53	-0-	-257	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	300	N	221	-0-	-79	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-		-0-	270	3			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: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	886	-0-	-430	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	210	-0-	-999	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	992	N	705	-0-	-287	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1183	-0-	-212	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-		-0-	1099	3			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: 7,843 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	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2093	-0-	-231	B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	528	-0-	-1890	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1495	-0-	-830	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2555	-0-	-18	B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-		-0-	2457	3			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: 16,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	906	-0-	-186	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	347	-0-	-676	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1045	-0-	-133	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-		-0-	1031	3			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: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	979	-0-	-141	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	217	-0-	-1023	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1056	-0-	-84	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	645	-0-	-440	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-		-0-	1161	3			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: 7,644 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	2929	N	2929	-0-	-0-	B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2623	-0-	-149	B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2852	N	557	-0-	-2295	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2560	-0-	-260	B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	1535	-0-	-1379	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	2871	N	2871	-0-	-0-	B	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
07	2921	N	2921	-0-	-0-	B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
08	2957	N	2957	-0-	-0-		-0-	2957	3			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: 18,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	403	N	112	-0-	-291 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	840	N	6	-0-	-834 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			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: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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-

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	620	N	69	-0-	-551 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			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: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

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- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1519	-0-	-189 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	318	-0-	-1418 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1478	-0-	-232 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			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: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-			381	3	N	-0-					-0-
02	476	N	381	-0-	-95 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	105	-0-	-298 B	-0-			105	3	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-			487	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-			501	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-			503	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-			509	3	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-			494	3	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: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-			2467	3	N	-0-					-0-
02	2744	N	2414	-0-	-330 B	-0-			2414	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	528	-0-	-2293 B	-0-			528	3	N	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-			2537	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1568	-0-	-1098 B	-0-			1568	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2 B	2			3002	3	N	-0-					-0-
07	2946	N	2944	-0-	-2 B	-0-			2944	3	N	-0-					-0-
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-			2688	3	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: 18,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	35	-0-	-151	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-		-0-	182	3			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: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	924	N	666	-0-	-258	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	222	-0-	-863	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	744	N	448	-0-	-296	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-		-0-	754	3			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: 5,429 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	589	N	198	-0-	-391	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	912	-0-	-516	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	375	-0-	-741	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-		-0-	1544	3			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: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1220	-0-	-208 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	360	-0-	-911 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1306	-0-	-120 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			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: 9,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3900	N	3900	-0-	-0- B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
02	3425	N	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	715	-0-	-3222 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	3557	-0-	-223 B	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3750	-0-	-32 B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3767	N	3767	-0-	-0- B	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	3862	N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			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: 26,200 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	3603	N	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	3250	-0-	-446 B	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	692	-0-	-2997 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	3307	-0-	-173 B	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	2068	-0-	-1528 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	3925	N	3925	-0-	-0- B	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
07	4000	N	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			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: 24,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1488	N	423	-0-	-1065 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	41	-0-	-2451 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	58	-0-	-362 B	-0-	58	3			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	3100	N	3796	-0-	696 B	696	3796	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3120	-0-	20	716	3120	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	2555	-0-	-301 B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	735	-0-	-2086 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	3526	N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
05	3212	N	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3026	-0-	-632 B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			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: 20,285 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	837	N	641	-0-	-196 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	573	-0-	-491 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	116	-0-	-504 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			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: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3134	N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	2725	-0-	-299 B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	568	-0-	-2284 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	3396	N	3396	-0-	-0- B	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
05	3368	N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
06	3161	N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3218	-0-	-285 B	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			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: 22,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	476	N	422	-0-	-54 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	88	-0-	-408 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	465	N	255	-0-	-210 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			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: 3,237 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	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	271	-0-	-504 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	775	N	460	-0-	-315 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			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: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

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- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1249	-0-	-291 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	287	-0-	-1232 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			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: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	728	N	539	-0-	-189	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	136	-0-	-546	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-		-0-	866	3			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: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	185	-0-	-776	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-		-0-	1002	3			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: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	72	-0-	-176 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	392	N	137	-0-	-255 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	109	-0-	-201 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			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: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	177	-0-	-381 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	784	-0-	-239 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			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: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5994	N	5994	-0-	-0- B	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
02	5215	N	5215	-0-	-0- B	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6200	N	1551	-0-	-4649 B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	5935	N	5935	-0-	-0- B	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
05	5766	N	5468	-0-	-298 B	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
06	5342	N	5342	-0-	-0- B	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
07	6138	N	5397	-0-	-741 B	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3			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: 40,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	288	-0-	-363	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1209	-0-	-93	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1162	-0-	-109	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-		-0-	1096	3			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: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	372	N	280	-0-	-92	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-		-0-	271	3			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: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			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: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 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	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2106	-0-	-498 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	646	-0-	-1617 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2558	-0-	-356 B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			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: 17,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	582	-0-	-1247 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1998	-0-	-141 B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1846	-0-	-417 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			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: 13,969 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	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2657	-0-	-87 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	723	-0-	-2067 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	2848	N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2866	-0-	-79 B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2776	-0-	-169 B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			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: 19,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1283	-0-	-593 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	300	-0-	-1219 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1215	-0-	-135 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			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: 10,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

01	7537	N	7537	-0-	-0- B	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
02	7448	N	6675	-0-	-773 B	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7130	N	2481	-0-	-4649 B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
04	7290	N	6866	-0-	-424 B	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
05	7378	N	6818	-0-	-560 B	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
06	6690	N	6690	-0-	-0- B	-0-	6690	3			N	-0-					-0-
07	7099	N	7020	-0-	-79 B	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			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: 51,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: 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	5270	N	5270	-0-	-0-	B	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
02	5236	N	4632	-0-	-604	B	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5394	N	1966	-0-	-3428	B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	5364	N	5364	-0-	-0-	B	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
05	5377	N	5377	-0-	-0-	B	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
06	4916	N	4916	-0-	-0-	B	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
07	5549	N	4725	-0-	-824	B	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-		-0-	5083	3			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: 37,333 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	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	3034	-0-	-270	B	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2728	N	885	-0-	-1843	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	1319	-0-	-2029	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	870	N	225	-0-	-645	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2285	-0-	-443	B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-		-0-	3341	3			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: 16,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1237	-0-	-51 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	477	-0-	-825 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1323	-0-	-103 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			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: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2118	-0-	-458 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	472	-0-	-1698 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2188	-0-	-168 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1717	-0-	-546 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			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: 14,388 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	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	150	-0-	-253 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	372	N	111	-0-	-261 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			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: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	896	N	741	-0-	-155 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	303	-0-	-503 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	806	N	203	-0-	-603 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	961	N	838	-0-	-123 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			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: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	137	-0-	-266 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	434	N	98	-0-	-336 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			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: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			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: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
02	5320	N	101	-0-	-5219 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	1604	-0-	-3201 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	6362	N	6362	-0-	-0- B	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
05	6538	N	6538	-0-	-0- B	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
06	5784	N	5784	-0-	-0- B	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
07	6572	N	6462	-0-	-110 B	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			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: 35,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 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	3631	N	3631	-0-	-0- B	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	3240	-0-	-372 B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	966	-0-	-2444 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	3821	N	3821	-0-	-0- B	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
05	3761	N	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
06	3501	N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	3568	-0-	-369 B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			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: 26,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	700	N	411	-0-	-289 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	104	-0-	-578 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	558	N	283	-0-	-275 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			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: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A 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	5813	N	5813	-0-	-0- B	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
02	5908	N	5075	-0-	-833 B	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6169	N	1047	-0-	-5122 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	5640	N	5300	-0-	-340 B	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
05	5611	N	5375	-0-	-236 B	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
06	5171	N	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	5557	N	5557	-0-	-0- B	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			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: 38,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	868	N	644	-0-	-224 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	433	-0-	-497 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1017	-0-	-453 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	701	-0-	-353 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			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: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 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	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	274	-0-	-935 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1363	-0-	-1 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1289	-0-	-137 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			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: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A 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	4763	N	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
02	5432	N	4421	-0-	-1011 B	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4712	N	1414	-0-	-3298 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	5542	N	5542	-0-	-0- B	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
05	5775	N	5775	-0-	-0- B	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
06	5361	N	5361	-0-	-0- B	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
07	6015	N	6015	-0-	-0- B	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			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: 39,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/20/2001 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	4780	N	4780	-0-	-0- B	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
02	4676	N	4235	-0-	-441 B	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	1257	-0-	-3238 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	4620	N	3649	-0-	-971 B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
05	4681	N	3557	-0-	-1124 B	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
06	3498	N	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3624	-0-	-158 B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			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: 28,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1628	-0-	-164 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	470	-0-	-925 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			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: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1115	-0-	-229 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	392	-0-	-817 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			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: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5052	N	5052	-0-	-0- B	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
02	4956	N	4466	-0-	-490 B	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4867	N	1795	-0-	-3072 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	5190	N	5190	-0-	-0- B	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
05	5043	N	5043	-0-	-0- B	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
06	4717	N	4717	-0-	-0- B	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
07	5363	N	4600	-0-	-763 B	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			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: 35,411 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	3631	N	3631	-0-	-0- B	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3433	-0-	-95 B	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	980	-0-	-1903 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	3506	-0-	-4 B	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
05	3848	N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
06	3699	N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
07	3909	N	3909	-0-	-0- B	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			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: 27,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

01	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1919	-0-	-489 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	813	-0-	-1326 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2259	-0-	-407 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			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: 16,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3924	N	3924	-0-	-0- B	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	3500	-0-	-196 B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	767	-0-	-3046 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	3420	-0-	-390 B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05	3926	N	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	3880	N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	3962	N	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			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: 27,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	N	3542	-0-	-0-	B	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3149	-0-	-351	B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3348	N	700	-0-	-2648	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	3610	N	3610	-0-	-0-	B	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
05	4012	N	4012	-0-	-0-	B	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
06	3861	N	3861	-0-	-0-	B	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	4006	N	4006	-0-	-0-	B	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0-		-0-	4067	3			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: 26,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	952	N	786	-0-	-166	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	157	-0-	-711	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	875	-0-	-148	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-		-0-	777	3			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: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1238	-0-	-134 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	292	-0-	-886 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			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: 10,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	133	-0-	-487 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-	-127 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			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: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	53	-0-	-195 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			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: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			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: 621 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	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1967	-0-	-217 B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	416	-0-	-1630 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2214	-0-	-111 B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			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: 15,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	504	N	440	-0-	-64	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	93	-0-	-403	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-		-0-	491	3			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: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1107	-0-	-153	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	236	-0-	-1066	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1219	-0-	-176	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-		-0-	1299	3			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: 9,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3946	N	3946	-0-	-0-	B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
02	4368	N	3778	-0-	-590	B	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4464	N	838	-0-	-3626	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	1830	-0-	-1980	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	4603	N	4603	-0-	-0-	B	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
06	4466	N	4466	-0-	-0-	B	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
07	4491	N	4491	-0-	-0-	B	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-		-0-	4425	3			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: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1257	-0-	-171	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	272	-0-	-1185	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1409	-0-	-234	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-		-0-	1406	3			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: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2137	-0-	-271	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	449	-0-	-1783	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2414	-0-	-66	B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-		-0-	2170	3			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: 16,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	N	2857	-0-	-0-	B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2526	-0-	-190	B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	530	-0-	-2105	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2854	N	2854	-0-	-0-	B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	2782	N	2782	-0-	-0-	B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-		-0-	2861	3			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: 20,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-9	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	118	-0-	-192	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-		-0-	269	3			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: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 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	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1443	-0-	-76	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-		-0-	1486	3			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: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1077	-0-	-132	B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1022	-0-	-126	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1052	2	199	9	N	181	121	1			60
05	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1447	2	226	9	N	205	203	1			62
06	DELQ PR		1332	-0-	1332	B	1332	1211	2	121	9	N	110	128	1			44
07	1982	N	650	-0-	-1332	B	-0-	595	2	55	9	N	50	69	1			25
08	1453	N	1453	-0-	-0-		-0-	1324	2	129	9	N	117	95	1			47
09	1516	X	1516	-0-	-0-		-0-	1373	2	143	9	N	130	123	1			54
10	1581	X	1581	-0-	-0-		-0-	1341	2	240	9	N	218	214	1			58
11	894	X	894	-0-	-0-		-0-	720	2	174	9	N	158	159	1			57
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630	N	590	-0-	-40 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		620	-0-	620 B	620	620	2			N	-0-					-0-
07	933	N	313	-0-	-620 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	822	-0-	-108 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	741	2	141	9	N	128	87	1			41
05	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	997	2	154	9	N	140	140	1			41
06	DELQ PR		885	-0-	885 B	885	805	2	80	9	N	73	85	1			29
07	1365	N	480	-0-	-885 B	-0-	439	2	41	9	N	37	48	1			18
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	969	2	96	9	N	87	69	1			36
09	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	975	2	102	9	N	93	87	1			42
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	996	2	178	9	N	162	161	1			43
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	508	2	125	9	N	114	115	1			42
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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- 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	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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- 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	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	259	-0-	259 B	259	259	2			N	-0-					-0-
07	389	N	130	-0-	-259 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 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	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	271	-0-	271 B	271	271	2			N	-0-					-0-
07	397	N	126	-0-	-271 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	942	-0-	-236 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4297	-0-	1297 B	1297	4278	2	19	9	N	17	10	1			7
05	2336	N	1039	-0-	-1297 B	-0-	1035	2	4	9	N	4	10	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-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: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2105	2	31	9	N	28	21	1			7
04	3000	N	4127	-0-	1127 B	1127	4120	2	7	9	N	6	4	1			9
05	3100	N	4343	-0-	1243 B	2370	4334	2	9	9	N	8	9	1			8
06	3000	N	3613	-0-	613 B	2983	3611	2	2	9	N	2	3	1			7
07	3100	N	3939	-0-	839 B	3822	3937	2	2	9	N	2	6	1			3
08	7399	X	3577	-0-	-3822	-0-	3575	2	2	9	N	2	1	1			4
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3583	2	1	9	N	1	1	1			4
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3942	2	4	9	N	4	3	1			5
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	2	4	9	N	4	5	1			4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 34,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	532	N	327	-0-	-205	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	664	2	9	9	N	8					8
04	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	761	2	4	9	N	4	4	1			8
05	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	962	2	17	9	N	15	14	1	1	7	8
06	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	777	2	6	9	N	5	11	1			2
07	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	724	2	3	9	N	3	3	1			2
08	643	N	643	-0-	-0-		-0-	641	2	2	9	N	2	3	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	3	3	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	5	3	1			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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		-0-	-0-	-0-	B	-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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	657	-0-	-986	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	638	-0-	-650	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	88	-0-	-1028	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	630	N	148	-0-	-482	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	713	N	339	-0-	-374	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-		-0-	252	2	151	9	N	137	168	1			301
*09	178	X	178	-0-	-0-		-0-	178	2			N	-0-					-0-
*10	130	X	130	-0-	-0-		-0-	130	2			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: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1430	-0-	-492 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1259	-0-	-645 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	416	-0-	-1382 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	671	-0-	-709 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	754	-0-	-641 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*07	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3327	-0-	227	227	3192	2	135	9	N	123	184	1			179
*09	824	X	597	-0-	-227	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			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: 10,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 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	-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-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	744	N	548	-0-	-196 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540	N	392	-0-	-148 B	-0-	385	2	7	9	N	6	3	1			3
05	806	N	370	-0-	-436 B	-0-	364	2	6	9	N	5	3	1			5
06	DELQ	PR	274	-0-	274 B	274	271	2	3	9	N	3	5	1			3
07	627	N	353	-0-	-274 B	-0-	352	2	1	9	N	1	2	1			2
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	1	1			3
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	2	1			1
10	354	X	354	-0-	-0-	-0-	347	2	7	9	N	6	4	1			3
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	N	6	3	1			6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	43	-0-	-81 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	87	2	1	9	N	1					1
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1			1
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	1	1			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					1
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					1
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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- 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		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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	155	2	8	9	N	7	6	1			1
04	360	N	312	-0-	-48 B	-0-	299	2	13	9	N	12	9	1			4
05	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	353	2	14	9	N	13	14	1			3
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	309	2	9	9	N	8	8	1			3
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	278	2	8	9	N	7	8	1			2
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5	6	1			1
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	381	2	7	9	N	6	6	1			1
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	509	2	13	9	N	12	11	1			2
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	348	2	10	9	N	9	9	1			2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	149	-0-	-130 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	128	2	117	9	N	106					106
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	204	2	14	9	N	13	74	1			45
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	201	2	17	9	N	15					60
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	159	2	18	9	N	16	38	1			38
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	180	2	22	9	N	20					58
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	172	2	21	9	N	19	42	1			35
09	183	X	183	-0-	-0-	-0-	163	2	20	9	N	18					53
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	N	7					60
11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3	38	1			25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	142	-0-	-106 B	-0-	122	2	20	9	N	18	16	1			2
04	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	171	2	20	9	N	18	13	1			7
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	274	2	25	9	N	23	25	1			5
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	272	2	22	9	N	20	18	1			7
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	255	2	18	9	N	16	19	1			4
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	335	2	11	9	N	10	12	1			2
09	382	X	382	-0-	-0-	-0-	368	2	14	9	N	13	12	1			3
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	471	2	24	9	N	22	21	1			4
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	363	2	23	9	N	21	19	1			6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	347	2	2	9	N	2	1	1			1
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					1
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					1
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1674 N	500	-0-	-1174 B	-0-	477	2	23	9	N	21	19	1			2
04	1290 N	744	-0-	-546 B	-0-	712	2	32	9	N	29	21	1			10
05	1302 N	481	-0-	-821 B	-0-	462	2	19	9	N	17	23	1			4
06	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1195	2	39	9	N	35	27	1			12
07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	967	2	26	9	N	24	30	1			6
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1360	2	18	9	N	16	18	1			4
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1269	2	25	9	N	23	24	1			3
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2	5	1			-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: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112 N	84	-0-	-28 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	159	2	1	9	N	1					1
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					1
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	137 X	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-	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	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310 N	208	-0-	-102	B	-0-	207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	463	2	1	9	N	1					1
05	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	467	2	2	9	N	2	2	1			1
06	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	440	2	1	9	N	1					2
07	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-	1	1			1
08	256 N	256	-0-	-0-		-0-	256	2			N	-0-	1	1			-0-
09	330 X	330	-0-	-0-		-0-	329	2	1	9	N	1					1
10	356 X	356	-0-	-0-		-0-	354	2	2	9	N	2	2	1			1
11	113 X	113	-0-	-0-		-0-	113	2			N	-0-	1	1			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-86 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	386	2	98	9	N	89	68	1			21
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	600	2	114	9	N	104	76	1			49
06	DELQ PR		559	-0-	559 B	559	502	2	57	9	N	52	81	1			20
07	1173	N	614	-0-	-559 B	-0-	519	2	95	9	N	86	63	1			43
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	762	2	57	9	N	52	71	1			24
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	671	2	61	9	N	55	57	1			22
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	593	2	96	9	N	87	84	1			25
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	268	2	54	9	N	49	64	1			10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	210	-0-	-100 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	422	2	103	9	N	94	74	1			20
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	495	2	94	9	N	85	66	1			39
06	DELQ PR		438	-0-	438 B	438	393	2	45	9	N	41	64	1			16
07	964	N	526	-0-	-438 B	-0-	442	2	84	9	N	76	53	1			39
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	662	2	50	9	N	45	63	1			21
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	569	2	51	9	N	46	48	1			19
10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	478	2	79	9	N	72	72	1			19
11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	198	2	40	9	N	36	47	1			8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	-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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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 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	-0-	-0-	-0-	B	-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	-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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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-	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	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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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
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-	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	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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, 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	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	252 N	170	-0-	-82	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372 N	121	-0-	-251	B	-0-	120	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	360 N	246	-0-	-114	B	-0-	243	2	3	9	N	3	2	1			1
05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	223	2	3	9	N	3	1	1			3
06	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	192	2	1	9	N	1	3	1			1
07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1			1
08	269 N	269	-0-	-0-		-0-	267	2	2	9	N	2	1	1			2
09	211 X	211	-0-	-0-		-0-	211	2			N	-0-	1	1			1
10	224 X	224	-0-	-0-		-0-	223	2	1	9	N	1	1	1			1
11	307 X	307	-0-	-0-		-0-	303	2	4	9	N	4	1	1			4
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	628	2	8	9	N	7	5	1			2
04	330 N	199	-0-	-131	B	-0-	199	2			N	-0-	1	1			1
05	589 N	218	-0-	-371	B	-0-	216	2	2	9	N	2	1	1			2
06	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	241	2	2	9	N	2	3	1			1
07	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	357	2	1	9	N	1	1	1			1
08	275 N	275	-0-	-0-		-0-	275	2			N	-0-					1
09	130 X	130	-0-	-0-		-0-	130	2			N	-0-	1	1			-0-
10	162 X	162	-0-	-0-		-0-	160	2	2	9	N	2	1	1			1
11	122 X	122	-0-	-0-		-0-	120	2	2	9	N	2	1	1			2
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	582	-0-	-472 B	-0-	575	2	7	9	N	6	5	1			1
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1129	2	15	9	N	14	9	1			6
05	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1149	2	11	9	N	10	3	1			13
06	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	859	2	8	9	N	7	14	1			6
07	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1090	2	4	9	N	4	6	1			4
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	N	6	3	1			7
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2	6	1			3
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10	6	1			7
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	N	10	3	1			14
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 10,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

01	651	N	203	-0-	-448 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	672	N	204	-0-	-468 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	221	-0-	-213 B	-0-	204	2	17	9	N	15	10	1	1	7	4
04	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					4
05	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	181	2	13	9	N	12	13	1			3
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	175	2	10	9	N	9	8	1			4
07	DELQ	PR	189	-0-	189 B	189	185	2	4	9	N	4	6	1			2
08	396	N	207	-0-	-189	-0-	204	2	3	9	N	3	3	1			2
09	209	X	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3	3	1			2
10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	N	4	5	1			1
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	159	2	7	9	N	6	5	1			2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

01	1240	N	893	-0-	-347 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	953	-0-	-223 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	980	2	96	9	N	87	66	1	3	7	18
04	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					18
05	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1358	2	111	9	N	101	95	1			24
06	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1356	2	69	9	N	63	61	1			26
07	DELQ	PR	1490	-0-	1490 B	1490	1450	2	40	9	N	36	46	1			16
08	3100	N	1831	-0-	-1269	221	1808	2	23	9	N	21	23	1			14
09	2374	X	2153	-0-	-221	-0-	2114	2	39	9	N	35	28	1			21
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2099	2	48	9	N	44	51	1			14
11	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1792	2	79	9	N	72	61	1			25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	274	-0-	-129 B	-0-	273	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	501	2	3	9	N	3	2	1			1
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	478	2	1	9	N	1					2
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-	1	1			1
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1	1	1			1
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	282	X	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	1	1			1
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	1	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	920	-0-	-134 B	-0-	891	2	29	9	N	26	22	1			4
04	1080	N	794	-0-	-286 B	-0-	760	2	34	9	N	31	23	1			12
05	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1154	2	48	9	N	44	47	1			9
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1497	2	28	9	N	25	21	1			13
07	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1281	2	25	9	N	23	29	1			7
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1837	2	18	9	N	16	19	1			4
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	2	1			-0-
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2066	2	45	9	N	41	33	1			8
11	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5	6	1			7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	84	1	463	2	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	79	1	420	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	230	-0-	-328 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	558	N	381	-0-	-177 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
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-		-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: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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		-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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-		-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1157	X	1157	-0-	-0-		-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1252	X	1252	-0-	-0-		-0-	1252	3			N	-0-					-0-
11	1146	X	1146	-0-	-0-		-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,164 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	2170	N	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	7683	N	7683	-0-	-0-	B	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
06	7135	N	7135	-0-	-0-	B	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
07	7650	N	7650	-0-	-0-	B	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
08	7531	X	7531	-0-	-0-		-0-	7531	3			N	-0-					-0-
09	5613	X	5613	-0-	-0-		-0-	5613	3			N	-0-					-0-
10	2736	X	2736	-0-	-0-		-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	2589	X	2589	-0-	-0-		-0-	2589	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	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: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	616	N	528	-0-	-88 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-		-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-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

01	1519	N	11	-0-	-1508	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	985	-0-	-387	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3680	-0-	580	B	580	3680	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3707	-0-	607		1187	3707	3			N	-0-					-0-
09	2691	X	1504	-0-	-1187		-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1521	X	1521	-0-	-0-		-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1313	X	1313	-0-	-0-		-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*12	1339	X	1339	-0-	-0-		-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589	N	16	-0-	-573	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	102	-0-	-1942	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	749	-0-	-305	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	720	N	342	-0-	-378	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	135	X	135	-0-	-0-		-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	932	X	932	-0-	-0-		-0-	932	3			N	-0-					-0-
*12	2486	X	2486	-0-	-0-		-0-	2486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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- B	-4080					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4080					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4080																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-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	3410	N	2682	-0-	-728 B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1815	-0-	-262 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2549	-0-	-61 B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2528	-0-	-448 B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1755	-0-	-15 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	3761	N	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1298	-0-	-158 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1511	-0-	-8 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3031	-0-	31 B	31	3031	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3356	-0-	256 B	287	3356	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3706	-0-	606	893	3706	3			N	-0-					-0-
09	2274	X	1381	-0-	-893	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,045 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	1984	N	1718	-0-	-266 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	N	54	-0-	-1596 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4232	-0-	1232 B	1232	4232	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5098	-0-	1998 B	3230	5098	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4427	-0-	1327	4557	4427	3			N	-0-					-0-
09	6189	X	1632	-0-	-4557	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,288 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 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	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	N	1403	-0-	-1027	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7550	-0-	4550	B	4550	7550	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	8931	-0-	5831	B	10381	8931	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7345	-0-	4245		14626	7345	3			N	-0-					-0-
09	17282	X	2656	-0-	-14626		-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-		-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-		-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*12	3273	X	3273	-0-	-0-		-0-	3273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1990	-0-	-738	B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	1306	-0-	-614	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6456	-0-	3456	B	3456	6456	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6934	-0-	3834	B	7290	6934	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5776	-0-	2676		9966	5776	3			N	-0-					-0-
09	11994	X	2028	-0-	-9966		-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2200	X	2200	-0-	-0-		-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	2053	X	2053	-0-	-0-		-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*12	2063	X	2063	-0-	-0-		-0-	2063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 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	1209	N	1174	-0-	-35 B	-0-	1126	3	48	9	N	44	53	1			1
02	1064	N	-0-	-0-	-1064 B	-0-					N	40	40	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	35	31	1			5
04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1151	3	28	9	N	25	13	1			17
05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1167	3	22	9	N	20	26	1			11
06	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	982	3	18	9	N	16	13	1			14
07	1209	N	911	-0-	-298 B	-0-	907	3	4	9	N	4	13	1			5
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	3	11	9	N	10	13	1			2
09	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1100	3	9	9	N	8					10
10	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1134	3	13	9	N	12	13	1			9
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1073	3	34	9	N	31	27	1			13
*12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1070	3	37	9	N	34	26	1			21

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	961	N	875	-0-	-86 B	-0-	834	3	41	9	N	37	44	1			-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	33	33	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	29	26	1			3
04	840	N	777	-0-	-63 B	-0-	754	3	23	9	N	21	11	1			13
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	928	3	18	9	N	16	22	1			7
06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	807	3	14	9	N	13	11	1			9
07	806	N	658	-0-	-148 B	-0-	651	3	7	9	N	6	11	1			4
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	964	3	10	9	N	9	11	1			2
09	944	X	944	-0-	-0-	-0-	936	3	8	9	N	7					9
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	964	3	10	9	N	9	11	1			7
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	846	3	29	9	N	26	22	1			11
*12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	570	3	31	9	N	28	22	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	1426	N	1297	-0-	-129 B	-0-	1230	3	67	9	N	61	74	1			1
02	1232	N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	55	55	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	49	43	1			7
04	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1297	3	39	9	N	35	18	1			24
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1404	3	31	9	N	28	36	1			16
06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1192	3	24	9	N	22	18	1			20
07	1395	N	1070	-0-	-325 B	-0-	1064	3	6	9	N	5	18	1			7
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1428	3	14	9	N	13	18	1			2
09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1337	3	13	9	N	12					14
10	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1274	3	17	9	N	15	18	1			11
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1226	3	47	9	N	43	37	1			17
*12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1226	3	52	9	N	47	36	1			28

TOTAL GAS PROD: 12,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		187	-0-	187 B	187	187	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		104	-0-	104 B	291	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					291												
03	14B2 EXT		29	-0-	29 B	320	29	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	320					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	320					N	-0-					-0-
06	320	N	-0-	-0-	-320 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-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: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

01	403	N	43	-0-	-360 B	-0-	37	3	6	9	N	5	6	1			-0-
02	336	N	88	-0-	-248 B	-0-	82	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	58	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	199	3	3	9	N	3	2	1			1
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	323	3	2	9	N	2	3	1			-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	403	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	198	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1					1
10	525	X	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	N	2	2	1			1
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	N	3	3	1			1
*12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	505	3	4	9	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

01	1054	N	652	-0-	-402 B	-121	610	3	42	9	N	38	46	1			1
02	980	N	1044	-0-	64 B	-57	1007	3	37	9	N	34	34	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-57										
03	1054	N	529	-0-	-525 B	-0-	496	3	33	9	N	30	27	1			4
04	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1056	3	24	9	N	22	11	1			15
05	1147	N	755	-0-	-392 B	-0-	736	3	19	9	N	17	23	1			9
06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1038	3	15	9	N	14	11	1			12
07	1116	N	839	-0-	-277 B	-0-	836	3	3	9	N	3	11	1			4
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	N	9	11	1			2
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1018	3	8	9	N	7					9
10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	N	10	11	1			8
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	849	3	29	9	N	26	23	1			11
*12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	463	3	33	9	N	30	23	1			18

TOTAL GAS PROD: 10,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	N	6147	-0-	-146	B	-0-	5904	3	243	9	N	221	268	1			1
02	5404	N	-0-	-0-	-5404	B	-0-					N	201	201	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5456	N	-0-	-0-	-5456	B	-0-					N	178	158	1			21
04	5940	N	4996	-0-	-944	B	-0-	4857	3	139	9	N	126	66	1			81
05	6043	N	6043	-0-	-0-	B	-0-	5932	3	111	9	N	101	132	1			50
06	5287	N	5287	-0-	-0-	B	-0-	5198	3	89	9	N	81	65	1			66
07	5177	N	4008	-0-	-1169	B	-0-	3982	3	26	9	N	24	66	1			24
08	5756	X	5756	-0-	-0-		-0-	5700	3	56	9	N	51	66	1			9
09	5812	X	5812	-0-	-0-		-0-	5767	3	45	9	N	41					50
10	6058	X	6058	-0-	-0-		-0-	5993	3	65	9	N	59	67	1			42
11	5863	X	5863	-0-	-0-		-0-	5691	3	172	9	N	156	134	1			64
*12	5922	X	5922	-0-	-0-		-0-	5732	3	190	9	N	173	133	1			104

TOTAL GAS PROD: 55,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

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	1333	N	320	-0-	-1013	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	257	-0-	-919	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
08	2881	N	2881	-0-	-0-		-0-	2881	3			N	-0-					-0-
09	374	X	374	-0-	-0-		-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	588	X	588	-0-	-0-		-0-	588	3			N	-0-					-0-
*12	1302	X	1302	-0-	-0-		-0-	1302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,874 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	3131	N	3487	-0-	356	B	-3151	3487	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2976	-0-	400	B	-2751	2976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2751																		
03	2077	N	3169	-0-	1092	B	-1659	3169	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	2969	-0-	-391	B	-1659	2969	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	3073	-0-	-213	B	-1659	3073	3			N	-0-					-0-
06	3400	N	5059	-0-	1659	B	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
07	5346	N	5346	-0-	-0-	B	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
08	6499	X	6499	-0-	-0-		-0-	6499	3			N	-0-					-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-		-0-	2560	3			N	-0-					-0-
10	2559	X	2559	-0-	-0-		-0-	2559	3			N	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-		-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*12	2725	X	2725	-0-	-0-		-0-	2725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,148 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 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	1147	N	930	-0-	-217	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	924	N	745	-0-	-179	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	846	-0-	-84	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	900	N	765	-0-	-135	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-		-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	740	X	740	-0-	-0-		-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	771	X	771	-0-	-0-		-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	765	X	765	-0-	-0-		-0-	765	3			N	-0-					-0-
*12	773	X	773	-0-	-0-		-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	796	-0-	-10	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	13	-0-	-767	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-		-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-		-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	684	X	684	-0-	-0-		-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	621	X	621	-0-	-0-		-0-	621	3			N	-0-					-0-
*12	663	X	663	-0-	-0-		-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,412 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	930	N	663	-0-	-267	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	288	-0-	-342	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2774	N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-		-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	853	X	853	-0-	-0-		-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	1014	X	1014	-0-	-0-		-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	851	X	851	-0-	-0-		-0-	851	3			N	-0-					-0-
*12	939	X	939	-0-	-0-		-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,828 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 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	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4372	-0-	1372	B	1372	4372	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4522	-0-	1422	B	2794	4522	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5363	-0-	2263		5057	5363	3			N	-0-					-0-
09	6789	X	1732	-0-	-5057		-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1711	X	1711	-0-	-0-		-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	1767	X	1767	-0-	-0-		-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*12	1856	X	1856	-0-	-0-		-0-	1856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1290	-0-	-260	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1079	-0-	-237	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	993	-0-	-309	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1041	-0-	-219	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1132	-0-	-77	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	2799	N	2799	-0-	-0-	B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
08	2897	N	2897	-0-	-0-		-0-	2897	3			N	-0-					-0-
09	1132	X	1132	-0-	-0-		-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1242	X	1242	-0-	-0-		-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1010	X	1010	-0-	-0-		-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*12	1208	X	1208	-0-	-0-		-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,300 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	930	N	923	-0-	-7	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	980	N	794	-0-	-186	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	954	-0-	-38	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	900	N	810	-0-	-90	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-		-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09	880	X	880	-0-	-0-		-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	927	X	927	-0-	-0-		-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	902	X	902	-0-	-0-		-0-	902	3			N	-0-					-0-
*12	825	X	825	-0-	-0-		-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1612	N	807	-0-	-805 B	-0-	751	3	56	9	N	51	62	1			1
02	1372	N	1226	-0-	-146 B	-0-	1174	3	52	9	N	47	47	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	679	-0-	-530 B	-0-	634	3	45	9	N	41	37	1			5
04	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1174	3	32	9	N	29	15	1			19
05	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1346	3	25	9	N	23	31	1			11
06	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1315	3	21	9	N	19	15	1			15
07	1240	N	1070	-0-	-170 B	-0-	1063	3	7	9	N	6	15	1			6
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	3	12	9	N	11	15	1			2
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1401	3	11	9	N	10					12
10	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1299	3	14	9	N	13	15	1			10
11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1385	3	40	9	N	36	31	1			15
*12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1408	3	44	9	N	40	31	1			24

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	298	-0-	-242 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	658	-0-	-272 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	405	-0-	-225 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	733	-0-	-228 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	784	N	532	-0-	-252 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	264	-0-	-449 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,188 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	2604	N	708	-0-	-1896 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1998	-0-	-466 B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5431	-0-	2431 B	2431	5431	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6453	-0-	3353 B	5784	6453	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	6413	-0-	3313	9097	6413	3			N	-0-					-0-
09	11412	X	2315	-0-	-9097	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
*12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1302	N	939	-0-	-363 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	980	N	729	-0-	-251 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3364	-0-	264 B	264	3364	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3269	-0-	169	433	3269	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	1007	-0-	-433	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1477	-0-	-507 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1410	-0-	-214 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3582	-0-	582 B	582	3582	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3780	-0-	680 B	1262	3780	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3817	-0-	717	1979	3817	3			N	-0-					-0-
09	3302	X	1323	-0-	-1979	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*12	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,127 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	713	N	645	-0-	-68 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	644	N	420	-0-	-224 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1534	-0-	-202 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1324	-0-	-608 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1233	-0-	-224 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3275	-0-	275 B	275	3275	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3973	-0-	873 B	1148	3973	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4080	-0-	980	2128	4080	3			N	-0-					-0-
09	3615	X	1487	-0-	-2128	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	N	8946	-0-	-13 B	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
02	8736	N	7535	-0-	-1201 B	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9207	N	8782	-0-	-425 B	-0-	8782	3			N	-0-					-0-
04	8670	N	8041	-0-	-629 B	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
05	8339	N	8330	-0-	-9 B	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
06	16783	N	16783	-0-	-0- B	-0-	16783	3			N	-0-					-0-
07	20442	N	20442	-0-	-0- B	-0-	20442	3			N	-0-					-0-
08	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
10	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	3			N	-0-					-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
*12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,679 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	1550	N	97	-0-	-1453 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1147	-0-	-281 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	696	-0-	-575 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	755	-0-	-805 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	868	-0-	-372 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,511 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 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	682	N	445	-0-	-237 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	420	N	317	-0-	-103 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 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	1426	N	1194	-0-	-232 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1022	-0-	-210 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	862	-0-	-308 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	517	-0-	-630 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	802	-0-	-458 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,444 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 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	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	1559	-0-	-1213	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2712	N	2712	-0-	-0-	B	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1566	-0-	-114	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	623	-0-	-1113	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	614	-0-	-1996	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1141	-0-	-471	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	11	-0-	-0-		-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	617	X	617	-0-	-0-		-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	1022	X	1022	-0-	-0-		-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	305	-0-	-1319	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1461	-0-	-368	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1221	-0-	-669	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	259	X	259	-0-	-0-		-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	1542	X	1542	-0-	-0-		-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*12	2045	X	2045	-0-	-0-		-0-	2045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,529 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	4061	N	2974	-0-	-1087	B	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
02	3276	N	244	-0-	-3032	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4295	N	4295	-0-	-0-	B	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
04	2880	N	1397	-0-	-1483	B	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
06	4170	N	2400	-0-	-1770	B	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
07	3155	N	3155	-0-	-0-	B	-0-	3155	3		N	-0-			-0-
08	235	X	235	-0-	-0-		-0-	235	3		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	404	X	404	-0-	-0-		-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	2260	X	2260	-0-	-0-		-0-	2260	3		N	-0-			-0-
*12	2175	X	2175	-0-	-0-		-0-	2175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
02	2184	N	1196	-0-	-988	B	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1860	N	1844	-0-	-16	B	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	344	-0-	-989	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06	1770	N	1081	-0-	-689	B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1051	-0-	-282	B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	440	X	440	-0-	-0-		-0-	440	3		N	-0-			-0-
11	1890	X	1890	-0-	-0-		-0-	1890	3		N	-0-			-0-
*12	2189	X	2189	-0-	-0-		-0-	2189	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,700 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	1116	N	873	-0-	-243	B	-0-	873	3		N	-0-			-0-
02	1092	N	695	-0-	-397	B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
04	840	N	740	-0-	-100	B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
05	775	N	391	-0-	-384	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	644	-0-	-406	B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-		-0-	406	3		N	-0-			-0-
09	134	X	134	-0-	-0-		-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	147	X	147	-0-	-0-		-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	893	X	893	-0-	-0-		-0-	893	3		N	-0-			-0-
*12	954	X	954	-0-	-0-		-0-	954	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 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 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	2077	N	265	-0-	-1812	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37	B	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
05	2139	N	147	-0-	-1992	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	B	-0-				N	-0-			-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
08	765	N	765	-0-	-0-		-0-	765	3		N	-0-			-0-
09	339	X	339	-0-	-0-		-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	345	X	345	-0-	-0-		-0-	345	3		N	-0-			-0-
11	2342	X	2342	-0-	-0-		-0-	2342	3		N	-0-			-0-
*12	405	X	405	-0-	-0-		-0-	405	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	452	-0-	-416	B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
02	812	N	495	-0-	-317	B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
05	558	N	432	-0-	-126	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	40	-0-	-1010	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-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	835	X	835	-0-	-0-		-0-	835	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	937	-0-	-799	B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	233	-0-	-1699	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	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-		-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: 1,170 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 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	275	-0-	-1430 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	649	-0-	-947 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	713	N	346	-0-	-367 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	320	-0-	-1120 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*12	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	943	-0-	-514 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1263	-0-	-81 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	4	-0-	-1112 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	506	-0-	-889 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 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	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	637	-0-	-563 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	899	N	350	-0-	-549 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	510	N	187	-0-	-323 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 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 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	1333	N	198	-0-	-1135	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	609	-0-	-399	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	682	N	352	-0-	-330	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	221	-0-	-919	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	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	941	X	941	-0-	-0-		-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	1271	N	510	-0-	-761	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	811	-0-	-477	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	899	N	2	-0-	-897	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	515	-0-	-805	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-		-0-	193	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	83	X	83	-0-	-0-		-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	1144	X	1144	-0-	-0-		-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,485 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 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	583	-0-	-409 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	952	N	865	-0-	-87 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	961	N	349	-0-	-612 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	930	N	394	-0-	-536 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	930	N	604	-0-	-326 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1434	-0-	-486 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	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	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,826 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	1798	N	717	-0-	-1081 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	806	N	777	-0-	-29 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	239	-0-	-1411 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1027	-0-	-771 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,959 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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1191	-0-	-1072	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	3	-0-	-2127	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	B	-0-					N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-		-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	1418	X	1418	-0-	-0-		-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1634	X	1634	-0-	-0-		-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*12	311	X	311	-0-	-0-		-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1630	-0-	-106	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1725	-0-	-487	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	997	-0-	-925	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1012	-0-	-788	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	2775	N	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-		-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	796	X	796	-0-	-0-		-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	834	X	834	-0-	-0-		-0-	834	3			N	-0-					-0-
*12	1214	X	1214	-0-	-0-		-0-	1214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,744 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	1643	N	1599	-0-	-44	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1451	-0-	-285	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1233	-0-	-327	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	497	-0-	-1115	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	162	-0-	-1458	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	996	-0-	-275	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	728	X	728	-0-	-0-		-0-	728	3			N	-0-					-0-
*12	1709	X	1709	-0-	-0-		-0-	1709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,057 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 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	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1863	-0-	-181	B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	2029	-0-	-172	B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1344	-0-	-276	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 6,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1227	-0-	-230	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1390	-0-	-178	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	540	-0-	-1010	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	751	-0-	-779	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	906	-0-	-582	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	1272	X	1272	-0-	-0-		-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*12	1045	X	1045	-0-	-0-		-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,154 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	1085	N	993	-0-	-92	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	945	-0-	-399	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	628	-0-	-426	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	990	-0-	-210	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-		-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-		-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	1011	X	1011	-0-	-0-		-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*12	1500	X	1500	-0-	-0-		-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,526 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 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	2077	N	1528	-0-	-549 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1396	-0-	-312 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1401	-0-	-69 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	806	-0-	-744 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	927	-0-	-963 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1340	-0-	-117 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1460	-0-	-121 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1729	-0-	-511 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	559	-0-	-1363 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	833	-0-	-1477 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,688 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	1612	N	1073	-0-	-539 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	936	-0-	-352 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	586	-0-	-437 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	720	-0-	-660 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	844	-0-	-458 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	784	N	665	-0-	-119	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	744	N	556	-0-	-188	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-		-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-		-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	814	X	814	-0-	-0-		-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	631	X	631	-0-	-0-		-0-	631	3			N	-0-					-0-
*12	823	X	823	-0-	-0-		-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2075	-0-	-193	B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1409	-0-	-241	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1976	-0-	-318	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	804	-0-	-1176	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-		-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1969	X	1969	-0-	-0-		-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	2143	X	2143	-0-	-0-		-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	1944	X	1944	-0-	-0-		-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*12	1835	X	1835	-0-	-0-		-0-	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1701	-0-	-7	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1530	-0-	-90	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1666	-0-	-225	B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	638	-0-	-1252	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-		-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	2165	X	2165	-0-	-0-		-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	1790	X	1790	-0-	-0-		-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*12	1731	X	1731	-0-	-0-		-0-	1731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2170	-0-	-266	B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1985	-0-	-433	B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	768	-0-	-1542	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-		-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	1945	X	1945	-0-	-0-		-0-	1945	3			N	-0-					-0-
10	2733	X	2733	-0-	-0-		-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2213	X	2213	-0-	-0-		-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*12	2208	X	2208	-0-	-0-		-0-	2208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,727 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	3038	N	2111	-0-	-927	B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2717	-0-	-27	B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2975	N	2975	-0-	-0-	B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2976	-0-	-31	B	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	-0-	-0-	-2880	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	959	X	959	-0-	-0-		-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0-		-0-	3284	3			N	-0-					-0-
*12	3263	X	3263	-0-	-0-		-0-	3263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-374	B	-847	277	3			N	-0-					-0-
	02	448	N	2	-0-	-446	B	-847	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -847																			
	03	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
	04	270	N	1	-0-	-269	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
	05	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
	06	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
	07	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
	08	1966	N	1966	-0-	-0-		-0-	1966	3			N	-0-					-0-
	09	677	X	677	-0-	-0-		-0-	677	3			N	-0-					-0-
	10	784	X	784	-0-	-0-		-0-	784	3			N	-0-					-0-
	11	306	X	306	-0-	-0-		-0-	306	3			N	-0-					-0-
*	12	722	X	722	-0-	-0-		-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	421	-0-	-1749	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1450	-0-	-846	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4056	-0-	956	B	956	4056	3			N	-0-					-0-
08	2501	N	1545	-0-	-956		-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	985	X	985	-0-	-0-		-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1978	X	1978	-0-	-0-		-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2733	X	2733	-0-	-0-		-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*12	2615	X	2615	-0-	-0-		-0-	2615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1841	-0-	-205	B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1760	-0-	-424	B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1472	-0-	-512	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1701	-0-	-69	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1414	-0-	-539	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1376	-0-	-34	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-		-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1703	X	1703	-0-	-0-		-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	1865	X	1865	-0-	-0-		-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	1703	X	1703	-0-	-0-		-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*12	1984	X	1984	-0-	-0-		-0-	1984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,361 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	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	840	N	256	-0-	-584	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	589	N	333	-0-	-256	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	870	N	762	-0-	-108	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-		-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09	470	X	470	-0-	-0-		-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	531	X	531	-0-	-0-		-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-		-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	452	X	452	-0-	-0-		-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1674	N	619	-0-	-1055 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	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: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	270	-0-	-505 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	620	-0-	-124 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	1	-0-	-599 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	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: 2,331 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	2883	N	2309	-0-	-574 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2198	-0-	-434 B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1181	-0-	-1268 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	1232	-0-	-1558 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	1904	-0-	-669 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	886	-0-	-178 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1144	-0-	-34 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	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	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	633	-0-	-204 B	-547	633	3			N	-0-					-0-
02	672	N	621	-0-	-51 B	-547	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -547																	
03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,520 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	4743	N	2920	-0-	-1823 B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
02	4704	N	3406	-0-	-1298 B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4658	N	4658	-0-	-0- B	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	4459	N	4459	-0-	-0- B	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	2331	-0-	-1451 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	4500	N	6	-0-	-4494 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	4619	N	-0-	-0-	-4619 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1240	N	967	-0-	-273 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	961	-0-	-299 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3952	-0-	952 B	952	3952	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4616	-0-	1516 B	2468	4616	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4380	-0-	1280	3748	4380	3			N	-0-					-0-
09	5095	X	1347	-0-	-3748	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*12	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2394	-0-	-6 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2475	-0-	-36 B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5023	-0-	2023 B	2023	5023	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6774	-0-	3674 B	5697	6774	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	6882	-0-	3782	9479	6882	3			N	-0-					-0-
09	11814	X	2335	-0-	-9479	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,212 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	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	695	-0-	-397 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	783	-0-	-426 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	836	-0-	-334 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3715	-0-	615	615	3715	3			N	-0-					-0-
09	1539	X	924	-0-	-615	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	938	-0-	-240	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	883	-0-	-349	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1227	-0-	-44	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3222	-0-	222	B	222	3222	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3592	-0-	492	B	714	3592	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3423	-0-	323		1037	3423	3			N	-0-					-0-
09	2193	X	1156	-0-	-1037		-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1208	X	1208	-0-	-0-		-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	627	X	627	-0-	-0-		-0-	627	3			N	-0-					-0-
*12	697	X	697	-0-	-0-		-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	616	N	403	-0-	-213	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	211	-0-	-192	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	420	N	285	-0-	-135	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	210	N	45	-0-	-165	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	142	X	142	-0-	-0-		-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	156	X	156	-0-	-0-		-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	318	X	318	-0-	-0-		-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	591	X	591	-0-	-0-		-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 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	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	620	N	271	-0-	-349	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	480	N	87	-0-	-393	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-		-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	11	X	11	-0-	-0-		-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	13	X	13	-0-	-0-		-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	448	X	448	-0-	-0-		-0-	448	3		N	-0-			-0-
*12	580	X	580	-0-	-0-		-0-	580	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
05	837	N	343	-0-	-494	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	630	N	79	-0-	-551	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-		-0-	228	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	564	X	564	-0-	-0-		-0-	564	3		N	-0-			-0-
*12	754	X	754	-0-	-0-		-0-	754	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 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	558	N	552	-0-	-6	B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05	651	N	559	-0-	-92	B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-		-0-	1469	3		N	-0-			-0-
09	590	X	590	-0-	-0-		-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	666	X	666	-0-	-0-		-0-	666	3		N	-0-			-0-
11	713	X	713	-0-	-0-		-0-	713	3		N	-0-			-0-
*12	97	X	97	-0-	-0-		-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-52 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	672	N	434	-0-	-238 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	119	-0-	-625 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	398	-0-	-98 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3979	-0-	979 B	979	3979	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4803	-0-	1703 B	2682	4803	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4225	-0-	1125	3807	4225	3			N	-0-					-0-
09	4557	X	750	-0-	-3807	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	426	-0-	-1000	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1051	-0-	-181	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	747	-0-	-400	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	824	-0-	-354	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-		-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	816	X	816	-0-	-0-		-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	871	X	871	-0-	-0-		-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	557	X	557	-0-	-0-		-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	346	X	346	-0-	-0-		-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-		-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	560	X	560	-0-	-0-		-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	611	X	611	-0-	-0-		-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-		-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	605	X	605	-0-	-0-		-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,733 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	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	364	N	192	-0-	-172	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	77	-0-	-481	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-		-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	396	X	396	-0-	-0-		-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	953	X	953	-0-	-0-		-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	755	X	755	-0-	-0-		-0-	755	3			N	-0-					-0-
*12	956	X	956	-0-	-0-		-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1643	N	1461	-0-	-182 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1244	-0-	-352 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3550	-0-	550 B	550	3550	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3920	-0-	820 B	1370	3920	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3919	-0-	819	2189	3919	3			N	-0-					-0-
09	3859	X	1670	-0-	-2189	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	955	-0-	-109 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	990	N	988	-0-	-2 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3428	-0-	328 B	328	3428	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3278	-0-	178	506	3278	3			N	-0-					-0-
09	1539	X	1033	-0-	-506	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,762 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	816	N	514	-0-	-302 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	5516	#	345	-0-	-5171 B	-5171	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5171																	
03	6107	#	538	-0-	-5569 B	-10740	538	3			N	-0-					-0-
04	5910	#	525	-0-	-5385 B	-16125	525	3			N	-0-					-0-
05	6107	#	448	-0-	-5659 B	-21784	448	3			N	-0-					-0-
06	5910	#	905	-0-	-5005 B	-26789	905	3			N	-0-					-0-
07	6107	#	1059	-0-	-5048 B	-31837	1059	3			N	-0-					-0-
08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	558	N	334	-0-	-224	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	504	N	281	-0-	-223	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	496	N	96	-0-	-400	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	277	X	277	-0-	-0-		-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	510	X	510	-0-	-0-		-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	387	X	387	-0-	-0-		-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	455	X	455	-0-	-0-		-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2222	-0-	2222		2222	2222	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		808	-0-	808		3030	808	3			N	-0-					-0-
10	3908	X	878	-0-	-3030		-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	706	X	706	-0-	-0-		-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	837	N	731	-0-	-106		-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,748 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	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	784	N	577	-0-	-207	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	838	-0-	-123	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	750	N	596	-0-	-154	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-		-0-	2427	3			N	-0-					-0-
09	737	X	737	-0-	-0-		-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	702	X	702	-0-	-0-		-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	605	X	605	-0-	-0-		-0-	605	3			N	-0-					-0-
*12	630	X	630	-0-	-0-		-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	899	N	47	-0-	-852	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	812	N	615	-0-	-197	B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-		-0-	2457	3		N	-0-			-0-
09	926	X	926	-0-	-0-		-0-	926	3		N	-0-			-0-
10	933	X	933	-0-	-0-		-0-	933	3		N	-0-			-0-
11	800	X	800	-0-	-0-		-0-	800	3		N	-0-			-0-
*12	836	X	836	-0-	-0-		-0-	836	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1472	-0-	-419	B	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	1251	-0-	-373	B	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	588	-0-	-942	B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	900	-0-	-588	B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-		-0-	2067	3		N	-0-			-0-
09	846	X	846	-0-	-0-		-0-	846	3		N	-0-			-0-
10	978	X	978	-0-	-0-		-0-	978	3		N	-0-			-0-
11	746	X	746	-0-	-0-		-0-	746	3		N	-0-			-0-
*12	809	X	809	-0-	-0-		-0-	809	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,171 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-	B	-0-				N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-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
MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

01	868	N	615	-0-	-253 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

01	279	N	184	-0-	-95 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1767	N	1620	-0-	-147	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2354	-0-	-334	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1521	-0-	-39	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	804	-0-	-1566	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-		-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-		-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-		-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-		-0-	3171	3			N	-0-					-0-
*12	2032	X	2032	-0-	-0-		-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-		-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	896	X	896	-0-	-0-		-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1103	X	1103	-0-	-0-		-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	864	X	864	-0-	-0-		-0-	864	3			N	-0-					-0-
*12	931	X	931	-0-	-0-		-0-	931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,475 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	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	504	N	414	-0-	-90	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-		-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	508	X	508	-0-	-0-		-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	534	X	534	-0-	-0-		-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	394	X	394	-0-	-0-		-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	498	X	498	-0-	-0-		-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

01	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	860	-0-	-848 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5076	-0-	2076 B	2076	5076	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6050	-0-	2950 B	5026	6050	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5640	-0-	2540	7566	5640	3			N	-0-					-0-
09	9239	X	1673	-0-	-7566	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

01	3438	N	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	3260	N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3582	N	3582	-0-	-0- B	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3264	-0-	-332 B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	8830	N	8830	-0-	-0- B	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
07	10164	N	10164	-0-	-0- B	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

01	1209	N	974	-0-	-235	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	735	-0-	-329	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3183	-0-	183	B	183	3183	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3852	-0-	752	B	935	3852	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4073	-0-	973		1908	4073	3			N	-0-					-0-
09	3171	X	1263	-0-	-1908		-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1411	X	1411	-0-	-0-		-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	916	X	916	-0-	-0-		-0-	916	3			N	-0-					-0-
*12	1151	X	1151	-0-	-0-		-0-	1151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

01	1736	N	1288	-0-	-448	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1489	-0-	-387	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4836	-0-	1836	B	1836	4836	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6212	-0-	3112	B	4948	6212	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	6804	-0-	3704		8652	6804	3			N	-0-					-0-
09	10638	X	1986	-0-	-8652		-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-		-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	1873	X	1873	-0-	-0-		-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*12	1541	X	1541	-0-	-0-		-0-	1541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	141	-0-	79 B	-1946	141	3			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-1946					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1946																	
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	N	2372	-0-	-1968 B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	2460	-0-	-1236 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4354	N	4354	-0-	-0- B	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
04	3272	N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2036	-0-	-692 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	4200	N	2070	-0-	-2130 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	3286	-0-	-93 B	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
*12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,740 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	1178	N	1097	-0-	-81 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	847	-0-	-301 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2604	N	838	-0-	-1766 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	1070	-0-	-1646 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	130	-0-	-1513 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178 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	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	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	739	-0-	-253 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-	-215 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	175	-0-	-879 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	720	N	597	-0-	-123 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 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	2759	N	2511	-0-	-248 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2177	-0-	-175 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	544	-0-	-2215 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2041	-0-	-389 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2409	-0-	-9 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,730 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 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	1612	N	1170	-0-	-442 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1012	-0-	-136 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	235	-0-	-819 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1127	-0-	-13 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1331	-0-	-715 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1193	-0-	-487 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1445	-0-	-105 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	268	-0-	-1022 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,515 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	1333	N	1028	-0-	-305 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	527	-0-	-817 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	990	N	911	-0-	-79 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	396	-0-	-924 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,128 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 #: 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	2449	N	1062	-0-	-1387 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1870	-0-	-90 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1335	-0-	-742 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2049	-0-	-681 B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4701	-0-	1601 B	1601	4701	3			N	-0-					-0-
08	2211	N	610	-0-	-1601	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	58	-0-	-3724 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	3220	N	3169	-0-	-51 B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3578	N	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	3668	N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	2596	-0-	-854 B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,176 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	1860	N	1580	-0-	-280 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1595	-0-	-169 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1516	-0-	-251 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	412	-0-	-1298 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,647 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 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	2790	N	1971	-0-	-819	B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	1210	-0-	-1239	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	278	-0-	-1642	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0-	B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3150	-0-	150	B	150	3150	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3921	-0-	821	B	971	3921	3			N	-0-					-0-
08	2886	N	1915	-0-	-971		-0-	1915	3			N	-0-					-0-
09	888	X	888	-0-	-0-		-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	1274	X	1274	-0-	-0-		-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	2442	X	2442	-0-	-0-		-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*12	2576	X	2576	-0-	-0-		-0-	2576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3124	N	2422	-0-	-702	B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2872	N	2872	-0-	-0-	B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1235	-0-	-1400	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	1918	-0-	-872	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	3209	N	3209	-0-	-0-	B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
08	781	X	781	-0-	-0-		-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	445	X	445	-0-	-0-		-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	1893	X	1893	-0-	-0-		-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*12	1967	X	1967	-0-	-0-		-0-	1967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,524 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	1736	N	1221	-0-	-515	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1246	-0-	-14	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1041	-0-	-323	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1306	-0-	-89	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-		-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	961	X	961	-0-	-0-		-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1350	X	1350	-0-	-0-		-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1445	X	1445	-0-	-0-		-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*12	1509	X	1509	-0-	-0-		-0-	1509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,321 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 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	2604	N	2496	-0-	-108	B	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	B	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2325	N	2214	-0-	-111	B	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
04	2430	N	2107	-0-	-323	B	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
05	2573	N	2555	-0-	-18	B	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	B	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3124	-0-	24	B	24	3124	3		N	-0-			-0-
08	1499	N	1475	-0-	-24		-0-	1475	3		N	-0-			-0-
09	1507	X	1507	-0-	-0-		-0-	1507	3		N	-0-			-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-		-0-	2431	3		N	-0-			-0-
11	1964	X	1964	-0-	-0-		-0-	1964	3		N	-0-			-0-
*12	2398	X	2398	-0-	-0-		-0-	2398	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1406	-0-	-51	B	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
02	1428	N	1327	-0-	-101	B	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	751	-0-	-706	B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
06	1380	N	821	-0-	-559	B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-		-0-	360	3		N	-0-			-0-
09	780	X	780	-0-	-0-		-0-	780	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	1092	X	1092	-0-	-0-		-0-	1092	3		N	-0-			-0-
*12	1858	X	1858	-0-	-0-		-0-	1858	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,944 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	2263	N	2	-0-	-2261	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1231	-0-	-337	B	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	B	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
06	1770	N	1653	-0-	-117	B	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-				N	-0-			-0-
08	998	N	998	-0-	-0-		-0-	998	3		N	-0-			-0-
09	396	X	396	-0-	-0-		-0-	396	3		N	-0-			-0-
10	878	X	878	-0-	-0-		-0-	878	3		N	-0-			-0-
11	1016	X	1016	-0-	-0-		-0-	1016	3		N	-0-			-0-
*12	757	X	757	-0-	-0-		-0-	757	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,657 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 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	2361	N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2480	N	1100	-0-	-1380	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1588	-0-	-692	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2396	-0-	-53	B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-		-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	961	X	961	-0-	-0-		-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	1147	-0-	-0-		-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	2095	X	2095	-0-	-0-		-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*12	2353	X	2353	-0-	-0-		-0-	2353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1300	-0-	-1025	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1315	-0-	-421	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1134	-0-	-695	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-		-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1057	X	1057	-0-	-0-		-0-	1057	3			N	-0-					-0-
10	1473	X	1473	-0-	-0-		-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1486	X	1486	-0-	-0-		-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*12	1592	X	1592	-0-	-0-		-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,746 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	2139	N	1942	-0-	-197	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2381	N	2381	-0-	-0-	B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1904	-0-	-390	B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1856	-0-	-454	B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-		-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1084	X	1084	-0-	-0-		-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	2133	X	2133	-0-	-0-		-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	1968	X	1968	-0-	-0-		-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*12	2062	X	2062	-0-	-0-		-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,672 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 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	1860	N	1285	-0-	-575	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1503	-0-	-149	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1480	-0-	-132	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	808	-0-	-422	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1394	-0-	-280	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-		-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	940	X	940	-0-	-0-		-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1151	X	1151	-0-	-0-		-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-		-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*12	1784	X	1784	-0-	-0-		-0-	1784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1639	-0-	-35	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1360	-0-	-410	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	816	-0-	-774	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-		-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	373	X	373	-0-	-0-		-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	1615	X	1615	-0-	-0-		-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	778	X	778	-0-	-0-		-0-	778	3			N	-0-					-0-
*12	980	X	980	-0-	-0-		-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,205 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	999	-0-	-1140	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	375	-0-	-773	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3187	N	3187	-0-	-0-	B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3197	N	3197	-0-	-0-	B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
05	3081	N	3081	-0-	-0-	B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	2325	-0-	-765	B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	4715	N	4715	-0-	-0-	B	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-		-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	1273	X	1273	-0-	-0-		-0-	1273	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-		-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*12	3903	X	3903	-0-	-0-		-0-	3903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1835	-0-	-273	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1652	-0-	-448	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	2105	-0-	-3	B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	295	-0-	-1475	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2875	N	2875	-0-	-0-	B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-		-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	445	X	445	-0-	-0-		-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	1332	X	1332	-0-	-0-		-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	1494	X	1494	-0-	-0-		-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*12	1744	X	1744	-0-	-0-		-0-	1744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,537 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	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	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-		-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
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	930	N	656	-0-	-274	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	980	N	686	-0-	-294	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	630	N	100	-0-	-530	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-		-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	119	X	119	-0-	-0-		-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	591	X	591	-0-	-0-		-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	695	X	695	-0-	-0-		-0-	695	3			N	-0-					-0-
*12	621	X	621	-0-	-0-		-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1373	-0-	-53	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1501	-0-	-179	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	519	-0-	-1155	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	937	-0-	-593	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-		-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	390	X	390	-0-	-0-		-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	826	X	826	-0-	-0-		-0-	826	3			N	-0-					-0-
*12	1789	X	1789	-0-	-0-		-0-	1789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,785 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	3131	#	1420	-0-	-1711	B	-5295	1420	3			N	-0-					-0-
02	2828	#	1095	-0-	-1733	B	-7028	1095	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7028																		
03	3131	#	2085	-0-	-1046	B	-8074	2085	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	1849	-0-	-1181	B	-9255	1849	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	B	-9255	1200	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	435	-0-	-1575	B	-9255	435	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1835	-0-	-87	B	-9255	1835	3			N	-0-					-0-
08	354	X	354	-0-	-0-		-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	844	X	844	-0-	-0-		-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	1403	X	1403	-0-	-0-		-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*12	3013	X	3013	-0-	-0-		-0-	3013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,533 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 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	1984	N	1640	-0-	-344	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1666	-0-	-42	B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	368	-0-	-1222	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-		-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	447	X	447	-0-	-0-		-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	1290	X	1290	-0-	-0-		-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1419	X	1419	-0-	-0-		-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*12	1446	X	1446	-0-	-0-		-0-	1446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	1643	N	998	-0-	-645 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1257	-0-	-255 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	960	N	794	-0-	-166 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1151	-0-	-244 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	390	-0-	-930 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	#	1791	-0-	-1557 B	-378	1791	3			N	-0-					-0-
02	3024	#	3103	-0-	79 B	-299	3103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -299																	
03	3422	R	3721	-0-	299 B	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
04	3240	#	1781	-0-	-1459 B	-1459	1781	3			N	-0-					-0-
05	3441	#	3080	-0-	-361 B	-1820	3080	3			N	-0-					-0-
06	3600	#	797	-0-	-2803 B	-4623	797	3			N	-0-					-0-
07	3720	#	-0-	-0-	-3720 B	-8343					N	-0-					-0-
08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,421 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	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2065	-0-	-508 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1030	-0-	-1460 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1040	-0-	1009 B	-11024	1040	3			N	-0-					-0-
02	364	N	250	-0-	-114 B	-11024	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1925 CANCELLED UNDERAGE -> -9099																	
03	2046	N	83	-0-	-1963 B	-1925	83	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	62	-0-	-958 B	-1925	62	3			N	-0-					-0-
05	279	N	4	-0-	-275 B	-1925	4	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-1925					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-1925					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1409	-0-	-1288	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2388	-0-	-76	B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1318	-0-	-32	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2246	-0-	-389	B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1242	-0-	-1098	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-		-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	519	X	519	-0-	-0-		-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	2537	X	2537	-0-	-0-		-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*12	2451	X	2451	-0-	-0-		-0-	2451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	494	-0-	-436	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	756	N	704	-0-	-52	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	601	-0-	-112	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	775	N	522	-0-	-253	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	570	N	291	-0-	-279	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-		-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	208	X	208	-0-	-0-		-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	965	X	965	-0-	-0-		-0-	965	3			N	-0-					-0-
*12	881	X	881	-0-	-0-		-0-	881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 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	155	N	-0-	-0-	-155	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	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-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	198	X	198	-0-	-0-		-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	262	X	262	-0-	-0-		-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	22	X	22	-0-	-0-		-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	629	-0-	-239 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	192	-0-	-707 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	541	-0-	-482 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	930	N	166	-0-	-764 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	658	-0-	-861 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	720	-0-	-736 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	162	-0-	-923 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	961	N	313	-0-	-648 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,481 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	217	N	5	-0-	-212 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	690	N	116	-0-	-574 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	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	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	474	-0-	-518 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	930	N	758	-0-	-172 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*12	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,936 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	806	N	224	-0-	-582 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	700	N	208	-0-	-492 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	40	-0-	-394 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	372	N	160	-0-	-212 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	279	-0-	-899 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	840	N	178	-0-	-662 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1410	-0-	-450 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1178	-0-	-446 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1320	-0-	-106 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1214	-0-	-136 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1223	-0-	-79 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3251	-0-	151	151	3251	3			N	-0-					-0-
09	1168	X	1017	-0-	-151	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*12	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			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
URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

01	341	N	9	-0-	-332	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-		-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	408	X	408	-0-	-0-		-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	360	X	360	-0-	-0-		-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	903	X	903	-0-	-0-		-0-	903	3			N	-0-					-0-
*12	977	X	977	-0-	-0-		-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1674	N	654	-0-	-1020	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	743	-0-	-1021	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	786	-0-	-609	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	837	N	416	-0-	-421	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	750	N	17	-0-	-733	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-		-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	332	X	332	-0-	-0-		-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	726	X	726	-0-	-0-		-0-	726	3			N	-0-					-0-
*12	524	X	524	-0-	-0-		-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2998	N	2998	-0-	-0-	B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	1889	-0-	-1079	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3239	N	3239	-0-	-0-	B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2178	-0-	-732	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	1293	-0-	-1827	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	3662	N	3662	-0-	-0-	B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
08	1590	X	1590	-0-	-0-		-0-	1590	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	3117	X	3117	-0-	-0-		-0-	3117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	391	-0-	-167	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	532	N	240	-0-	-292	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	57	-0-	-408	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	390	N	40	-0-	-350	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-		-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09	463	X	463	-0-	-0-		-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	451	X	451	-0-	-0-		-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	434	X	434	-0-	-0-		-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	62	X	62	-0-	-0-		-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	680	-0-	-33	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	682	N	588	-0-	-94	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-		-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	651	X	651	-0-	-0-		-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	657	X	657	-0-	-0-		-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	623	X	623	-0-	-0-		-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

01	2108	N	1556	-0-	-552	B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	1963	-0-	1963	B	1963	1963	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1971	-0-	-1129	B	834	1971	2			N	-0-					-0-
08	2895	N	2061	-0-	-834		-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	2027	X	2027	-0-	-0-		-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	1908	X	1908	-0-	-0-		-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	1775	X	1775	-0-	-0-		-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

01	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	787	-0-	787	B	787	787	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	790	-0-	-787	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-		-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-		-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	823	X	823	-0-	-0-		-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	780	X	780	-0-	-0-		-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 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	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	194	-0-	-240 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	420	N	30	-0-	-390 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	372	N	2	-0-	-370 B	-0-	2	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	0	N	-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: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4495	N	3927	-0-	-568 B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	3668	N	3014	-0-	-654 B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3810	N	3038	-0-	-772 B	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3471	N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		2900	-0-	2900 B	2900	2900	2			N	-0-					-0-
07	5844	N	2944	-0-	-2900 B	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*06	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*07	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3313	-0-	213	213	3271	2	42	9	N	38	2	1			213
*09	1263	X	1050	-0-	-213	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*10	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			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: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1674	N	1239	-0-	-435 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	813	-0-	-531 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	721	-0-	-705 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2387	N	2144	-0-	-243 B	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1656	-0-	-612 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1160	-0-	-1041 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1680	-0-	-390 B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
11	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*05	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					80
*09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			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: 7,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	961	N	769	-0-	-192 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	784	N	561	-0-	-223 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	296	-0-	-417 B	-0-	288	2	8	9	N	7	11	1			6
04	750	N	644	-0-	-106 B	-0-	605	2	39	9	N	35	15	1			26
05	620	N	351	-0-	-269 B	-0-	316	2	35	9	N	32	46	1			12
*06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	762	2	8	9	N	7	15	1			4
*07	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	927	2	7	9	N	6	7	1			3
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1516	2	288	9	N	262	340	1			101
*09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	N	5	4	1			2
*10	505	X	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	N	9	7	1			4
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1829	N	1275	-0-	-554 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	947	-0-	-509 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	N	400	-0-	-830 B	-0-	391	2	9	9	N	8	8	1			21
*05	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2274	2	76	9	N	69	52	1			38
*06	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1753	2	50	9	N	45	53	1			30
*07	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2250	2	45	9	N	41	38	1			33
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1026	2	420	9	N	382	349	1			234
*09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2079	2	55	9	N	50	42	1			25
*10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2010	2	78	9	N	71	57	1			39
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 14,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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	961	N	812	-0-	-149 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	784	N	604	-0-	-180 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	429	-0-	-408 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	780	N	683	-0-	-97 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 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	1457	N	1040	-0-	-417 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	764	-0-	-356 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	180	-0-	-843 B	-0-	163	2	17	9	N	15					17
*04	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2489	2	1	9	N	1	10	1			8
*05	3100	N	3416	-0-	316 B	316	3416	2			N	-0-	7	1	1	7	-0-
*06	3000	N	3101	-0-	101 B	417	3100	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	3100	N	3100	-0-	-0- B	417	3089	2	11	9	N	10	5	1			5
*08	417	N	-0-	-0-	-417	-0-					N	192	190	1			126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
*10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	1	1			-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: 14,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1178	N	1176	-0-	-2 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1003	-0-	-33 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	895	-0-	-245 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3457	-0-	457 B	457	3457	3			N	-0-					-0-
07	2267	N	1810	-0-	-457 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	3			N	-0-					-0-
09	1518	X	1129	-0-	-389	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*12	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1214	-0-	-212 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1212	-0-	-183 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	739	-0-	-431 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*12	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,641 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	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	757	-0-	-363 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	625	-0-	-491 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	898	-0-	-156 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	810	N	480	-0-	-330 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

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	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	978	-0-	-792 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	324	1	101	3	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	372	1	131	3	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	360	1	133	3	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	372	1	141	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 1,936 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	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	288	1	532	3	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	288	1	494	3	N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	360	1	577	3	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	372	1	597	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	144	1	261	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: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	1			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	1			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	1			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-
09	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
11	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 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	4557	N	-0-	-0-	-4557 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5042	N	5042	-0-	-0- B	-0-	660	1	4382	3	N	-0-					-0-
05	5029	N	5029	-0-	-0- B	-0-	660	1	4369	3	N	-0-					-0-
06	4990	N	4990	-0-	-0- B	-0-	660	1	4330	3	N	-0-					-0-
07	5208	N	5188	-0-	-20 B	-0-	682	1	4506	3	N	-0-					-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	682	1	4521	3	N	-0-					-0-
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	660	1	4340	3	N	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	660	1	4189	3	N	-0-					-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	462	1	2968	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4340	N	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	65	1	990	3	N	-0-					-0-
05	5276	N	5276	-0-	-0- B	-0-	403	1	4873	3	N	-0-					-0-
06	4691	N	4691	-0-	-0- B	-0-	390	1	4301	3	N	-0-					-0-
07	4751	N	4751	-0-	-0- B	-0-	403	1	4348	3	N	-0-					-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	403	1	4346	3	N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	390	1	4106	3	N	-0-					-0-
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	403	1	3993	3	N	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	377	1	3408	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	806	N	393	-0-	-413 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 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	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	858	-0-	-506 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
07	1519	N	1282	-0-	-237 B	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
11	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	624	1	1327	3	N	-0-			-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	182	1	483	3	N	-0-			-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	780	1	2038	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	524	-0-	-1491 B	-0-	130	1	394	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	234	1	603	3	N	-0-			-0-
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	520	1	1201	3	N	-0-			-0-
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	780	1	1610	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,906 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	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	4317					N	-0-			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	1517					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1517															
03	1517	N	-0-	-0-	-1517 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	1112	-0-	-128 B	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	6541	N	-0-	-0-	-6541 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5692	N	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	4092	N	4092	-0-	-0- B	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	6402	N	6402	-0-	-0- B	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	174	1	745	3	N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	174	1	989	3	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	174	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	186	1	982	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3140	-0-	40	40	180	1	2960	3	N	-0-					-0-
09	2937	X	2897	-0-	-40	-0-	168	1	2729	3	N	-0-					-0-
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	180	1	2519	3	N	-0-					-0-
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2250	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,518 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	4123	N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	63	1	1324	3	N	-0-					-0-
06	3973	N	3973	-0-	-0- B	-0-	270	1	3703	3	N	-0-					-0-
07	3922	N	3922	-0-	-0- B	-0-	270	1	3652	3	N	-0-					-0-
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	270	1	4915	3	N	-0-					-0-
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	216	1	4300	3	N	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	171	1	3520	3	N	-0-					-0-
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	216	1	4309	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3348	N	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3321	N	3321	-0-	-0- B	-0-	754	1	2567	3	N	-0-					-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	650	1	2344	3	N	-0-					-0-
06	3648	N	3648	-0-	-0- B	-0-	780	1	2868	3	N	-0-					-0-
07	3695	N	3695	-0-	-0- B	-0-	806	1	2889	3	N	-0-					-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	806	1	2712	3	N	-0-					-0-
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	702	1	2223	3	N	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	754	1	2365	3	N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	702	1	2229	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	78	1	56	3	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	312	1	213	3	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	364	1	215	3	N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	546	1	1605	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3318	-0-	218	218	728	1	2590	3	N	-0-					-0-
09	1651	X	1433	-0-	-218	-0-	468	1	965	3	N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	702	1	2822	3	N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	728	1	2438	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,830 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	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	432	1	605	3	N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	496	1	1115	3	N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	480	1	1128	3	N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	496	1	1060	3	N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	496	1	1043	3	N	-0-					-0-
09	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	480	1	1007	3	N	-0-					-0-
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	496	1	1000	3	N	-0-					-0-
11	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	480	1	1005	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4713	R	4713	-0-	-0- B	-0-	180	1	4533	3	N	-0-					-0-
05	4747	R	4747	-0-	-0- B	-0-	186	1	4561	3	N	-0-					-0-
06	3420	#	3171	-0-	-249 B	-249	180	1	2991	3	N	-0-					-0-
07	5118	R	5367	-0-	249 B	-0-	186	1	5181	3	N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	186	1	4741	3	N	-0-					-0-
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	180	1	4395	3	N	-0-					-0-
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	186	1	4564	3	N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	180	1	3417	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	312	1	1129	3	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	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-					-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	360	1	2118	3	N	-0-					-0-
10	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	300	1	1534	3	N	-0-					-0-
11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	120	1	818	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 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	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	120	1	112	3	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	324	1	710	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	108	1	284	3	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	240	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	288	1	475	3	N	-0-					-0-
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	348	1	1182	3	N	-0-					-0-
10	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	348	1	945	3	N	-0-					-0-
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	144	1	400	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	348	1	401	3	N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	360	1	424	3	N	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	288	1	374	3	N	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	360	1	454	3	N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-		-0-	60	1	64	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806		-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: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	728	1	875	3	N	-0-			-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	780	1	923	3	N	-0-			-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	806	1	940	3	N	-0-			-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-		-0-	806	1	915	3	N	-0-			-0-
09	1082	X	1082	-0-	-0-		-0-	520	1	562	3	N	-0-			-0-
10	1424	X	1424	-0-	-0-		-0-	702	1	722	3	N	-0-			-0-
11	1427	X	1427	-0-	-0-		-0-	728	1	699	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,706 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5815					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5815					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5815																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	481	1	1515	3	N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	B	-0-					N	-0-			-0-
08	149	X	149	-0-	-0-		-0-	37	1	112	3	N	-0-			-0-
09	392	X	392	-0-	-0-		-0-	148	1	244	3	N	-0-			-0-
10	2303	X	2303	-0-	-0-		-0-	814	1	1489	3	N	-0-			-0-
11	1095	X	1095	-0-	-0-		-0-	370	1	725	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	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: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 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-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-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

01	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	264	1	751	3	N	-0-					-0-
02	896	N	608	-0-	-288 B	-0-	156	1	452	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	270	-0-	-1280 B	-0-	156	1	114	3	N	-0-					-0-
04	990	N	381	-0-	-609 B	-0-	216	1	165	3	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	372	1	317	3	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	360	1	326	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	372	1	359	3	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	372	1	345	3	N	-0-					-0-
09	856	X	856	-0-	-0-	-0-	360	1	496	3	N	-0-					-0-
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	360	1	1285	3	N	-0-					-0-
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	324	1	819	3	N	-0-					-0-
*12	433	X	433	-0-	-0-	-0-	216	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

01	1133 N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1615	-0-	-177	B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581 N	1308	-0-	-273	B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*04	1916 N	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1373	-0-	-425	B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*06	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*07	1913 N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
*08	551 N	551	-0-	-0-		-0-	519	2	32	9	N	29	1	1			58
*09	1851 X	1851	-0-	-0-		-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*10	2064 X	2064	-0-	-0-		-0-	2064	2			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: 15,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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 -> 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-	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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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-	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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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 #: 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	543	2	95	9	N	86	64	1			22
05	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	559	2	63	9	N	57	68	1			11
06	DELQ PR	588	-0-	588	B	588	540	2	48	9	N	44	38	1			17
07	1097 N	509	-0-	-588	B	-0-	476	2	33	9	N	30	32	1			15
08	743 N	743	-0-	-0-		-0-	686	2	57	9	N	52	46	1			21
09	715 X	715	-0-	-0-		-0-	656	2	59	9	N	54	53	1			22
10	735 X	735	-0-	-0-		-0-	632	2	103	9	N	94	87	1			29
11	488 X	488	-0-	-0-		-0-	424	2	64	9	N	58	72	1			15
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-		-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-		-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	533	X	533	-0-	-0-		-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-		-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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-	-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-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	192	1	800	3	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	24	1	9	3	N	-0-			-0-
06	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	192	1	582	3	N	-0-			-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	324	1	970	3	N	-0-			-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	360	1	1910	3	N	-0-			-0-
09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	336	1	1799	3	N	-0-			-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	372	1	1615	3	N	-0-			-0-
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	300	1	1349	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
11	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	780	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	546	1	676	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	182	1	273	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	312	1	543	3	N	-0-					-0-
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	442	1	628	3	N	-0-					-0-
11	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	546	1	806	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	N	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- 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	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	3159	N	3159	-0-	-0- B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,126 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	8897	N	-0-	-0-	-8897 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3786	N	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
06	3681	N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4038	N	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	2915	N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 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	4123	N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3369	N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	4914	N	4914	-0-	-0- B	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3866	-0-	766 B	766	3866	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3709	-0-	609	1375	3709	3			N	-0-					-0-
09	4234	X	2859	-0-	-1375	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-	-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-

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	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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
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	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	#	-0-	-0-	-3131 B	-3131					N	-0-					-0-
04	3030	#	2047	-0-	-983 B	-4114	468	1	1579	3	N	-0-					-0-
05	3131	#	3258	-0-	127 B	-3987	754	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	3030	#	2341	-0-	-689 B	-4676	572	1	1769	3	N	-0-					-0-
07	3131	#	-0-	-0-	-3131 B	-7807					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	494	1	2031	3	N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	676	1	2423	3	N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	702	1	2372	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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 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	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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
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	2201	N	-0-	-0-	-2201	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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 #: 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	2232	N	-0-	-0-	-2232	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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-	-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-

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	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	240	1	274	3	N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	204	1	151	3	N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	72	1	106	3	N	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	N	-0-			-0-
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	360	1	504	3	N	-0-			-0-
10	723	X	723	-0-	-0-	-0-	360	1	363	3	N	-0-			-0-
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	132	1	130	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 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	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	324	1	1479	3	N	-0-			-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	372	1	1700	3	N	-0-			-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	120	1	419	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	621	-0-	-1239 B	-0-	180	1	441	3	N	-0-			-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	264	1	1102	3	N	-0-			-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	120	1	471	3	N	-0-			-0-
10	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	252	1	758	3	N	-0-			-0-
11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	228	1	609	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

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	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,638 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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
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	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	77	1	132	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	182	1	1420	3	N	-0-					-0-
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-	126	1	840	3	N	-0-					-0-
10	817	X	817	-0-	-0-	-0-	112	1	705	3	N	-0-					-0-
11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	154	1	810	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	N	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	3349	N	3349	-0-	-0- B	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	7070	N	7070	-0-	-0- B	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
10	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,929 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3670	-0-	570 B	570	3670	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3339	-0-	239	809	3339	3			N	-0-					-0-
09	2596	X	1787	-0-	-809	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			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	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 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	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5658	N	5658	-0-	-0- B	-0-	754	1	4904	3	N	-0-					-0-
05	4400	N	4400	-0-	-0- B	-0-	572	1	3828	3	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	286	1	858	3	N	-0-					-0-
07	5859	N	1635	-0-	-4224 B	-0-	312	1	1323	3	N	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	780	1	2920	3	N	-0-					-0-
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-0-
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	312	1	853	3	N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	372	1	918	3	N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	360	1	856	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	962	-0-	-247 B	-0-	264	1	698	3	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	108	1	405	3	N	-0-					-0-
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	288	1	784	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	144	1	474	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	#	-0-	-0-	-5363 B	-8959					N	-0-					-0-
02	4844	#	-0-	-0-	-4844 B	-13803					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13803																	
03	5363	#	-0-	-0-	-5363 B	-19166					N	-0-					-0-
04	5190	#	348	-0-	-4842 B	-24008	180	1	168	3	N	-0-					-0-
05	5363	#	819	-0-	-4544 B	-28552	174	1	645	3	N	-0-					-0-
06	5190	#	1439	-0-	-3751 B	-32303	96	1	1343	3	N	-0-					-0-
07	372	N	948	-0-	576 B	-31727	120	1	828	3	N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	120	1	957	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	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	102	1	1661	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 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	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-7192					N	-0-					-0-
02	3248	#	-0-	-0-	-3248 B	-10440					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10440																	
03	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-14036					N	-0-					-0-
04	3480	#	2103	-0-	-1377 B	-15413	174	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	3596	#	1174	-0-	-2422 B	-17835	180	1	994	3	N	-0-					-0-
06	0	N	2638	-0-	2638 B	-15197	144	1	2494	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2290	-0-	120 B	-15077	174	1	2116	3	N	-0-					-0-
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	162	1	1992	3	N	-0-					-0-
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	180	1	2190	3	N	-0-					-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	174	1	2217	3	N	-0-					-0-
11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	144	1	1760	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	156	1	1621	3	N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	120	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	54	1	590	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	526	-0-	-1303 B	-0-	54	1	472	3	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	162	1	1146	3	N	-0-					-0-
09	827	X	827	-0-	-0-	-0-	96	1	731	3	N	-0-					-0-
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	180	1	1110	3	N	-0-					-0-
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	174	1	1137	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	-0-	-0-	-3658 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	1			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151 B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	112	1	807	3	N	-0-					-0-
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	116	1	687	3	N	-0-					-0-
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	116	1	2982	3	N	-0-					-0-
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	76	1	2389	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,509 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	4309	N	-0-	-0-	-4309 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
05	4196	N	4196	-0-	-0- B	-0-	225	1	3971	3	N	-0-					-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0- B	-0-	189	1	2592	3	N	-0-					-0-
07	3163	N	3163	-0-	-0- B	-0-	279	1	2884	3	N	-0-					-0-
08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	135	1	1755	3	N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	270	1	3084	3	N	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	279	1	3599	3	N	-0-					-0-
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	252	1	2754	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	5022	N	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	184	1	1875	3	N	-0-			-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	192	1	2024	3	N	-0-			-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	136	1	942	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1953	-0-	-186 B	-0-	248	1	1705	3	N	-0-			-0-
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	232	1	3878	3	N	-0-			-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	200	1	3686	3	N	-0-			-0-
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	192	1	3517	3	N	-0-			-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	184	1	3159	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	N	-0-	-0-	-8525 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	6364	N	6364	-0-	-0- B	-0-	950	1	5414	3	N	-0-			-0-
05	4039	N	4039	-0-	-0- B	-0-	475	1	3564	3	N	-0-			-0-
06	3269	N	3269	-0-	-0- B	-0-	494	1	2775	3	N	-0-			-0-
07	6572	N	3076	-0-	-3496 B	-0-	475	1	2601	3	N	-0-			-0-
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	570	1	3500	3	N	-0-			-0-
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	570	1	3507	3	N	-0-			-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	494	1	3243	3	N	-0-			-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	361	1	2466	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,459 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	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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-	-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 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	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-	-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 #: 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	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	7469					N	-0-			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	4669					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4669															
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	1569					N	-0-			-0-
04	2807	N	1238	-0-	-1569 B	-0-	234	1	1004	3	N	-0-			-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	558	1	2332	3	N	-0-			-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	396	1	1512	3	N	-0-			-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	468	1	1988	3	N	-0-			-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	468	1	1983	3	N	-0-			-0-
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	522	1	2128	3	N	-0-			-0-
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	540	1	2143	3	N	-0-			-0-
11	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	450	1	1813	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 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	3069	N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	728	1	2338	3	N	-0-			-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	364	1	2399	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	3162	N	2	-0-	-3160 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	377	1	2986	3	N	-0-			-0-
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	325	1	2175	3	N	-0-			-0-
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	143	1	931	3	N	-0-			-0-
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	143	1	1268	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	624	1	1931	3	N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	806	1	1876	3	N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	806	1	1734	3	N	-0-					-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	754	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	754	1	1500	3	N	-0-					-0-
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	520	1	1172	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4182	N	4182	-0-	-0- B	-0-	1102	1	3080	3	N	-0-					-0-
05	4388	N	4388	-0-	-0- B	-0-	1178	1	3210	3	N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	646	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	4309	N	2696	-0-	-1613 B	-0-	760	1	1936	3	N	-0-					-0-
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	76	1	215	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	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	532	1	1136	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,537 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	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-		-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-		-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	850	X	850	-0-	-0-		-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	790	X	790	-0-	-0-		-0-	790	3			N	-0-					-0-
*12	823	X	823	-0-	-0-		-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	218	-0-	-1580	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	69	-0-	-1471	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-		-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	370	X	370	-0-	-0-		-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	275	X	275	-0-	-0-		-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	337	X	337	-0-	-0-		-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	288	X	288	-0-	-0-		-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	252	-0-	-213 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	110	-0-	-324 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			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: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	#	-0-	-0-	-3906 B	-13724					N	-0-					-0-
02	3528	#	-0-	-0-	-3528 B	-17252					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -15581 CANCELLED UNDERAGE -> -1671																	
03	3906	#	10	-0-	-3896 B	-19477	10	3			N	-0-					-0-
04	3780	#	-0-	-0-	-3780 B	-23257					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23257					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23257					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23257					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-

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	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-	-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: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-		-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	491	X	491	-0-	-0-		-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	523	X	523	-0-	-0-		-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	418	X	418	-0-	-0-		-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	543	X	543	-0-	-0-		-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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-

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	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-		-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	1654	X	1654	-0-	-0-		-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1722	X	1722	-0-	-0-		-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-		-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*12	1381	X	1381	-0-	-0-		-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-		-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	700	X	700	-0-	-0-		-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	741	X	741	-0-	-0-		-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	704	X	704	-0-	-0-		-0-	704	3			N	-0-					-0-
*12	792	X	792	-0-	-0-		-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-		-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	1348	X	1348	-0-	-0-		-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1402	X	1402	-0-	-0-		-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1160	X	1160	-0-	-0-		-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*12	1205	X	1205	-0-	-0-		-0-	1205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,163 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	114	X	114	-0-	-0-		-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	277	X	277	-0-	-0-		-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	262	X	262	-0-	-0-		-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	75	X	75	-0-	-0-		-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	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	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-		-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: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-		-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	197	X	197	-0-	-0-		-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	261	X	261	-0-	-0-		-0-	261	3		N	-0-			-0-
11	201	X	201	-0-	-0-		-0-	201	3		N	-0-			-0-
*12	130	X	130	-0-	-0-		-0-	130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 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	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-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-		-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: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-		-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1252	X	1252	-0-	-0-		-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1278	X	1278	-0-	-0-		-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	766	X	766	-0-	-0-		-0-	766	3			N	-0-					-0-
*12	729	X	729	-0-	-0-		-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-		-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	629	X	629	-0-	-0-		-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	654	X	654	-0-	-0-		-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	620	X	620	-0-	-0-		-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	494	X	494	-0-	-0-		-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,081 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	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-		-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	646	X	646	-0-	-0-		-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	662	X	662	-0-	-0-		-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-		-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	521	X	521	-0-	-0-		-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-		-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	1055	X	1055	-0-	-0-		-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1056	X	1056	-0-	-0-		-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	935	X	935	-0-	-0-		-0-	935	3			N	-0-					-0-
*12	1115	X	1115	-0-	-0-		-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-		-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	1171	X	1171	-0-	-0-		-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1122	X	1122	-0-	-0-		-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	713	X	713	-0-	-0-		-0-	713	3			N	-0-					-0-
*12	735	X	735	-0-	-0-		-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,057 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	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-		-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1593	X	1593	-0-	-0-		-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1803	X	1803	-0-	-0-		-0-	1803	3			N	-0-					-0-
11	1256	X	1256	-0-	-0-		-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*12	832	X	832	-0-	-0-		-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
08	774	N	774	-0-	-0-		-0-	774	3		N	-0-			-0-
09	837	X	837	-0-	-0-		-0-	837	3		N	-0-			-0-
10	894	X	894	-0-	-0-		-0-	894	3		N	-0-			-0-
11	695	X	695	-0-	-0-		-0-	695	3		N	-0-			-0-
*12	803	X	803	-0-	-0-		-0-	803	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	575	X	575	-0-	-0-		-0-	575	3		N	-0-			-0-
11	794	X	794	-0-	-0-		-0-	794	3		N	-0-			-0-
*12	733	X	733	-0-	-0-		-0-	733	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 024741 COMPL. DATE 11/09/1944 TOTAL DEPTH 2908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3		N	-0-			-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
08	840	N	840	-0-	-0-		-0-	840	3		N	-0-			-0-
09	828	X	828	-0-	-0-		-0-	828	3		N	-0-			-0-
10	908	X	908	-0-	-0-		-0-	908	3		N	-0-			-0-
11	733	X	733	-0-	-0-		-0-	733	3		N	-0-			-0-
*12	759	X	759	-0-	-0-		-0-	759	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	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	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-		-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: 1,859 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	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-		-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	358	X	358	-0-	-0-		-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	525	X	525	-0-	-0-		-0-	525	3		N	-0-			-0-
11	381	X	381	-0-	-0-		-0-	381	3		N	-0-			-0-
*12	262	X	262	-0-	-0-		-0-	262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-		-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1224	X	1224	-0-	-0-		-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1230	X	1230	-0-	-0-		-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1051	X	1051	-0-	-0-		-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*12	1208	X	1208	-0-	-0-		-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-		-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	358	X	358	-0-	-0-		-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-		-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	327	X	327	-0-	-0-		-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	294	X	294	-0-	-0-		-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 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	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	226	3	364	9	Y	331	334	1			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1129	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	997	3	158	9	Y	144	124	1			20
04	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1404	3	63	9	Y	57	77	1			-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1559	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1620	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1658	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-		-0-	1591	3	46	9	Y	42					42
09	1560	N	1549	-0-	-11		-0-	1503	3	46	9	Y	42	38	1			46
10	DLQ G-10		1513	-0-	1513		1513	1513	3			Y	-0-	39	1			7
11	DLQ G-10		1594	-0-	1594		3107	1594	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		1451	-0-	1451		4558	1451	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-		-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1515	X	1515	-0-	-0-		-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	1579	X	1579	-0-	-0-		-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1323	X	1323	-0-	-0-		-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*12	1422	X	1422	-0-	-0-		-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-		-0-	1664	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	1613	X	1613	-0-	-0-		-0-	1613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,347 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-		-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1189	X	1189	-0-	-0-		-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1865	X	1865	-0-	-0-		-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	1700	X	1700	-0-	-0-		-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*12	1773	X	1773	-0-	-0-		-0-	1773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-		-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	856	X	856	-0-	-0-		-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	880	X	880	-0-	-0-		-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	869	X	869	-0-	-0-		-0-	869	3			N	-0-					-0-
*12	811	X	811	-0-	-0-		-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-		-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	493	X	493	-0-	-0-		-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	535	X	535	-0-	-0-		-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	271	X	271	-0-	-0-		-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	447	X	447	-0-	-0-		-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 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	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	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	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-		-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: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-		-0-	1560	3		N	-0-			-0-
09	1488	X	1488	-0-	-0-		-0-	1488	3		N	-0-			-0-
10	1616	X	1616	-0-	-0-		-0-	1616	3		N	-0-			-0-
11	1230	X	1230	-0-	-0-		-0-	1230	3		N	-0-			-0-
*12	1046	X	1046	-0-	-0-		-0-	1046	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3		N	-0-			-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-		-0-	1467	3		N	-0-			-0-
09	532	X	532	-0-	-0-		-0-	532	3		N	-0-			-0-
10	1582	X	1582	-0-	-0-		-0-	1582	3		N	-0-			-0-
11	953	X	953	-0-	-0-		-0-	953	3		N	-0-			-0-
*12	1142	X	1142	-0-	-0-		-0-	1142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-		-0-	439	3		N	-0-			-0-
09	428	X	428	-0-	-0-		-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	448	X	448	-0-	-0-		-0-	448	3		N	-0-			-0-
11	378	X	378	-0-	-0-		-0-	378	3		N	-0-			-0-
*12	412	X	412	-0-	-0-		-0-	412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,018 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	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-		-0-	1793	3		N	-0-			-0-
09	1779	X	1779	-0-	-0-		-0-	1779	3		N	-0-			-0-
10	1866	X	1866	-0-	-0-		-0-	1866	3		N	-0-			-0-
11	1453	X	1453	-0-	-0-		-0-	1453	3		N	-0-			-0-
*12	1303	X	1303	-0-	-0-		-0-	1303	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-		-0-	2114	3			N	-0-					-0-
09	2372	X	2372	-0-	-0-		-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2438	X	2438	-0-	-0-		-0-	2438	3			N	-0-					-0-
11	1756	X	1756	-0-	-0-		-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*12	1682	X	1682	-0-	-0-		-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-		-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	344	X	344	-0-	-0-		-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	344	X	344	-0-	-0-		-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	268	X	268	-0-	-0-		-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	354	X	354	-0-	-0-		-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 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	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-		-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	894	X	894	-0-	-0-		-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	861	X	861	-0-	-0-		-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	883	X	883	-0-	-0-		-0-	883	3			N	-0-					-0-
*12	924	X	924	-0-	-0-		-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-		-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	529	X	529	-0-	-0-		-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	1300	X	1300	-0-	-0-		-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	778	X	778	-0-	-0-		-0-	778	3			N	-0-					-0-
*12	821	X	821	-0-	-0-		-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,251 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	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-		-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	724	X	724	-0-	-0-		-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-		-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	383	X	383	-0-	-0-		-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	362	X	362	-0-	-0-		-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	2009	X	2009	-0-	-0-		-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	1547	X	1547	-0-	-0-		-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*12	1988	X	1988	-0-	-0-		-0-	1988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-		-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1161	X	1161	-0-	-0-		-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	1340	X	1340	-0-	-0-		-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1139	X	1139	-0-	-0-		-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*12	1129	X	1129	-0-	-0-		-0-	1129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,147 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-		-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-		-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	667	X	667	-0-	-0-		-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	535	X	535	-0-	-0-		-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	481	X	481	-0-	-0-		-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	24	X	24	-0-	-0-		-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	212	X	212	-0-	-0-		-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	161	X	161	-0-	-0-		-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	142	X	142	-0-	-0-		-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-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-

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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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-

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	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-		-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	542	X	542	-0-	-0-		-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2604	-0-	-0-		-0-	2604	3			N	-0-					-0-
11	1966	X	1966	-0-	-0-		-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*12	2253	X	2253	-0-	-0-		-0-	2253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,533 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	N	136	-0-	136 B	-1899	136	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1899					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1899																	
03	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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: 9,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-		-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1590	-0-	-0-		-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1702	X	1702	-0-	-0-		-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	1378	X	1378	-0-	-0-		-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*12	1346	X	1346	-0-	-0-		-0-	1346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-		-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1853	X	1853	-0-	-0-		-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	1892	X	1892	-0-	-0-		-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1825	X	1825	-0-	-0-		-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*12	1557	X	1557	-0-	-0-		-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,019 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	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-	-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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-	-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-

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	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*12	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-		-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	2379	X	2379	-0-	-0-		-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2413	X	2413	-0-	-0-		-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	1869	X	1869	-0-	-0-		-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*12	1773	X	1773	-0-	-0-		-0-	1773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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: -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	3193	#	1794	-0-	-1399	B	-1399	1748	3	46	9	Y	42	55	1			-0-
02	2884	#	-0-	-0-	-2884	B	-4283					Y	24	24	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4283																		
03	3193	#	-0-	-0-	-3193	B	-7476					Y	99	99	1			-0-
04	T. A.		880	-0-	880	B	-6596	812	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
05	T. A.		3602	-0-	3602	B	-2994	3530	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	T. A.		2742	-0-	2742	B	-252	2706	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	T. A.		3522	-0-	3522	B	3270	3485	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	T. A.		3376	-0-	3376		6646	3339	3	37	9	Y	34					35
09	10116	X	3470	-0-	-6646		-0-	3433	3	37	9	Y	34	31	1			38
10	3596	X	3301	-0-	-295		-0-	3301	3			Y	-0-	31	1			7
11	3420	X	1851	-0-	-1569		-0-	1851	3			Y	-0-					7
12	3596	X	2545	-0-	-1051		-0-	2545	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-		-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	1059	X	1059	-0-	-0-		-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-		-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	927	X	927	-0-	-0-		-0-	927	3			N	-0-					-0-
*12	881	X	881	-0-	-0-		-0-	881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	709	-0-	-35	B	-0-	709	3			N	-0-					61
02	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	741	-0-	-3	B	-0-	741	3			N	-0-					61
04	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					61
05	775	N	738	-0-	-37	B	-0-	738	3			N	-0-					61
06	720	N	700	-0-	-20	B	-0-	700	3			N	-0-					61
07	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					61
08	720	N	720	-0-	-0-		-0-	720	3			N	-0-					61
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					61
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					61
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					61
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 5,746 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	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-		-0-	1546	3			N	-0-					-0-
09	1247	X	1247	-0-	-0-		-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1502	X	1502	-0-	-0-		-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	538	X	538	-0-	-0-		-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-		-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	736	X	736	-0-	-0-		-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	571	X	571	-0-	-0-		-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*12	813	X	813	-0-	-0-		-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-		-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	642	X	642	-0-	-0-		-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	743	X	743	-0-	-0-		-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	312	X	312	-0-	-0-		-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-		-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1258	X	1258	-0-	-0-		-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1313	X	1313	-0-	-0-		-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1107	X	1107	-0-	-0-		-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*12	1039	X	1039	-0-	-0-		-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
08	508	N	508	-0-	-0-		-0-	508	3		N	-0-			-0-
09	486	X	486	-0-	-0-		-0-	486	3		N	-0-			-0-
10	445	X	445	-0-	-0-		-0-	445	3		N	-0-			-0-
11	377	X	377	-0-	-0-		-0-	377	3		N	-0-			-0-
*12	399	X	399	-0-	-0-		-0-	399	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-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: 10,141 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	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-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: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	15716	R	8440	-0-	-7276 B	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
02	4625	R	4625	-0-	-0- B	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4712	#	1931	-0-	-2781 B	-2781	1931	3			N	-0-					-0-
04	8040	#	3287	-0-	-4753 B	-7534	3287	3			N	-0-					-0-
05	8432	#	3925	-0-	-4507 B	-12041	3925	3			N	-0-					-0-
06	8160	#	4144	-0-	-4016 B	-16057	4144	3			N	-0-					-0-
07	8432	#	5737	-0-	-2695 B	-18752	5737	3			N	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,784 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	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-		-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	682	X	682	-0-	-0-		-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	698	X	698	-0-	-0-		-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	459	X	459	-0-	-0-		-0-	459	3			N	-0-					-0-
*12	740	X	740	-0-	-0-		-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-		-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	195	X	195	-0-	-0-		-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	221	X	221	-0-	-0-		-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	90	X	90	-0-	-0-		-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 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	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-		-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-		-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	131	X	131	-0-	-0-		-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	129	X	129	-0-	-0-		-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	580	X	580	-0-	-0-		-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-		-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	459	X	459	-0-	-0-		-0-	459	3		N	-0-			-0-
10	428	X	428	-0-	-0-		-0-	428	3		N	-0-			-0-
11	354	X	354	-0-	-0-		-0-	354	3		N	-0-			-0-
*12	414	X	414	-0-	-0-		-0-	414	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0-		-0-	455	3		N	-0-			-0-
09	330	N	255	-0-	-75		-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434		-0-				N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420		-0-				N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 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	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-		-0-	1511	3		N	-0-			-0-
09	1588	X	1588	-0-	-0-		-0-	1588	3		N	-0-			-0-
10	1679	X	1679	-0-	-0-		-0-	1679	3		N	-0-			-0-
11	1385	X	1385	-0-	-0-		-0-	1385	3		N	-0-			-0-
*12	1607	X	1607	-0-	-0-		-0-	1607	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	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	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-	-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-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			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-	-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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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
FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-		-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-		-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	181	X	181	-0-	-0-		-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	300	X	300	-0-	-0-		-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-		-0-	1178	3		N	-0-			-0-
09	1316	X	1316	-0-	-0-		-0-	1316	3		N	-0-			-0-
10	1340	X	1340	-0-	-0-		-0-	1340	3		N	-0-			-0-
11	1240	X	1240	-0-	-0-		-0-	1240	3		N	-0-			-0-
*12	1332	X	1332	-0-	-0-		-0-	1332	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-		-0-	320	3		N	-0-			-0-
09	417	X	417	-0-	-0-		-0-	417	3		N	-0-			-0-
10	536	X	536	-0-	-0-		-0-	536	3		N	-0-			-0-
11	416	X	416	-0-	-0-		-0-	416	3		N	-0-			-0-
*12	301	X	301	-0-	-0-		-0-	301	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 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	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-		-0-	989	3		N	-0-			-0-
09	1167	X	1167	-0-	-0-		-0-	1167	3		N	-0-			-0-
10	1085	X	1085	-0-	-0-		-0-	1085	3		N	-0-			-0-
11	995	X	995	-0-	-0-		-0-	995	3		N	-0-			-0-
*12	1000	X	1000	-0-	-0-		-0-	1000	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-		-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	877	X	877	-0-	-0-		-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	946	X	946	-0-	-0-		-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	581	X	581	-0-	-0-		-0-	581	3			N	-0-					-0-
*12	829	X	829	-0-	-0-		-0-	829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-		-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09	1648	X	1648	-0-	-0-		-0-	1648	3			N	-0-					-0-
10	1740	X	1740	-0-	-0-		-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	1422	X	1422	-0-	-0-		-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*12	1575	X	1575	-0-	-0-		-0-	1575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,739 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	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	-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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
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	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	597	N	597	-0-	-0-		-0-	597	3		N	-0-			-0-
09	565	X	565	-0-	-0-		-0-	565	3		N	-0-			-0-
10	655	X	655	-0-	-0-		-0-	655	3		N	-0-			-0-
11	483	X	483	-0-	-0-		-0-	483	3		N	-0-			-0-
*12	669	X	669	-0-	-0-		-0-	669	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-		-0-	465	3		N	-0-			-0-
09	451	X	451	-0-	-0-		-0-	451	3		N	-0-			-0-
10	377	X	377	-0-	-0-		-0-	377	3		N	-0-			-0-
11	112	X	112	-0-	-0-		-0-	112	3		N	-0-			-0-
*12	153	X	153	-0-	-0-		-0-	153	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 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	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-		-0-	849	3		N	-0-			-0-
09	921	X	921	-0-	-0-		-0-	921	3		N	-0-			-0-
10	851	X	851	-0-	-0-		-0-	851	3		N	-0-			-0-
11	719	X	719	-0-	-0-		-0-	719	3		N	-0-			-0-
*12	676	X	676	-0-	-0-		-0-	676	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-		-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1944	X	1944	-0-	-0-		-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	2017	X	2017	-0-	-0-		-0-	2017	3			N	-0-					-0-
11	1636	X	1636	-0-	-0-		-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*12	1754	X	1754	-0-	-0-		-0-	1754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-		-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	718	X	718	-0-	-0-		-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-		-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	651	X	651	-0-	-0-		-0-	651	3			N	-0-					-0-
*12	2446	X	2446	-0-	-0-		-0-	2446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-		-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	333	X	333	-0-	-0-		-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	491	X	491	-0-	-0-		-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-		-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	429	X	429	-0-	-0-		-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2313					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2313					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2313																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	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-

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	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	272	X	272	-0-	-0-		-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	305	X	305	-0-	-0-		-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	156	X	156	-0-	-0-		-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	201	X	201	-0-	-0-		-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	1499	X	1499	-0-	-0-		-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-		-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*12	1108	X	1108	-0-	-0-		-0-	1108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	1148	X	1148	-0-	-0-		-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-		-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*12	1108	X	1108	-0-	-0-		-0-	1108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,680 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	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-		-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1153	X	1153	-0-	-0-		-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1275	X	1275	-0-	-0-		-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	954	X	954	-0-	-0-		-0-	954	3			N	-0-					-0-
*12	954	X	954	-0-	-0-		-0-	954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-	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	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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3	N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-		-0-	508	3	N	-0-			-0-
09	501 X	501	-0-	-0-		-0-	501	3	N	-0-			-0-
10	526 X	526	-0-	-0-		-0-	526	3	N	-0-			-0-
11	494 X	494	-0-	-0-		-0-	494	3	N	-0-			-0-
*12	556 X	556	-0-	-0-		-0-	556	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3	N	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3	N	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3	N	-0-			-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3	N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0-		-0-	958	3	N	-0-			-0-
09	979 X	979	-0-	-0-		-0-	979	3	N	-0-			-0-
10	1020 X	1020	-0-	-0-		-0-	1020	3	N	-0-			-0-
11	837 X	837	-0-	-0-		-0-	837	3	N	-0-			-0-
*12	920 X	920	-0-	-0-		-0-	920	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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: 76 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	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-	-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: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4	-0-	4		4	4	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 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	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-		-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	774	X	774	-0-	-0-		-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	753	X	753	-0-	-0-		-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	609	X	609	-0-	-0-		-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	634	X	634	-0-	-0-		-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 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	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-		-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-		-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	21	X	21	-0-	-0-		-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-		-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 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	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-		-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	621	X	621	-0-	-0-		-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	651	X	651	-0-	-0-		-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	535	X	535	-0-	-0-		-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	549	X	549	-0-	-0-		-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3		N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-		-0-	444	3		N	-0-			-0-
09	546	X	546	-0-	-0-		-0-	546	3		N	-0-			-0-
10	1093	X	1093	-0-	-0-		-0-	1093	3		N	-0-			-0-
11	645	X	645	-0-	-0-		-0-	645	3		N	-0-			-0-
*12	929	X	929	-0-	-0-		-0-	929	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-		-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	104	X	104	-0-	-0-		-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	91	X	91	-0-	-0-		-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	17	X	17	-0-	-0-		-0-	17	3		N	-0-			-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-		-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375 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	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-		-0-	1799	3		N	-0-			-0-
09	656	X	656	-0-	-0-		-0-	656	3		N	-0-			-0-
10	1911	X	1911	-0-	-0-		-0-	1911	3		N	-0-			-0-
11	1003	X	1003	-0-	-0-		-0-	1003	3		N	-0-			-0-
*12	1341	X	1341	-0-	-0-		-0-	1341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
11	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,232 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	3193	#	355	-0-	-2838 B	-5151	355	3			N	-0-					-0-
02	2884	#	157	-0-	-2727 B	-7878	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7878																	
03	3193	#	37	-0-	-3156 B	-11034	37	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	391	-0-	-2699 B	-13733	391	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13733					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13733					N	-0-					-0-
07	0	N	1641	-0-	1641 B	-12092	1641	3			N	-0-					-0-
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	18	-0-	-1625	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	166	-0-	-2444	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	464	-0-	-2233	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	5327	N	5327	-0-	-0-	B	-0-	4958	3	369	9	Y	335	341	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	147	147	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5059	N	5059	-0-	-0-	B	-0-	4897	3	162	9	Y	147	143	1			4
04	4784	N	4784	-0-	-0-	B	-0-	4690	3	94	9	Y	85	89	1			-0-
05	5040	N	5040	-0-	-0-	B	-0-	4938	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
06	3094	N	3094	-0-	-0-	B	-0-	3042	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	4941	N	4941	-0-	-0-	B	-0-	4888	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-		-0-	4630	3	53	9	Y	48					48
09	4890	X	4508	-0-	-382		-0-	4455	3	53	9	Y	48	44	1			52
10	DLQ G-10		4355	-0-	4355		4355	4355	3			Y	-0-	45	1			7
11	DLQ G-10		3649	-0-	3649		8004	3649	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		1148	-0-	1148		9152	1148	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 46,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540		-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-		-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-		-0-	602	3			N	-0-					-0-
*12	1365	N	1365	-0-	-0-		-0-	1365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,911 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	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740		-0-					N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-		-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-		-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-		-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-		-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1392	X	1392	-0-	-0-		-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1493	X	1493	-0-	-0-		-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1218	X	1218	-0-	-0-		-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*12	1369	X	1369	-0-	-0-		-0-	1369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-		-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-

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	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-		-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	782	X	782	-0-	-0-		-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	842	X	842	-0-	-0-		-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	786	X	786	-0-	-0-		-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	873	X	873	-0-	-0-		-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-		-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	507	X	507	-0-	-0-		-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-		-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-		-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	22	X	22	-0-	-0-		-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 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	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-		-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	610	X	610	-0-	-0-		-0-	610	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	700	X	700	-0-	-0-		-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-		-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-		-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	357	X	357	-0-	-0-		-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	213	X	213	-0-	-0-		-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	313	X	313	-0-	-0-		-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-		-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	191	X	191	-0-	-0-		-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	426	X	426	-0-	-0-		-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*12	105	X	105	-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			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	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-		-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-		-0-	18	3			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	25	X	25	-0-	-0-		-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-		-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	761	X	761	-0-	-0-		-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	764	X	764	-0-	-0-		-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	715	X	715	-0-	-0-		-0-	715	3			N	-0-					-0-
*12	754	X	754	-0-	-0-		-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,104 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	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-		-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1059	X	1059	-0-	-0-		-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	1116	-0-	-0-		-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	889	X	889	-0-	-0-		-0-	889	3			N	-0-					-0-
*12	879	X	879	-0-	-0-		-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
08	879	N	879	-0-	-0-		-0-	879	3		N	-0-			-0-
09	586	X	586	-0-	-0-		-0-	586	3		N	-0-			-0-
10	992	X	992	-0-	-0-		-0-	992	3		N	-0-			-0-
11	674	X	674	-0-	-0-		-0-	674	3		N	-0-			-0-
*12	743	X	743	-0-	-0-		-0-	743	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
08	718	N	718	-0-	-0-		-0-	718	3		N	-0-			-0-
09	699	X	699	-0-	-0-		-0-	699	3		N	-0-			-0-
10	739	X	739	-0-	-0-		-0-	739	3		N	-0-			-0-
11	630	X	630	-0-	-0-		-0-	630	3		N	-0-			-0-
*12	704	X	704	-0-	-0-		-0-	704	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 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	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-		-0-	932	3		N	-0-			-0-
09	665	X	665	-0-	-0-		-0-	665	3		N	-0-			-0-
10	710	X	710	-0-	-0-		-0-	710	3		N	-0-			-0-
11	162	X	162	-0-	-0-		-0-	162	3		N	-0-			-0-
*12	708	X	708	-0-	-0-		-0-	708	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-		-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	739	X	739	-0-	-0-		-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	797	X	797	-0-	-0-		-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	703	X	703	-0-	-0-		-0-	703	3			N	-0-					-0-
*12	510	X	510	-0-	-0-		-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 617 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-		-0-	1223	3		N	-0-			-0-
09	1117	X	1117	-0-	-0-		-0-	1117	3		N	-0-			-0-
10	1150	X	1150	-0-	-0-		-0-	1150	3		N	-0-			-0-
11	933	X	933	-0-	-0-		-0-	933	3		N	-0-			-0-
*12	920	X	920	-0-	-0-		-0-	920	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	816	N	816	-0-	-0-		-0-	816	3		N	-0-			-0-
09	63	X	63	-0-	-0-		-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	105	X	105	-0-	-0-		-0-	105	3		N	-0-			-0-
*12	170	X	170	-0-	-0-		-0-	170	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-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: 7,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	593	X	593	-0-	-0-		-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	446	X	446	-0-	-0-		-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 4,836 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	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	2230	X	2230	-0-	-0-		-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*12	1679	X	1679	-0-	-0-		-0-	1679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

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	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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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	1626	X	1626	-0-	-0-		-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-		-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	768	X	768	-0-	-0-		-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	1313	X	1313	-0-	-0-		-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-		-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*12	1402	X	1402	-0-	-0-		-0-	1402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	#	2806	-0-	-883	B	-4348	2806	3			N	-0-					-0-
02	2772	#	2062	-0-	-710	B	-5058	2062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5058																		
03	3069	#	504	-0-	-2565	B	-7623	504	3			N	-0-					-0-
04	2940	#	2378	-0-	-562	B	-8185	2378	3			N	-0-					-0-
05	3038	#	3462	-0-	424	B	-7761	3462	3			N	-0-					-0-
06	2940	#	2430	-0-	-510	B	-8271	2430	3			N	-0-					-0-
07	3038	#	-0-	-0-	-3038	B	-11309					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 13,642 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	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-		-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	37	X	37	-0-	-0-		-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	117	X	117	-0-	-0-		-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	109	X	109	-0-	-0-		-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	23	X	23	-0-	-0-		-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-		-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	456	X	456	-0-	-0-		-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	768	X	768	-0-	-0-		-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	590	X	590	-0-	-0-		-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	561	X	561	-0-	-0-		-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4371	#	-0-	-0-	-4371 B	-13586					N	-0-					-0-
02	3948	#	-0-	-0-	-3948 B	-17534					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-16914		CANCELLED UNDERAGE ->	-620											
03	4371	#	-0-	-0-	-4371 B	-21285					N	-0-					-0-
04	4230	#	-0-	-0-	-4230 B	-25515					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25515					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25515					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25515					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-

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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 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	4216	#	1731	-0-	-2485 B	-3667	1731	3			N	-0-					-0-
02	3808	#	2277	-0-	-1531 B	-5198	2277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5198														
03	4216	#	1366	-0-	-2850 B	-8048	1366	3			N	-0-					-0-
04	4080	#	2950	-0-	-1130 B	-9178	2950	3			N	-0-					-0-
05	0	N	2755	-0-	2755 B	-6423	2755	3			N	-0-					-0-
06	0	N	2764	-0-	2764 B	-3659	2764	3			N	-0-					-0-
07	0	N	2618	-0-	2618 B	-1041	2618	3			N	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-		-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	945	X	945	-0-	-0-		-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	978	X	978	-0-	-0-		-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	936	X	936	-0-	-0-		-0-	936	3			N	-0-					-0-
*12	960	X	960	-0-	-0-		-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-		-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	1354	X	1354	-0-	-0-		-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1453	X	1453	-0-	-0-		-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1076	X	1076	-0-	-0-		-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*12	815	X	815	-0-	-0-		-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,200 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	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-		-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	479	X	479	-0-	-0-		-0-	479	3		N	-0-			-0-
10	557	X	557	-0-	-0-		-0-	557	3		N	-0-			-0-
11	360	X	360	-0-	-0-		-0-	360	3		N	-0-			-0-
*12	573	X	573	-0-	-0-		-0-	573	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
08	759	N	759	-0-	-0-		-0-	759	3		N	-0-			-0-
09	717	X	717	-0-	-0-		-0-	717	3		N	-0-			-0-
10	752	X	752	-0-	-0-		-0-	752	3		N	-0-			-0-
11	623	X	623	-0-	-0-		-0-	623	3		N	-0-			-0-
*12	703	X	703	-0-	-0-		-0-	703	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,228 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	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-		-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: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-		-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	855	X	855	-0-	-0-		-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-		-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	802	X	802	-0-	-0-		-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	800	X	800	-0-	-0-		-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	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-		-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: 549 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	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-		-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1184	X	1184	-0-	-0-		-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1255	X	1255	-0-	-0-		-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1009	X	1009	-0-	-0-		-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*12	956	X	956	-0-	-0-		-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,582 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	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-		-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	402	X	402	-0-	-0-		-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	547	X	547	-0-	-0-		-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	445	X	445	-0-	-0-		-0-	445	3			N	-0-					-0-
*12	337	X	337	-0-	-0-		-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6523					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6523					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6523																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	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-

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	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-		-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1284	X	1284	-0-	-0-		-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1350	X	1350	-0-	-0-		-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-		-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*12	1156	X	1156	-0-	-0-		-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-		-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	698	X	698	-0-	-0-		-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-		-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	696	X	696	-0-	-0-		-0-	696	3			N	-0-					-0-
*12	593	X	593	-0-	-0-		-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-		-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09	3968	X	3968	-0-	-0-		-0-	3968	3			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-		-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	2293	X	2293	-0-	-0-		-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*12	3473	X	3473	-0-	-0-		-0-	3473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,978 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-		-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	417	X	417	-0-	-0-		-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	487	X	487	-0-	-0-		-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	471	X	471	-0-	-0-		-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	339	X	339	-0-	-0-		-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-		-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	622	X	622	-0-	-0-		-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-		-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	583	X	583	-0-	-0-		-0-	583	3			N	-0-					-0-
*12	747	X	747	-0-	-0-		-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,546 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 3,388 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	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-		-0-	1264	3			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	513	X	513	-0-	-0-		-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	659	X	659	-0-	-0-		-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-		-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	828	X	828	-0-	-0-		-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	761	X	761	-0-	-0-		-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	781	X	781	-0-	-0-		-0-	781	3			N	-0-					-0-
*12	886	X	886	-0-	-0-		-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 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	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	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	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-		-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: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	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-

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	2143	N	3018	-0-	875 B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	#	1428	-0-	-2137 B	-2137	1428	3			N	-0-					-0-
04	3450	#	3070	-0-	-380 B	-2517	3070	3			N	-0-					-0-
05	3565	#	2443	-0-	-1122 B	-3639	2443	3			N	-0-					-0-
06	3450	#	2475	-0-	-975 B	-4614	2475	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	2396	-0-	-952 B	-5566	2396	3			N	-0-					-0-
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,118 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3782	#	1811	-0-	-1971 B	-4149	1811	3			N	-0-					-0-
02	3416	#	-0-	-0-	-3416 B	-7565					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5668		CANCELLED UNDERAGE ->	-1897											
03	3782	#	-0-	-0-	-3782 B	-9450					N	-0-					-0-
04	3660	#	1271	-0-	-2389 B	-11839	1271	3			N	-0-					-0-
05	3503	#	4432	-0-	929 B	-10910	4432	3			N	-0-					-0-
06	3390	#	2369	-0-	-1021 B	-11931	2369	3			N	-0-					-0-
07	3503	#	3539	-0-	36 B	-11895	3539	3			N	-0-					-0-
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 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	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	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: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-		-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	314	X	314	-0-	-0-		-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	1747	X	1747	-0-	-0-		-0-	1747	3			N	-0-					-0-
11	957	X	957	-0-	-0-		-0-	957	3			N	-0-					-0-
*12	1622	X	1622	-0-	-0-		-0-	1622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	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-		-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-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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-

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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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-

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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 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-		-0-					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	497	X	497	-0-	-0-		-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

01	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-		-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1308	X	1308	-0-	-0-		-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-		-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1084	X	1084	-0-	-0-		-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*12	994	X	994	-0-	-0-		-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	2278	-0-	2278	B	-780	2278	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1851	-0-	780	B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-		-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	549	X	549	-0-	-0-		-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	2212	X	2212	-0-	-0-		-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	1434	X	1434	-0-	-0-		-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*12	2234	X	2234	-0-	-0-		-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-		-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	172	X	172	-0-	-0-		-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	37	X	37	-0-	-0-		-0-	37	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: 414 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	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-		-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	952	X	952	-0-	-0-		-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	992	X	992	-0-	-0-		-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	760	X	760	-0-	-0-		-0-	760	3			N	-0-					-0-
*12	1102	X	1102	-0-	-0-		-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0-	B	-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-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-		-0-	306	3		N	-0-			-0-
09	370 X	370	-0-	-0-		-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	464 X	464	-0-	-0-		-0-	464	3		N	-0-			-0-
11	372 X	372	-0-	-0-		-0-	372	3		N	-0-			-0-
*12	304 X	304	-0-	-0-		-0-	304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-		-0-	1780	3		N	-0-			-0-
09	1885 X	1885	-0-	-0-		-0-	1885	3		N	-0-			-0-
10	1965 X	1965	-0-	-0-		-0-	1965	3		N	-0-			-0-
11	1588 X	1588	-0-	-0-		-0-	1588	3		N	-0-			-0-
*12	1688 X	1688	-0-	-0-		-0-	1688	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	6169	#	-0-	-0-	-6169 B	-12595					N	-0-					-0-
02	5572	#	-0-	-0-	-5572 B	-18167					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18167																	
03	6169	#	-0-	-0-	-6169 B	-24336					N	-0-					-0-
04	5970	#	-0-	-0-	-5970 B	-30306					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30306					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30306					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30306					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-

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	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,412 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	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	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-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-		-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	1888	X	1888	-0-	-0-		-0-	1888	3			N	-0-					-0-
10	1892	X	1892	-0-	-0-		-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1478	X	1478	-0-	-0-		-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*12	1522	X	1522	-0-	-0-		-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 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-		-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-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	B	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-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: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08	656	N	656	-0-	-0-		-0-	656	3		N	-0-			-0-
09	576	X	576	-0-	-0-		-0-	576	3		N	-0-			-0-
10	627	X	627	-0-	-0-		-0-	627	3		N	-0-			-0-
11	404	X	404	-0-	-0-		-0-	404	3		N	-0-			-0-
*12	581	X	581	-0-	-0-		-0-	581	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,496 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	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3		N	-0-			-0-
08	996	N	996	-0-	-0-		-0-	996	3		N	-0-			-0-
09	951	X	951	-0-	-0-		-0-	951	3		N	-0-			-0-
10	1012	X	1012	-0-	-0-		-0-	1012	3		N	-0-			-0-
11	792	X	792	-0-	-0-		-0-	792	3		N	-0-			-0-
*12	815	X	815	-0-	-0-		-0-	815	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-		-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1145	X	1145	-0-	-0-		-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1104	X	1104	-0-	-0-		-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1037	X	1037	-0-	-0-		-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*12	1148	X	1148	-0-	-0-		-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-		-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09	1655	X	1655	-0-	-0-		-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	1753	X	1753	-0-	-0-		-0-	1753	3			N	-0-					-0-
11	1389	X	1389	-0-	-0-		-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*12	1384	X	1384	-0-	-0-		-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,859 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	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-		-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	833	X	833	-0-	-0-		-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	782	X	782	-0-	-0-		-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	670	X	670	-0-	-0-		-0-	670	3			N	-0-					-0-
*12	759	X	759	-0-	-0-		-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,909 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	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-		-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09	462	X	462	-0-	-0-		-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	2066	X	2066	-0-	-0-		-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	1301	X	1301	-0-	-0-		-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*12	1911	X	1911	-0-	-0-		-0-	1911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 6,839 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	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-		-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1006	X	1006	-0-	-0-		-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-		-0-	225	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: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-		-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-		-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	761	X	761	-0-	-0-		-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	233	X	233	-0-	-0-		-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	322	X	322	-0-	-0-		-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-		-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	582	X	582	-0-	-0-		-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	2373	X	2373	-0-	-0-		-0-	2373	3			N	-0-					-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0-		-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*12	2306	X	2306	-0-	-0-		-0-	2306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,618 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1745					N	-0-					-0-
02	0	N	1552	-0-	1552	B	-193	1552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -193																		
03	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-		-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09	970	X	970	-0-	-0-		-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2418	-0-	-0-		-0-	2418	3			N	-0-					-0-
11	1563	X	1563	-0-	-0-		-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*12	2295	X	2295	-0-	-0-		-0-	2295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-		-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	1124	X	1124	-0-	-0-		-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-		-0-	2585	3			N	-0-					-0-
11	879	X	879	-0-	-0-		-0-	879	3			N	-0-					-0-
*12	1693	X	1693	-0-	-0-		-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-		-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	1181	X	1181	-0-	-0-		-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1063	X	1063	-0-	-0-		-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*12	1219	X	1219	-0-	-0-		-0-	1219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,455 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-		-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	431	X	431	-0-	-0-		-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	398	X	398	-0-	-0-		-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	316	X	316	-0-	-0-		-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	274	X	274	-0-	-0-		-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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: 279 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			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-		-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	39	X	39	-0-	-0-		-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-		-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	827	X	827	-0-	-0-		-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	789	X	789	-0-	-0-		-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	723	X	723	-0-	-0-		-0-	723	3			N	-0-					-0-
*12	763	X	763	-0-	-0-		-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-		-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	952	X	952	-0-	-0-		-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1609	X	1609	-0-	-0-		-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1147	X	1147	-0-	-0-		-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*12	1588	X	1588	-0-	-0-		-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,451 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	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			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-		-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: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-		-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	1625	X	1625	-0-	-0-		-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1665	X	1665	-0-	-0-		-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1363	X	1363	-0-	-0-		-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*12	1651	X	1651	-0-	-0-		-0-	1651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			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-		-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-

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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-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: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-		-0-	1025	3		N	-0-			-0-
09	1021	X	1021	-0-	-0-		-0-	1021	3		N	-0-			-0-
10	1011	X	1011	-0-	-0-		-0-	1011	3		N	-0-			-0-
11	864	X	864	-0-	-0-		-0-	864	3		N	-0-			-0-
*12	728	X	728	-0-	-0-		-0-	728	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,317 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	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-		-0-	1295	3		N	-0-			-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0-		-0-	1297	3		N	-0-			-0-
10	1272	X	1272	-0-	-0-		-0-	1272	3		N	-0-			-0-
11	1002	X	1002	-0-	-0-		-0-	1002	3		N	-0-			-0-
*12	1262	X	1262	-0-	-0-		-0-	1262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
08	998	N	998	-0-	-0-		-0-	998	3		N	-0-			-0-
09	1026	X	1026	-0-	-0-		-0-	1026	3		N	-0-			-0-
10	1028	X	1028	-0-	-0-		-0-	1028	3		N	-0-			-0-
11	866	X	866	-0-	-0-		-0-	866	3		N	-0-			-0-
*12	902	X	902	-0-	-0-		-0-	902	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-		-0-	1767	3		N	-0-			-0-
09	1033	X	1033	-0-	-0-		-0-	1033	3		N	-0-			-0-
10	1370	X	1370	-0-	-0-		-0-	1370	3		N	-0-			-0-
11	87	X	87	-0-	-0-		-0-	87	3		N	-0-			-0-
*12	479	X	479	-0-	-0-		-0-	479	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-		-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	417	X	417	-0-	-0-		-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-		-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	359	X	359	-0-	-0-		-0-	359	3			N	-0-					-0-
*12	440	X	440	-0-	-0-		-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-		-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1252	X	1252	-0-	-0-		-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1277	X	1277	-0-	-0-		-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1216	X	1216	-0-	-0-		-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*12	1222	X	1222	-0-	-0-		-0-	1222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,143 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	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-		-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	1853	X	1853	-0-	-0-		-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	2089	X	2089	-0-	-0-		-0-	2089	3			N	-0-					-0-
11	1806	X	1806	-0-	-0-		-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*12	1138	X	1138	-0-	-0-		-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-		-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1501	X	1501	-0-	-0-		-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	1380	X	1380	-0-	-0-		-0-	1380	3			N	-0-					-0-
11	1220	X	1220	-0-	-0-		-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*12	1318	X	1318	-0-	-0-		-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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: 2,069 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	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			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-	-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	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE N/A 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-	-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-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	2	-0-	2 B	-3926	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3926					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1598 CANCELLED UNDERAGE -> -2328																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1598					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1598					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1598					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1598					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1598					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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE N/A 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 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	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 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	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*12	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	254	N	1967	-0-	1713	B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-		-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09	1838	X	1838	-0-	-0-		-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	1921	X	1921	-0-	-0-		-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	2056	X	2056	-0-	-0-		-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*12	2007	X	2007	-0-	-0-		-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3			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-		-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	1738	X	1738	-0-	-0-		-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/01/1952 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	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	3			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-		-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: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-		-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	584	X	584	-0-	-0-		-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	478	X	478	-0-	-0-		-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-		-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	456	X	456	-0-	-0-		-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 025199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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
WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

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	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	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	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-	-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: 4,353 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-		-0-	673	3		N	-0-			-0-
09	885	X	885	-0-	-0-		-0-	885	3		N	-0-			-0-
10	774	X	774	-0-	-0-		-0-	774	3		N	-0-			-0-
11	542	X	542	-0-	-0-		-0-	542	3		N	-0-			-0-
*12	597	X	597	-0-	-0-		-0-	597	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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-		-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	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
08	830	N	830	-0-	-0-		-0-	830	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	9	X	9	-0-	-0-		-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-		-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	63	X	63	-0-	-0-		-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	1821	X	1821	-0-	-0-		-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1289	X	1289	-0-	-0-		-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*12	1668	X	1668	-0-	-0-		-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-		-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	506	X	506	-0-	-0-		-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	1629	X	1629	-0-	-0-		-0-	1629	3			N	-0-					-0-
11	968	X	968	-0-	-0-		-0-	968	3			N	-0-					-0-
*12	689	X	689	-0-	-0-		-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,817 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	15462	R	4360	-0-	-11102	B	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
02	4564	#	4422	-0-	-142	B	-142	4422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142																		
03	5053	#	4468	-0-	-585	B	-727	4468	3			N	-0-					-0-
04	4890	#	3691	-0-	-1199	B	-1926	3691	3			N	-0-					-0-
05	4991	#	4285	-0-	-706	B	-2632	4285	3			N	-0-					-0-
06	4830	#	3540	-0-	-1290	B	-3922	3540	3			N	-0-					-0-
07	4991	#	4155	-0-	-836	B	-4758	4155	3			N	-0-					-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-		-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-		-0-	4277	3			N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-		-0-	4572	3			N	-0-					-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-		-0-	3658	3			N	-0-					-0-
*12	3823	X	3823	-0-	-0-		-0-	3823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4216	#	3137	-0-	-1079 B	-7983	3137	3			N	-0-					-0-
02	3808	#	-0-	-0-	-3808 B	-11791					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9246	CANCELLED UNDERAGE ->		-2545										
03	4216	#	2	-0-	-4214 B	-13460	2	3			N	-0-					-0-
04	3780	#	-0-	-0-	-3780 B	-17240					N	-0-					-0-
05	3441	#	-0-	-0-	-3441 B	-20681					N	-0-					-0-
06	3330	#	-0-	-0-	-3330 B	-24011					N	-0-					-0-
07	3441	#	-0-	-0-	-3441 B	-27452					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: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,000 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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3		N	-0-			-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-		-0-	1201	3		N	-0-			-0-
09	343	X	343	-0-	-0-		-0-	343	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	514	X	514	-0-	-0-		-0-	514	3		N	-0-			-0-
*12	630	X	630	-0-	-0-		-0-	630	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-		-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	180	X	180	-0-	-0-		-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	59	X	59	-0-	-0-		-0-	59	3		N	-0-			-0-
*12	199	X	199	-0-	-0-		-0-	199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 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	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	B	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-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: 9,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	N	632	-0-	632 B	-7525	632	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1703	-0-	1703 B	-5822	1703	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2523		CANCELLED UNDERAGE ->		-3299										
03	0	N	1080	-0-	1080 B	-1443	1080	3			N	-0-					-0-
04	0	N	580	-0-	580 B	-863	580	3			N	-0-					-0-
05	245	N	1108	-0-	863 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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
ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-		-0-	1311	3		N	-0-			-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-		-0-	1098	3		N	-0-			-0-
10	248	X	248	-0-	-0-		-0-	248	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: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-		-0-	1029	3		N	-0-			-0-
09	915	X	915	-0-	-0-		-0-	915	3		N	-0-			-0-
10	198	X	198	-0-	-0-		-0-	198	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: 7,302 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	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-		-0-	1221	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	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-		-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1010	X	1010	-0-	-0-		-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	564	X	564	-0-	-0-		-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*12	7	X	7	-0-	-0-		-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	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-		-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	5	X	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	13	X	13	-0-	-0-		-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	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-		-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	5	X	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	13	X	13	-0-	-0-		-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	321	-0-	-2841 B	-5353	321	3			N	-0-					-0-
02	0	N	3045	-0-	3045 B	-2308	3045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2308																	
03	0	N	395	-0-	395 B	-1913	395	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	2102	-0-	-1318 B	-3231	2102	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	3397	-0-	-137 B	-3368	3397	3			N	-0-					-0-
06	3420	#	1174	-0-	-2246 B	-5614	1174	3			N	-0-					-0-
07	3534	#	-0-	-0-	-3534 B	-9148					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	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,336 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	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1209	N	1208	-0-	-1 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1094	-0-	-26 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1143	-0-	-66 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			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: 9,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1014	-0-	-274 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	113	-0-	-1034 B	-0-	74	2	39	9	N	35	22	1			13
04	1140	N	243	-0-	-897 B	-0-	239	2	4	9	N	4	5	1			12
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1377	2	43	9	N	39	29	1			22
06	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1200	2	30	9	N	27	31	1			18
07	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1301	2	28	9	N	25	23	1			20
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	914	2	30	9	N	27	37	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	27	1			16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	37	1			24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	57	1			8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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- 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		99	-0-	99 B	99	98	2	1	9	N	1					1
06	14B2 EXT		734	-0-	734 B	833	715	2	19	9	N	17	10	1			8
07	14B2 EXT		771	-0-	771 B	1604	752	2	19	9	N	17	13	1			12
08	14B2 EXT		594	-0-	594	2198	576	2	18	9	N	16	22	1			6
09	2198	X	-0-	-0-	-2198	-0-					N	21	17	1			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	14	1			9
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	25	26	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1855	-0-	-357 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	118	-0-	-1804 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	358	-0-	-1322 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	302	-0-	-1744 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	279	384	1	1	7	125
*09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					1
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4280	N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	4340	N	3821	-0-	-519 B	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4140	N	764	-0-	-3376 B	-0-	707	2	57	9	N	52	14	1			38
05	4306	N	4306	-0-	-0- B	-0-	4175	2	131	9	N	119	91	1			66
06	DELQ PR		3893	-0-	3893 B	3893	3802	2	91	9	N	83	94	1			55
07	8053	N	4160	-0-	-3893 B	-0-	4074	2	86	9	N	78	71	1			62
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2770	2	90	9	N	82	113	1			31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	82	1			48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	114	1			77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	193	1			43
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 24,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	989	-0-	-635 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	44	27	1			17
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	3	6	1			14
05	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1634	2	3	9	N	3	11	1			6
06	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2685	2	31	9	N	28	20	1			14
07	2883	N	2883	-0-	-0- B	-0-	2852	2	31	9	N	28	22	1			20
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1761	2	29	9	N	26	36	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	25	1			14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	32	1			19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	44	1			9
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 11,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	598	-0-	-208 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	728	N	715	-0-	-13 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	726	-0-	-80 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	3920	N	2725	-0-	-1195 B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2910	N	2062	-0-	-848 B	-0-	1963	2	99	9	N	90	23	1			67
05	3007	N	1767	-0-	-1240 B	-0-	1714	2	53	9	N	48	82	1			33
06	DELQ PR		1229	-0-	1229 B	1229	1216	2	13	9	N	12	31	1			14
07	6914	N	5685	-0-	-1229 B	-0-	5568	2	117	9	N	106	59	1			61
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4045	2	129	9	N	117	136	1			42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	112	1			65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	166	1			112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	275	1			65
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 20,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	476	N	216	-0-	-260 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	480	N	282	-0-	-198 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		120	-0-	120 B	120	120	2			N	-0-					-0-
07	931	N	811	-0-	-120 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	2			N	-0-					-0-
09	3477	X	3185	-0-	-292	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	555	-0-	-158	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	744	N	472	-0-	-272	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-		-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	619	X	619	-0-	-0-		-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	158	X	158	-0-	-0-		-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-		-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	398	-0-	-129	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 2,095 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	465	N	352	-0-	-113	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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- B	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	8557	N	8557	-0-	-0- B	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
02	8932	N	7506	-0-	-1426 B	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7843	N	NO RPT	-0-	-7843 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8280	N	3527	-0-	-4753 B	-0-	3411	2	116	9	N	105	42	1			63
05	8960	N	8960	-0-	-0- B	-0-	8917	2	43	9	N	39	43	1	10	7	49
06	DELQ	PR	7069	-0-	7069 B	7069	7048	2	21	9	N	19	56	1			12
07	14357	N	7288	-0-	-7069 B	-0-	7199	2	89	9	N	81	59	1			34
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6636	2	30	9	N	27	44	1			17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	38	1			16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	37	1			36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 49,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

01	6304	N	6304	-0-	-0- B	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
02	6216	N	5389	-0-	-827 B	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5859	N	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6603	N	6603	-0-	-0- B	-0-	6547	2	56	9	N	51	18	1			33
05	5952	N	-0-	-0-	-5952 B	-0-					N	19	20	1	5	7	27
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21	38	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	85	58	1			37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	44	1			18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	37	1			15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	29	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 18,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3665	N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3640	N	3256	-0-	-384 B	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3540	N	3171	-0-	-369 B	-0-	3117	2	54	9	N	49	16	1			33
05	3596	N	1113	-0-	-2483 B	-0-	1093	2	20	9	N	18	41	1	5	7	5
06	DELQ PR		2989	-0-	2989 B	2989	2967	2	22	9	N	20	20	1			5
07	6337	N	3348	-0-	-2989 B	-0-	3337	2	11	9	N	10	9	1			6
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3260	2	12	9	N	11	12	1			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	16	1			7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	17	1			17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 20,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	5112	N	5112	-0-	-0- B	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	5292	N	4487	-0-	-805 B	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4898	N	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4950	N	-0-	-0-	-4950 B	-0-					N	49	12	1			37
05	4960	N	-0-	-0-	-4960 B	-0-					N	77	62	1	6	7	46
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	28	64	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	15	1			9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	26	1			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	27	1			26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 9,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1205	-0-	-195 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		1308	-0-	1308 B	1308	1308	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		1238	-0-	1238 B	2546	1234	2	4	9	N	4	2	1			2
08	3100	N	1176	-0-	-1924	622	1172	2	4	9	N	4	4	1			2
09	622	X	-0-	-0-	-622	-0-					N	6	6	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	7	1			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
02	784	N	618	-0-	-166	B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-			-0-
04	690	N	569	-0-	-121	B	-0-	569	2			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	3100	N	5421	-0-	2321		2321	5272	2	149	9	N	135			309
*09	2321	X	-0-	-0-	-2321		-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1			1
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	558	N	254	-0-	-304	B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
02	504	N	422	-0-	-82	B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465	N	365	-0-	-100	B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	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-		-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: 1,281 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	1550	N	1130	-0-	-420	B	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	1201	-0-	-367	B	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1080	N	431	-0-	-649	B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	736	-0-	-597	B	-0-	736	2			N	-0-			-0-
06	DELQ PR		1379	-0-	1379	B	1379	1379	2			N	-0-			-0-
07	2573	N	1194	-0-	-1379	B	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-		-0-	1100	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	476	N	355	-0-	-121 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	644	N	503	-0-	-141 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	558	N	149	-0-	-409 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		627	-0-	627 B	627	624	2	3	9	N	3	2	1			1
07	DELQ PR		760	-0-	760 B	1387	754	2	6	9	N	5	4	1			2
08	2145	N	758	-0-	-1387	-0-	752	2	6	9	N	5	6	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1			4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	784	N	563	-0-	-221 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600	N	257	-0-	-343 B	-0-	254	2	3	9	N	3	2	1			1
05	620	N	151	-0-	-469 B	-0-	151	2			N	-0-	1	1			-0-
06	DELQ PR		558	-0-	558 B	558	556	2	2	9	N	2	1	1			1
07	1207	N	649	-0-	-558 B	-0-	646	2	3	9	N	3	2	1			2
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4	5	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1087	-0-	-341 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170	N	720	-0-	-450 B	-0-	716	2	4	9	N	4	3	1			1
05	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-	1	1			-0-
06	DELQ PR		1319	-0-	1319 B	1319	1313	2	6	9	N	5	3	1			2
07	2710	N	1391	-0-	-1319 B	-0-	1383	2	8	9	N	7	5	1			4
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1379	2	8	9	N	7	9	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	11	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	20	1			5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	161	-0-	-289 B	-0-	157	2	4	9	N	4	2	1			2
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	876	2	2	9	N	2	2	1			2
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	682	2	4	9	N	4	4	1			2
07	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	937	2	10	9	N	9	5	1			6
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10	12	1			4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	18	1			4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	99	-0-	-118 B	-0-	68	2	31	9	N	28	18	1			10
04	840	N	194	-0-	-646 B	-0-	191	2	3	9	N	3	4	1			9
05	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	1010	2	30	9	N	27	24	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18	17	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15	16	1			12
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	709	2	26	9	N	24	27	1			9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	24	1			14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	34	1			22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	56	1			13
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	13	-0-	-257	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-		-0-	412	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 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

01	3100	N	3916	-0-	816	B	2381	3916	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2281	-0-	-519	B	1862	2281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1862																		
03	2190	N	328	-0-	-1862	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	4500	#	1976	-0-	-2524	B	-2524	1976	3			N	-0-					-0-
05	4650	#	2876	-0-	-1774	B	-4298	2876	3			N	-0-					-0-
06	4500	#	2019	-0-	-2481	B	-6779	2019	3			N	-0-					-0-
07	4650	#	2044	-0-	-2606	B	-9385	2044	3			N	-0-					-0-
08	2283	X	2283	-0-	-0-		-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	1841	X	1841	-0-	-0-		-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-		-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2663	X	2663	-0-	-0-		-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*12	2644	X	2644	-0-	-0-		-0-	2644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			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-		-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: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	1	1	1			-0-
04	480	N	326	-0-	-154	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	2	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-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	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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
SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	73	-0-	-1291 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	106	-0-	-1274 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	111	-0-	-1377 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2360	2	238	9	N	216	187	1			231
*09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1	1	1			-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: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	119	-0-	-121 B	-0-	115	2	4	9	N	4	3	1			2
05	279	N	183	-0-	-96 B	-0-	176	2	7	9	N	6	7	1			1
*06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	192	2	4	9	N	4	3	1			2
*07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	258	2	6	9	N	5	5	1			2
*08	3100	N	7380	-0-	4280	4280	6019	2	1361	9	N	1237	1093	1			430
*09	4622	X	342	-0-	-4280	-0-	339	2	3	9	N	3	3	1			1
*10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	418	2	9	9	N	8	7	1			2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

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	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	198	2	1	9	N	1					1
*05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	1	1			-0-
*06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	187	2	1	9	N	1					1
*07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	6363	-0-	3263	3263	5766	2	597	9	N	543	562	1			316
*09	3438	X	175	-0-	-3263	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1	1	1			-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: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1121	-0-	-274 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1141	-0-	-735 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	226	-0-	-1603 B	-0-	216	2	10	9	N	9	9	7			-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1931	2	2	9	N	2					2
05	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2034	2	1	9	N	1					3
06	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1924	2	2	9	N	2	2	1			3
07	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-					3
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					3
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					2
10	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2030	2	7	9	N	6					8
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3					11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	106	-0-	-669 B	-0-	100	2	6	9	N	5	5	7			-0-
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	786	2	1	9	N	1					1
05	930	N	740	-0-	-190 B	-0-	740	2			N	-0-					1
06	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	776	2	1	9	N	1	1	1			1
07	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					1
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					1
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					1
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3					4
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1643	N	1504	-0-	-139 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1076	-0-	-350 B	-0-	1064	2	12	9	N	11	10	7			1
04	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2058	2	8	9	N	7					8
05	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1799	2	11	9	N	10	14	1			4
06	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1282	2	1	9	N	1	3	1			2
07	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1870	2	1	9	N	1					3
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					2
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					2
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1534	2	4	9	N	4					6
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	N	2					8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1054	N	873	-0-	-181 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	924	N	811	-0-	-113 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	187	-0-	-743 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	884	2	4	9	N	4					4
05	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1002	2	10	9	N	9	11	1			2
06	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	724	2	1	9	N	1	2	1			1
07	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					1
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					1
10	830	X	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2					3
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	N	2					5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	18	-0-	-106	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-		-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	34	X	34	-0-	-0-		-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	113	X	113	-0-	-0-		-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	51	X	51	-0-	-0-		-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	81	X	81	-0-	-0-		-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: 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	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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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 #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	162	-0-	-138	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-		-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	201	X	201	-0-	-0-		-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	364	X	364	-0-	-0-		-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	126	X	126	-0-	-0-		-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	972	-0-	-392	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	661	-0-	-1447	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	27	-0-	-1743	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-		-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	1078	X	1078	-0-	-0-		-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-		-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	1532	X	1532	-0-	-0-		-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*12	1632	X	1632	-0-	-0-		-0-	1632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A 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-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1104	-0-	-996	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-		-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	363	X	363	-0-	-0-		-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	1994	X	1994	-0-	-0-		-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*12	1404	X	1404	-0-	-0-		-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 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	3596	N	2772	-0-	-824 B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1813	-0-	-987 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3173	N	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2243	-0-	-427 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1689	-0-	-326 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	1030	-0-	-2030 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	3304	N	3304	-0-	-0- B	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1125	-0-	-499 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1003	-0-	-827 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	713	-0-	-527 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	966	-0-	-594 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,953 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 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	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	1324	-0-	-1280	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1189	-0-	-821	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	550	-0-	-907	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	92	-0-	-2218	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	204	-0-	-1036	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	435	X	435	-0-	-0-		-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	1218	X	1218	-0-	-0-		-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*12	2042	X	2042	-0-	-0-		-0-	2042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	633	-0-	-359	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	952	N	682	-0-	-270	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	744	N	580	-0-	-164	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	960	N	475	-0-	-485	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	775	N	598	-0-	-177	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 4,702 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	477	-0-	-50	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	753	-0-	-367	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	837	N	539	-0-	-298	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	705	-0-	-315	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-		-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	287	X	287	-0-	-0-		-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	1004	X	1004	-0-	-0-		-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*12	1167	X	1167	-0-	-0-		-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	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	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,908 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	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	145	-0-	-258 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	420	N	134	-0-	-286 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			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: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2292	-0-	-172 B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	842	-0-	-1638 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2412	-0-	-347 B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			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: 17,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	8	6	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	1			12
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	9	21	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 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	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1989	-0-	-307 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	706	-0-	-1309 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2176	-0-	-242 B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			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: 15,449 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 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 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	N	1602	-0-	-134 B	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
02	1708	N	1572	-0-	-136 B	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1705	N	454	-0-	-1251 B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
04	1560	N	284	-0-	-1276 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
*12	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	N	1845	-0-	-759 B	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
02	1736	N	1595	-0-	-141 B	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1860	N	1690	-0-	-170 B	-0-	1690	3			N	-0-			-0-
04	1800	N	1507	-0-	-293 B	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			N	-0-			-0-
06	1650	N	1352	-0-	-298 B	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3			N	-0-			-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
*12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,121 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	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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-	-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	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	425	1	776	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	1	N	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	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-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	1770	-0-	1770 B	1770	305	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2414	-0-	2414 B	4184	260	1	2154	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4184																	
03	14B2 EXT	1047	-0-	1047 B	5231	260	1	787	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1786	-0-	1786 B	7017	260	1	1526	3	N	-0-					-0-
05	0	1358	-0-	1358 B	8375	260	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	0	1459	-0-	1459 B	9834	260	1	1199	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	1389	-0-	-1711 B	8123	260	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	260	-0-	-2840	5283	260	1			N	-0-					-0-
09	3000 N	260	-0-	-2740	2543	260	1			N	-0-					-0-
10	2803 N	260	-0-	-2543	-0-	260	1			N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
*12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	260	1	1611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4774 #	2081	-0-	-2693 B	-6813	2081	3			N	-0-					-0-
02	4312 #	2927	-0-	-1385 B	-8198	2927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6497 CANCELLED UNDERAGE -> -1701																	
03	4247 #	643	-0-	-3604 B	-10101	643	3			N	-0-					-0-
04	4110 #	1809	-0-	-2301 B	-12402	1809	3			N	-0-					-0-
05	4030 #	1662	-0-	-2368 B	-14770	1662	3			N	-0-					-0-
06	3900 #	2809	-0-	-1091 B	-15861	2809	3			N	-0-					-0-
07	4030 #	2273	-0-	-1757 B	-17618	2273	3			N	-0-					-0-
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
09	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
11	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	497	X	497	-0-	-0-		-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	2264	X	2264	-0-	-0-		-0-	2264	3			N	-0-					-0-
11	1130	X	1130	-0-	-0-		-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*12	618	X	618	-0-	-0-		-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 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	2263	N	-0-	-0-	-2263	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1375	-0-	-826	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-		-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1399	X	1399	-0-	-0-		-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-		-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1357	X	1357	-0-	-0-		-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,124 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	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	242	-0-	-409	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	775	N	690	-0-	-85	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-		-0-	675	3			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: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	169	-0-	-172 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	403	N	167	-0-	-236 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	#	1573	-0-	-2488 B	-7123	313	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	3668	#	1533	-0-	-2135 B	-9258	296	1	1237	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9258																	
03	4061	#	581	-0-	-3480 B	-12738	581	2			N	-0-					-0-
04	3930	#	1364	-0-	-2566 B	-15304	1364	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1109	-0-	-596 B	-15304	1109	2			N	-0-					-0-
06	0	N	1071	-0-	1071 B	-14233	1071	2			N	-0-					-0-
07	0	N	1440	-0-	1440 B	-12793	1440	2			N	-0-					-0-
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,772 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	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

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	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	6					6
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

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	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	700	N	499	-0-	-201	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	B	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	17					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	367	-0-	-1090 B	-0-	338	2	29	9	N	26					26
04	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	1					27
05	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1257	-0-	-731 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1258	-0-	-422 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1002	-0-	-393 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1085	-0-	-895 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*12	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,201 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

01	1519	N	914	-0-	-605 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	774	-0-	-346 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	868	N	593	-0-	-275 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	684	-0-	-576 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	832	-0-	-532 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*12	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,846 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 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	1643	N	1276	-0-	-367 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	788	-0-	-332 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1079	-0-	-151 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	868	N	515	-0-	-353 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	620	-0-	-1030 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1015	-0-	-318 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	897	-0-	-447 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	990	N	854	-0-	-136 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	992	N	478	-0-	-514 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	423	-0-	-957 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 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	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2862	-0-	62 B	62	2862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 62																	
03	2189	N	2127	-0-	-62 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1100	-0-	-820 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	546	-0-	-2616 B	-2616	546	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	225	-0-	-2835 B	-5451	225	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	103	-0-	-3059 B	-8510	103	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	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,587 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 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	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	649	-0-	-695 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	255	-0-	-923 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	607	-0-	-137 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 3,814 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	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	234	1	904	3	N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	468	1	904	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1119	-0-	-648 B	-0-	494	1	625	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	3	N	-0-					-0-
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	78	1	144	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: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3596	N	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	3491	N	3491	-0-	-0- B	-0-	650	1	2841	3	N	-0-			-0-
05	3987	N	3987	-0-	-0- B	-0-	806	1	3181	3	N	-0-			-0-
06	3731	N	3731	-0-	-0- B	-0-	780	1	2951	3	N	-0-			-0-
07	3816	N	3816	-0-	-0- B	-0-	806	1	3010	3	N	-0-			-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	806	1	2966	3	N	-0-			-0-
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	780	1	2832	3	N	-0-			-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	728	1	3073	3	N	-0-			-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	676	1	2782	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	N	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	138	1	1707	3	N	-0-			-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	180	1	1787	3	N	-0-			-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	180	1	1982	3	N	-0-			-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	186	1	1915	3	N	-0-			-0-
08	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	180	1	1813	3	N	-0-			-0-
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	180	1	2227	3	N	-0-			-0-
10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	168	1	2397	3	N	-0-			-0-
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	150	1	2241	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,431 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	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	338	1	999	3	N	-0-			-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	650	1	1213	3	N	-0-			-0-
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	572	1	1050	3	N	-0-			-0-
10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	650	1	1088	3	N	-0-			-0-
11	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	468	1	778	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	308	N	177	-0-	-131 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	9					9
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	136	-0-	-515 B	-0-	127	2	9	9	N	8					8
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					8
05	558	N	-0-	-0-	-558 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-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 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	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*12	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	348	1	991	3	N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	372	1	1021	3	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	360	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38 B	-0-	360	1	997	3	N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	372	1	994	3	N	-0-					-0-
09	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	360	1	942	3	N	-0-					-0-
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	360	1	943	3	N	-0-					-0-
11	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	360	1	952	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	104	-0-	-113 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

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	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1943	-0-	-269	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	765	-0-	-1436	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	581	-0-	-1558	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2482	-0-	-122	B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-		-0-	2503	3			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: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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
DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1220	-0-	-152 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	842	-0-	-522 B	-0-	769	2	73	9	N	66	36	1			30
04	1290	N	846	-0-	-444 B	-0-	835	2	11	9	N	10	11	1			29
05	1364	N	1197	-0-	-167 B	-0-	1160	2	37	9	N	34	46	1			17
06	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1409	2	34	9	N	31	28	1			20
07	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1237	2	26	9	N	24	24	1			20
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	901	2	29	9	N	26	36	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	24	1			14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	33	1			22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	53	1			11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	252	N	143	-0-	-109 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	N	45	-0-	-105 B	-0-	42	2	3	9	N	3	1	1			2
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	231	2	8	9	N	7	5	1			4
06	DELQ PR		235	-0-	235 B	235	231	2	4	9	N	4	5	1			3
07	530	N	295	-0-	-235 B	-0-	287	2	8	9	N	7	5	1			5
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	2	7	9	N	6	9	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	9	1			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	14	1			3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

01	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-		-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1201	X	1201	-0-	-0-		-0-	1201	3			N	-0-					-0-
10	1131	X	1131	-0-	-0-		-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-		-0-	810	3			N	-0-					-0-
*12	683	X	683	-0-	-0-		-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,773 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	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
MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1306	-0-	-234	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	527	-0-	-961	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	383	-0-	-1074	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1638	-0-	-67	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-		-0-	1594	3			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: 10,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	476	N	367	-0-	-109	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	162	-0-	-241	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	403	N	98	-0-	-305	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	589	N	434	-0-	-155	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-		-0-	455	3			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: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1088	-0-	-172	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	467	-0-	-773	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1201	-0-	-225	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-		-0-	1276	3			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: 8,976 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	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-		-0-	134	3			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: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*12	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	N	5	2	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-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: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	360	1	1160	3	N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	372	1	1192	3	N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	312	1	998	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1286	-0-	-295 B	-0-	300	1	986	3	N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	312	1	672	3	N	-0-					-0-
09	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	348	1	692	3	N	-0-					-0-
10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	348	1	685	3	N	-0-					-0-
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	324	1	639	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4616	N	4616	-0-	-0-	B	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	4368	N	4112	-0-	-256	B	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4464	N	1453	-0-	-3011	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	4674	N	4674	-0-	-0-	B	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
05	4575	N	4575	-0-	-0-	B	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
06	4495	N	4495	-0-	-0-	B	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
07	4836	N	4730	-0-	-106	B	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-		-0-	4615	3			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: 33,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	532	N	390	-0-	-142	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	165	-0-	-269	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-		-0-	504	3			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: 3,542 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	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-		-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	786	X	786	-0-	-0-		-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	6	X	6	-0-	-0-		-0-	6	3			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
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	1209	N	966	-0-	-243 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	601	-0-	-329 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3254	-0-	254 B	254	3254	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3656	-0-	556 B	810	3656	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3310	-0-	210	1020	3310	3			N	-0-					-0-
09	2141	X	1121	-0-	-1020	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	34	41	1			1
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	726	3	34	9	N	31	31	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	706	3	30	9	N	27	24	1			4
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1303	3	21	9	N	19	10	1			13
05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1264	3	17	9	N	15	20	1			8
06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	924	3	13	9	N	12	10	1			10
07	1364	N	763	-0-	-601 B	-0-	759	3	4	9	N	4	10	1			4
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1228	3	9	9	N	8	10	1			2
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1057	3	7	9	N	6					8
10	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1137	3	10	9	N	9	10	1			7
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1117	3	25	9	N	23	20	1			10
*12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1032	3	29	9	N	26	20	1			16

TOTAL GAS PROD: 11,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

01	3940 N	3940	-0-	-0- B	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	3892 N	3278	-0-	-614 B	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3472 N	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3810 N	535	-0-	-3275 B	-0-	446	2	89	9	N	81	11	1			70
05	3774 N	3774	-0-	-0- B	-0-	3661	2	113	9	N	103	112	1			61
06	3315 N	3315	-0-	-0- B	-0-	3237	2	78	9	N	71	81	1			51
07	3660 N	3660	-0-	-0- B	-0-	3583	2	77	9	N	70	65	1			56
08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2472	2	80	9	N	73	101	1			28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	74	1			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	102	1			68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	168	1			38
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 21,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	532 N	523	-0-	-9 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	204	-0-	-292 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	589 N	130	-0-	-459 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			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: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	93	1	541	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	90	1	374	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	92	1	511	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	90	1	513	3	N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	90	1	420	3	N	-0-					-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	93	1	530	3	N	-0-					-0-
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	93	1	384	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	62	1	520	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	60	1	360	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	61	1	491	3	N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	N	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	3	N	-0-					-0-
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	N	-0-					-0-
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	62	1	369	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 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	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2856	#	2356	-0-	-500 B	-500	2356	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -500																	
03	3162	#	NO RPT	-0-	-3162 B	-3662					N	NO RPT					-0-
04	3060	#	2204	-0-	-856 B	-4518	2167	2	37	9	N	34	11	1			23
05	3162	#	2979	-0-	-183 B	-4701	2932	2	47	9	N	43	39	1	4	7	23
06	DELQ	PR	2565	-0-	2565 B	-2136	2547	2	18	9	N	16	34	1			5
07	3162	#	2029	-0-	-1133 B	-3269	2023	2	6	9	N	5	6	1			4
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2422	2	10	9	N	9	9	1			4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	14	1			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 17,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	5609	N	5609	-0-	-0- B	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	6160	N	4932	-0-	-1228 B	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5611	N	-0-	-0-	-5611 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5430	N	-0-	-0-	-5430 B	-0-					N	57	14	1			43
05	5456	N	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	99	74	1	7	7	61
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	39	86	1			14
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19	21	1			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	23	1			11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	31	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	33	1			32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 10,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	741	-0-	-379 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	78	-0-	-883 B	-0-	47	2	31	9	N	28	17	1			11
04	840	N	183	-0-	-657 B	-0-	179	2	4	9	N	4	4	1			11
05	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1171	2	34	9	N	31	24	1			18
06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	931	2	24	9	N	22	25	1			15
07	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	869	2	20	9	N	18	18	1			15
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	699	2	23	9	N	21	28	1			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	21	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	29	1			18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	47	1			10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	25	-0-	-347 B	-0-	16	2	9	9	N	8	5	1			3
04	390	N	43	-0-	-347 B	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1			3
05	341	N	167	-0-	-174 B	-0-	160	2	7	9	N	6	5	1			4
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	195	2	4	9	N	4	5	1			3
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	210	2	4	9	N	4	4	1			3
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	N	5	6	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3709	N	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	3099	-0-	-569 B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	1321	-0-	-2120 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	3937	N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
05	3683	N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
06	3472	N	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	4061	N	3601	-0-	-460 B	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			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: 26,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1558	-0-	-10	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	482	-0-	-913	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1801	-0-	-214	B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-		-0-	1920	3			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: 13,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	603	-0-	-172	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	700	N	547	-0-	-153	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	620	N	469	-0-	-151	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 3,253 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	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	952	N	835	-0-	-117	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	171	-0-	-852	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	942	-0-	-174	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-		-0-	926	3			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: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3100	N	3030	-0-	-70 B	160	3030	3			N	-0-					-0-
02	2968	#	2805	-0-	-163 B	-3	2805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																	
03	3286	#	589	-0-	-2697 B	-2700	589	3			N	-0-					-0-
04	3180	#	2753	-0-	-427 B	-3127	2753	3			N	-0-					-0-
05	3286	#	1656	-0-	-1630 B	-4757	1656	3			N	-0-					-0-
06	3180	#	3051	-0-	-129 B	-4886	3051	3			N	-0-					-0-
07	3286	#	3028	-0-	-258 B	-5144	3028	3			N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			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: 19,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	179	-0-	-131 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	496	N	317	-0-	-179 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			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: 2,563 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	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1809	-0-	-263 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	403	-0-	-1798 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			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: 15,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-		-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	1152	X	1152	-0-	-0-		-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	298	X	298	-0-	-0-		-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	26	X	26	-0-	-0-		-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	346	X	346	-0-	-0-		-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

01	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-		-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1706 X	1706	-0-	-0-		-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	1592 X	1592	-0-	-0-		-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1371 X	1371	-0-	-0-		-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*12	1641 X	1641	-0-	-0-		-0-	1641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,051 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: 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	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	49	-0-	-261	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-		-0-	281	3			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: 2,073 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	217	N	117	-0-	-100	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-		-0-	710	3			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: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

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	744	N	171	-0-	-573 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	700	N	95	-0-	-605 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	14	-0-	-668 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	406	2	1	9	N	1					1
06	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	601	2	1	9	N	1	1	1			1
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					1
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					1
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					1
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1					2
11	594	X	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	56	-0-	-223 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			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: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	57	-0-	-253 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			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: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 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	3348	#	1793	-0-	-1555 B	-4360	1793	3			N	-0-					-0-
02	3024	#	1693	-0-	-1331 B	-5691	1693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5691																	
03	3348	#	968	-0-	-2380 B	-8071	968	3			N	-0-					-0-
04	3240	#	1940	-0-	-1300 B	-9371	1940	3			N	-0-					-0-
05	0	N	2018	-0-	2018 B	-7353	2018	3			N	-0-					-0-
06	0	N	764	-0-	764 B	-6589	764	3			N	-0-					-0-
07	0	N	1598	-0-	1598 B	-4991	1598	3			N	-0-					-0-
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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- 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-	-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-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

01	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*12	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,147 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- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 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	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1425	-0-	-87	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	295	-0-	-1286	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	368	-0-	-1042	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	830	-0-	-751	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-		-0-	1570	3			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: 8,938 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	4700	N	4700	-0-	-0-	B	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
02	4704	N	4219	-0-	-485	B	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4805	N	881	-0-	-3924	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	4871	N	4871	-0-	-0-	B	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
05	5035	N	5035	-0-	-0-	B	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
06	4727	N	4727	-0-	-0-	B	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
07	5022	N	4717	-0-	-305	B	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
08	4381	X	4381	-0-	-0-		-0-	4381	3			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: 33,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1361	-0-	-39 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	282	-0-	-1144 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1455	-0-	-64 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1422	-0-	-97 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			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: 9,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	728	N	594	-0-	-134 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	253	-0-	-429 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	806	N	658	-0-	-148 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			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: 4,994 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	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1971	-0-	-137 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	376	-0-	-89	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-		-0-	444	3			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: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	448	N	397	-0-	-51	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	86	-0-	-348	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-		-0-	470	3			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: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 2,614 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	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-		-0-	99	3			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	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	980	N	884	-0-	-96	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	191	-0-	-739	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	960	N	932	-0-	-28	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-		-0-	968	3			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: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	347	X	347	-0-	-0-		-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-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		315	-0-	315	B	315	315	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1546	-0-	1546	B	1861	1546	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1214	-0-	1214	B	3075	1214	3			N	-0-					-0-
07	4623	N	1548	-0-	-3075	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1708	-0-	-710		-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-		-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-		-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-		-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	269	-0-	-103	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-		-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	1005	X	1005	-0-	-0-		-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-		-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	480	X	480	-0-	-0-		-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,371 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	4	-0-	-554	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	570	N	188	-0-	-382	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	527	N	293	-0-	-234	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-		-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-		-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	379	X	379	-0-	-0-		-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	308	X	308	-0-	-0-		-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-		-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-		-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-		-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	446	X	446	-0-	-0-		-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	460	X	460	-0-	-0-		-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,776 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	837	N	557	-0-	-280	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	924	N	439	-0-	-485	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	111	-0-	-850	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-		-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	97	X	97	-0-	-0-		-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	409	X	409	-0-	-0-		-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	950	X	950	-0-	-0-		-0-	950	3			N	-0-					-0-
*12	855	X	855	-0-	-0-		-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	372	-0-	-93 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	510	2	37	9	N	34	23	1	2	7	9
04	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					9
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	436	2	34	9	N	31	32	1			8
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	296	2	15	9	N	14	15	1			7
07	DELQ	PR	539	-0-	539 B	539	525	2	14	9	N	13	15	1			5
08	966	N	427	-0-	-539	-0-	423	2	4	9	N	4	6	1			3
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	N	8	6	1			5
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	515	2	11	9	N	10	12	1			3
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	429	2	20	9	N	18	15	1			6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-		-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1467	X	1467	-0-	-0-		-0-	1467	3			N	-0-					-0-
10	1365	X	1365	-0-	-0-		-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1496	X	1496	-0-	-0-		-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*12	1494	X	1494	-0-	-0-		-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	1147	N	397	-0-	-750	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	527	-0-	-481	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	5	-0-	-1105	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	236	X	236	-0-	-0-		-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-		-0-	658	3			N	-0-					-0-
*12	1068	X	1068	-0-	-0-		-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-		-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	160	-0-	160	B	-217	160	3			N	-0-					-0-
02	7	N	2	-0-	-5	B	-217	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-217											
03	93	N	13	-0-	-80	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3499	-0-	399	B	399	3499	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	8750	-0-	5650		6049	8750	3			N	-0-					-0-
09	6867	X	818	-0-	-6049		-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	1525	X	1525	-0-	-0-		-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1640	X	1640	-0-	-0-		-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*12	240	X	240	-0-	-0-		-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

01	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-		-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1094	X	1094	-0-	-0-		-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	999	X	999	-0-	-0-		-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	523	X	523	-0-	-0-		-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	841	X	841	-0-	-0-		-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,227 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-	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-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						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 #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	329	-0-	-291 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	899	N	695	-0-	-204 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			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: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	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-	-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: 21 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	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			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-	-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: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			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	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-	-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: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1238	-0-	-22 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	720	-0-	-644 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1225	-0-	-95 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3679	-0-	879	B	879	3679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			879															
03	2305	N	1426	-0-	-879	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	2608	N	2608	-0-	-0-	B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3450	-0-	350	B	350	3450	3			N	-0-					-0-
06	3930	#	147	-0-	-3783	B	-3433	147	3			N	-0-					-0-
07	4061	#	7475	-0-	3414	B	-19	7475	3			N	-0-					-0-
08	6702	X	6702	-0-	-0-		-0-	6702	3			N	-0-					-0-
09	723	X	723	-0-	-0-		-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	551	X	551	-0-	-0-		-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	6004	X	6004	-0-	-0-		-0-	6004	3			N	-0-					-0-
*12	4865	X	4865	-0-	-0-		-0-	4865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

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	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

01	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	653	-0-	-1559	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	B	-0-					N	12	2	1			10
05	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-	8	1			2
06	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	995	2	24	9	N	22	13	1			11
07	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1383	2	34	9	N	31	22	1			20
08	994	N	994	-0-	-0-		-0-	964	2	30	9	N	27	37	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	34	28	1			16
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	51	40	1			27
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	55	67	1			15
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
02	308	N	81	-0-	-227	B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	71	-0-	-84	B	-0-	68	2	3	9	N	3	2	1		1
04	90	N	40	-0-	-50	B	-0-	30	2	10	9	N	9	4	1		6
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	249	2	42	9	N	38	28	1		16
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	239	2	7	9	N	6	15	1		7
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	184	2	4	9	N	4	6	1		5
08	141	N	141	-0-	-0-		-0-	137	2	4	9	N	4	7	1		2
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	6	5	1		3
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	11	8	1		6
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	9	13	1		2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				2

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT 122 WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 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	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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	133	-0-	-456 B	-0-	126	2	7	9	N	6	4	1			2
04	510	N	96	-0-	-414 B	-0-	94	2	2	9	N	2	2	1			2
05	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	627	2	22	9	N	20	18	1			4
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	717	2	6	9	N	5	7	1			2
07	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	630	2	3	9	N	3	3	1			2
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6	7	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GAYDEN WELL #: 2 RRCID -> 103742 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2498 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-136	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	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-		-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: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

01	3100	N	4538	-0-	1438	B	3842	4538	3			N	-0-					-0-
02	5239	R	1397	-0-	-3842	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4123	#	364	-0-	-3759	B	-3759	364	3			N	-0-					-0-
04	4080	#	995	-0-	-3085	B	-6844	995	3			N	-0-					-0-
05	4526	#	1871	-0-	-2655	B	-9499	1871	3			N	-0-					-0-
06	4380	#	1731	-0-	-2649	B	-12148	1731	3			N	-0-					-0-
07	4526	#	1364	-0-	-3162	B	-15310	1364	3			N	-0-					-0-
08	1739	X	1739	-0-	-0-		-0-	1739	3			N	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-		-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	1274	X	1274	-0-	-0-		-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	797	X	797	-0-	-0-		-0-	797	3			N	-0-					-0-
*12	112	X	112	-0-	-0-		-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-		-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0-		-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	622	X	622	-0-	-0-		-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*12	933	X	933	-0-	-0-		-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- 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	3047	-0-	47 B	47	754	1	2293	3	N	-0-					-0-
05	2478	N	2431	-0-	-47 B	-0-	650	1	1781	3	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	130	1	328	3	N	-0-					-0-
07	3162	#	2028	-0-	-1134 B	-1134	520	1	1508	3	N	-0-					-0-
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	182	1	462	3	N	-0-					-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	26	1	57	3	N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	806	1	2104	3	N	-0-					-0-
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	312	1	682	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	477	-0-	-174 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	588	N	415	-0-	-173 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	386	2	86	9	N	78	52	1			26
04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	826	2	113	9	N	103	89	1			40
05	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1582	2	187	9	N	170	186	1			24
06	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1126	2	103	9	N	94	80	1			38
07	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1123	2	70	9	N	64	72	1			30
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1558	2	132	9	N	120	104	1			46
09	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1343	2	124	9	N	113	112	1			47
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1187	2	194	9	N	176	173	1			50
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	497	2	99	9	N	90	121	1			19
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 11,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

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	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1638	-0-	-154 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	600	-0-	-1167 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1862	-0-	-153 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			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: 13,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	279	N	32	-0-	-247 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 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-	-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: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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

01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	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-	-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: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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-

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	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	2837	X	2837	-0-	-0-		-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*12	2834	X	2834	-0-	-0-		-0-	2834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,098 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	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1671	-0-	-93	B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	361	-0-	-1375	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1812	-0-	-48	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1801	-0-	-59	B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1705	-0-	-155	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-		-0-	1723	3			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: 12,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1454	-0-	-198 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	482	-0-	-1099 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			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: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,791 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	4588	#	8548	-0-	3960 B	-7245	8548	3			N	-0-					-0-
02	0	N	2155	-0-	2155 B	-5090	2155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5090																	
03	0	N	310	-0-	310 B	-4780	310	3			N	-0-					-0-
04	9450	#	1867	-0-	-7583 B	-12363	1867	3			N	-0-					-0-
05	9765	#	2717	-0-	-7048 B	-19411	2717	3			N	-0-					-0-
06	9450	#	1908	-0-	-7542 B	-26953	1908	3			N	-0-					-0-
07	9765	#	1931	-0-	-7834 B	-34787	1931	3			N	-0-					-0-
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
*12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	555	-0-	-375 B	-0-	531	2	24	9	N	22	19	1			3
04	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	671	2	32	9	N	29	22	1			10
05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1027	2	41	9	N	37	40	1			7
06	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	885	2	31	9	N	28	25	1			10
07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	955	2	26	9	N	24	28	1			6
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1350	2	20	9	N	18	21	1			3
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1388	2	29	9	N	26	24	1			5
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1884	2	46	9	N	42	40	1			7
11	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1422	2	50	9	N	45	42	1			10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 12,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1527	-0-	-125 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	330	-0-	-1313 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			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: 12,267 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	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1769	-0-	-163 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	375	-0-	-1268 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1997	-0-	-204 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			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: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

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	93	N	39	-0-	-54	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	17	-0-	-45	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-		-0-	140	3			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: 908 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	434	N	173	-0-	-261	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	868	N	768	-0-	-100	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-		-0-	758	3			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: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1426	N	977	-0-	-449 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	853	-0-	-211 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	727	-0-	-265 B	-0-	585	2	142	9	N	129	87	1			42
04	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1165	2	157	9	N	143	132	1			53
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1682	2	183	9	N	166	189	1			30
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1576	2	142	9	N	129	109	1			50
07	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1529	2	102	9	N	93	97	1			46
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2222	2	190	9	N	173	151	1			68
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1962	2	175	9	N	159	165	1			62
10	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1685	2	273	9	N	248	242	1			68
11	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1073	2	165	9	N	150	180	1			38
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 16,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

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	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	5	-0-	-274 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	240	N	4	-0-	-236 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7678	-0-	4578	4578	7678	3			N	-0-					-0-
09	4819	X	241	-0-	-4578	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,659 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	0	N	2910	-0-	2910 B	-792	2910	3			N	-0-					-0-
02	1388	N	2180	-0-	792 B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	567	-0-	-921	B	-0-	490	2	77	9	N	70	44	1			26
04	1410	N	794	-0-	-616	B	-0-	740	2	54	9	N	49	68	1			7
05	1922	N	792	-0-	-1130	B	-0-	742	2	50	9	N	45	21	1			31
06	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	705	2	45	9	N	41	22	1			50
07	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	649	2	57	9	N	52	67	1			35
08	726	N	726	-0-	-0-		-0-	671	2	55	9	N	50	70	1			15
09	662	X	662	-0-	-0-		-0-	616	2	46	9	N	42	24	1	9	7	24
10	724	X	724	-0-	-0-		-0-	677	2	47	9	N	43	46	1			21
11	667	X	667	-0-	-0-		-0-	619	2	48	9	N	44	47	1			18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 9,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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-

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	0	N	2063	-0-	2063	B	-1290	450	1	1613	3	N	-0-					-0-
02	108	N	1398	-0-	1290	B	-0-	450	1	948	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	450	1	532	3	N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	B	-0-	450	1	2177	3	N	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	B	-0-	450	1	2138	3	N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	450	1	1995	3	N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	450	1	1683	3	N	-0-					-0-
08	2391	X	2391	-0-	-0-		-0-	450	1	1941	3	N	-0-					-0-
09	2203	X	2203	-0-	-0-		-0-	450	1	1753	3	N	-0-					-0-
10	2204	X	2204	-0-	-0-		-0-	450	1	1754	3	N	-0-					-0-
11	985	X	985	-0-	-0-		-0-	450	1	535	3	N	-0-					-0-
*12	1569	X	1569	-0-	-0-		-0-	450	1	1119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	680	-0-	-219	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	868	N	215	-0-	-653	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	1	1	1			-0-
04	660	N	476	-0-	-184	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	974	2	2	9	N	2					2
07	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2			N	-0-	1	1			1
08	144	N	144	-0-	-0-		-0-	144	2			N	-0-					1
09	1109	X	1109	-0-	-0-		-0-	1108	2	1	9	N	1					2
10	1028	X	1028	-0-	-0-		-0-	1025	2	3	9	N	3	4	1			1
11	728	X	728	-0-	-0-		-0-	724	2	4	9	N	4	4	1			1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	348	1	852	3	N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	360	1	931	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	168	1	432	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1	-0-	-1239	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-		-0-	168	1	476	3	N	-0-					-0-
09	1374	X	1374	-0-	-0-		-0-	360	1	1014	3	N	-0-					-0-
10	1159	X	1159	-0-	-0-		-0-	324	1	835	3	N	-0-					-0-
11	930	X	930	-0-	-0-		-0-	300	1	630	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	N	-0-	-0-	-4929 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5800	N	5800	-0-	-0- B	-0-	896	1	4904	3	N	-0-					-0-
05	6509	N	6509	-0-	-0- B	-0-	992	1	5517	3	N	-0-					-0-
06	6158	N	6158	-0-	-0- B	-0-	960	1	5198	3	N	-0-					-0-
07	6300	N	6300	-0-	-0- B	-0-	992	1	5308	3	N	-0-					-0-
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	960	1	4976	3	N	-0-					-0-
09	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	896	1	4230	3	N	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	928	1	3982	3	N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	480	1	2316	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	2455	-0-	1677 B	-0-	990	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	990	1	977	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	990	1	591	3	N	-0-					-0-
04	3012	N	3012	-0-	-0- B	-0-	990	1	2022	3	N	-0-					-0-
05	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	990	1	1933	3	N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	990	1	1510	3	N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	990	1	317	3	N	-0-					-0-
08	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	990	1	92	3	N	-0-					-0-
09	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,298 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	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	728	N	662	-0-	-66 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	639	2	21	9	N	19	14	1			5
04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1303	2	4	9	N	4	2	1			7
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1510	2	2	9	N	2	5	1			4
06	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	1			4
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-	3	1			1
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	N	1					2
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					2
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	1			2
11	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1	2	1			1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			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-	-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: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	3324	N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
06	3833	N	3833	-0-	-0- B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
07	3879	N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,576 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	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2115	-0-	-706 B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	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: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	434	N	349	-0-	-85 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	476	N	320	-0-	-156 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	473	2	40	9	N	36	26	1			10
04	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					10
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	407	2	28	9	N	25	28	1			7
06	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	442	2	23	9	N	21	19	1			9
07	DELQ	PR	463	-0-	463 B	463	451	2	12	9	N	11	15	1			5
08	954	N	491	-0-	-463	-0-	484	2	7	9	N	6	7	1			4
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	N	7	6	1			5
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	556	2	13	9	N	12	13	1			4
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	436	2	20	9	N	18	15	1			7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	3038	N	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3291	N	3291	-0-	-0- B	-0-	1008	1	2283	3	N	-0-					-0-
05	3887	N	3887	-0-	-0- B	-0-	1218	1	2669	3	N	-0-					-0-
06	3350	N	3350	-0-	-0- B	-0-	1050	1	2300	3	N	-0-					-0-
07	3410	N	2621	-0-	-789 B	-0-	798	1	1823	3	N	-0-					-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	1176	1	2596	3	N	-0-					-0-
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	1218	1	2650	3	N	-0-					-0-
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	1008	1	2259	3	N	-0-					-0-
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	546	1	1452	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,054 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	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	29091					N	-0-			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	26291					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					26291										
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	23191					N	-0-			-0-
04	3000	N	2215	-0-	-785 B	22406	336	1	1879	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	486	-0-	-2614 B	19792	72	1	414	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1167	-0-	-1833 B	17959	144	1	1023	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1850	-0-	-1250 B	16709	252	1	1598	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1444	-0-	-1656	15053	180	1	1264	3	N	-0-			-0-
09	17036	X	1983	-0-	-15053	-0-	276	1	1707	3	N	-0-			-0-
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	168	1	1056	3	N	-0-			-0-
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	873	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-			20
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-			20
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			20
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			20
07	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-			20
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			20
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			20
10	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			20
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 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	12006	R	4458	-0-	-7548 B	-0-	451	1	4007	3	N	-0-			-0-
02	5320	#	4521	-0-	-799 B	-799	451	1	4070	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-799										
03	5921	#	2339	-0-	-3582 B	-4381	451	1	1888	3	N	-0-			-0-
04	5730	#	4731	-0-	-999 B	-5380	451	1	4280	3	N	-0-			-0-
05	5921	#	4394	-0-	-1527 B	-6907	451	1	3943	3	N	-0-			-0-
06	5730	#	4658	-0-	-1072 B	-7979	451	1	4207	3	N	-0-			-0-
07	5921	#	4354	-0-	-1567 B	-9546	451	1	3903	3	N	-0-			-0-
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	451	1	4384	3	N	-0-			-0-
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	451	1	4087	3	N	-0-			-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	451	1	2604	3	N	-0-			-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	451	1	3496	3	N	-0-			-0-
*12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	451	1	4124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	8034	R	4538	-0-	-3496 B	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
02	4159	R	4159	-0-	-0- B	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4371	#	2739	-0-	-1632 B	-1632	2739	3			N	-0-					-0-
04	4230	#	4545	-0-	315 B	-1317	4545	3			N	-0-					-0-
05	4526	#	4086	-0-	-440 B	-1757	4086	3			N	-0-					-0-
06	4470	#	3276	-0-	-1194 B	-2951	3276	3			N	-0-					-0-
07	4619	#	4439	-0-	-180 B	-3131	4439	3			N	-0-					-0-
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	156	1	1090	3	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	180	1	910	3	N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	180	1	899	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1133	-0-	-169 B	-0-	180	1	953	3	N	-0-					-0-
08	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	156	1	2901	3	N	-0-					-0-
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	144	1	2348	3	N	-0-					-0-
10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	108	1	1709	3	N	-0-					-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	174	1	2837	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,925 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	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	450	1	1409	3	N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	558	1	1759	3	N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	522	1	1558	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	105	-0-	-1817 B	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	378	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	540	1	1616	3	N	-0-					-0-
10	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	486	1	1462	3	N	-0-					-0-
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	468	1	1314	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	312	1	1939	3	N	-0-					-0-
05	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	372	1	2386	3	N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	300	1	1935	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2102	-0-	-223 B	-0-	264	1	1838	3	N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	312	1	2232	3	N	-0-					-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	360	1	2345	3	N	-0-					-0-
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	216	1	1447	3	N	-0-					-0-
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	36	1	223	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	546	1	974	3	N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	494	1	800	3	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	520	1	788	3	N	-0-					-0-
09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	546	1	670	3	N	-0-					-0-
10	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	598	1	701	3	N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	338	1	404	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 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	N	590	-0-	590 B	-20931	590	3			N	-0-					-0-
02	0	N	539	-0-	539 B	-20392	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3573 CANCELLED UNDERAGE -> -16819																	
03	0	N	275	-0-	275 B	-3298	275	3			N	-0-					-0-
04	0	N	825	-0-	825 B	-2473	825	3			N	-0-					-0-
05	0	N	406	-0-	406 B	-2067	406	3			N	-0-					-0-
06	0	N	474	-0-	474 B	-1593	474	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1593					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-	-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: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	550	-0-	550 B	-2945	550	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1463 CANCELLED UNDERAGE -> -1482																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1463					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1468	-0-	1468 B	5	1468	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1912	-0-	1912 B	1917	1912	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1618	-0-	1618 B	3535	1618	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2086	-0-	2086 B	5621	2086	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3654	-0-	3654	9275	3654	3			Y	-0-					-0-
09	12925	X	3650	-0-	-9275	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3221	-0-	3221	3221	3221	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2062	-0-	2062	5283	2062	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3147	-0-	3147	8430	3147	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	91	1	890	3	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	91	1	862	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	91	1	244	3	N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	91	1	946	3	N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	91	1	830	3	N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	91	1	890	3	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	91	1	814	3	N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	N	-0-					-0-
09	922	X	922	-0-	-0-	-0-	91	1	831	3	N	-0-					-0-
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	3	N	-0-					-0-
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	3	N	-0-					-0-
*12	947	X	947	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3193	#	-0-	-0-	-3193 B	-10331					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10331					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10066		CANCELLED UNDERAGE ->	-265											
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10066					N	-0-					-0-
04	0	N	2093	-0-	2093 B	-7973	360	1	1733	3	N	-0-					-0-
05	0	N	2233	-0-	2233 B	-5740	372	1	1861	3	N	-0-					-0-
06	0	N	2209	-0-	2209 B	-3531	360	1	1849	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2424	-0-	254 B	-3277	372	1	2052	3	N	-0-					-0-
08	0	N	2442	-0-	2442	-0-	372	1	2070	3	N	-0-					-0-
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	360	1	2046	3	N	-0-					-0-
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	360	1	1979	3	N	-0-					-0-
11	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	324	1	1715	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 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	4526	N	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	195	1	752	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	52	1	282	3	N	-0-					-0-
07	992	N	388	-0-	-604 B	-0-	65	1	323	3	N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	7595	N	-0-	-0-	-7595 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			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	1767	N	1	-0-	-1766 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	360	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	348	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	360	1	1280	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1567	-0-	-231 B	-0-	372	1	1195	3	N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	372	1	1197	3	N	-0-					-0-
09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	360	1	1312	3	N	-0-					-0-
10	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	360	1	1455	3	N	-0-					-0-
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	348	1	1453	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			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	T. A.		4003	-0-	4003 B	4003	4003	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3608	-0-	3608 B	7611	3608	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2347	-0-	2347 B	9958	2347	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		3291	-0-	3291 B	13249	3291	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3692	-0-	3692	16941	3692	3			Y	-0-					-0-
09	20950	X	4009	-0-	-16941	-0-	4009	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3458	-0-	3458	3458	3458	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1885	-0-	1885	5343	1885	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		2416	-0-	2416	7759	2416	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	606	-0-	-1130 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	777	-0-	-931 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	N	-0-	-0-	-3906 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	336	1	3326	3	N	-0-					-0-
05	3887	N	3887	-0-	-0- B	-0-	324	1	3563	3	N	-0-					-0-
06	3888	N	3888	-0-	-0- B	-0-	348	1	3540	3	N	-0-					-0-
07	4007	N	4007	-0-	-0- B	-0-	360	1	3647	3	N	-0-					-0-
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	372	1	3646	3	N	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	360	1	3493	3	N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	324	1	3172	3	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	348	1	3182	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450		-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 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	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	66	-0-	-306 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60 B	-0-	373	2	1	9	N	1					1
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					1
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					1
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	346	X	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1					1
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	N	1					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	N	1455	-0-	1455 B	-5910	1455	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1959	-0-	1959 B	-3951	1959	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3951																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 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	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	752	-0-	-426 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					56
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					56
04	570	N	289	-0-	-281	B	-0-	289	3			N	-0-					56
05	372	N	201	-0-	-171	B	-0-	201	3			N	-0-					56
06	360	N	303	-0-	-57	B	-0-	303	3			N	-0-					56
07	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3			N	-0-					56
08	264	N	264	-0-	-0-		-0-	264	3			N	-0-					56
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					56
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					56
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					56
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1677	-0-	-367	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	758	-0-	-1133	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1848	-0-	-12	B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1745	-0-	-363	B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-		-0-	1715	3			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: 13,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2398	-0-	-66 B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	506	-0-	-2098 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2574	-0-	-36 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2610	-0-	-56 B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2640	-0-	-26 B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			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: 18,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	1892	-0-	-712 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	N	2087	-0-	-403 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			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: 17,018 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	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4774	N	-0-	-0-	-4774 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4414	N	4414	-0-	-0- B	-0-	1036	1	3378	3	N	-0-					-0-
05	5390	N	5390	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4280	3	N	-0-					-0-
06	4945	N	4945	-0-	-0- B	-0-	1036	1	3909	3	N	-0-					-0-
07	4557	N	3781	-0-	-776 B	-0-	777	1	3004	3	N	-0-					-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	1073	1	4032	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	1110	1	3600	3	N	-0-					-0-
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	1147	1	3584	3	N	-0-					-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	925	1	2880	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 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	3736	N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	4116	N	3315	-0-	-801 B	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	849	-0-	-2685 B	-0-	810	2	39	9	N	35	22	1			13
04	3630	N	2092	-0-	-1538 B	-0-	1982	2	110	9	N	100	44	1			69
05	4532	N	4532	-0-	-0- B	-0-	4435	2	97	9	N	88	136	1			21
06	4110	N	4110	-0-	-0- B	-0-	4085	2	25	9	N	23	34	1			10
07	3936	N	3936	-0-	-0- B	-0-	3908	2	28	9	N	25	21	1			14
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4253	2	30	9	N	27	34	1			7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	23	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	39	1			23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	66	1			17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 26,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	56	1	953	3	N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	64	1	1328	3	N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	116	1	1958	3	N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	120	1	1869	3	N	-0-					-0-
09	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	3	N	-0-					-0-
10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	104	1	1411	3	N	-0-					-0-
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*12	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 4 RRCID -> 143451 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2892 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	532	N	400	-0-	-132	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	76	-0-	-389	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	558	N	430	-0-	-128	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-		-0-	438	3			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: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	736	-0-	-876	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2854	-0-	-142	B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	842	-0-	-1576	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	3190	N	3190	-0-	-0-	B	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
05	3353	N	3353	-0-	-0-	B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
06	3339	N	3339	-0-	-0-	B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	3208	-0-	-78	B	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-		-0-	3367	3			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: 20,889 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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
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	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1463	-0-	-105	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	307	-0-	-1367	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1606	-0-	-192	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-	1611	3			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: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	560	N	388	-0-	-172	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	80	-0-	-447	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	434	N	267	-0-	-167	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-		-0-	506	3			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: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	N	3886	-0-	-0-	B	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	3420	-0-	-248	B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3782	N	1168	-0-	-2614	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	3809	N	3809	-0-	-0-	B	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
05	3799	N	3799	-0-	-0-	B	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	3724	N	3724	-0-	-0-	B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	3829	-0-	-108	B	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-		-0-	3779	3			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: 27,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	N	3950	-0-	-0- B	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
02	3892	N	3503	-0-	-389 B	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	1331	-0-	-2389 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	4079	N	4079	-0-	-0- B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
05	3875	N	3872	-0-	-3 B	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
06	3698	N	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
07	4216	N	3708	-0-	-508 B	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			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: 27,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3524	N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	3198	-0-	-106 B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	746	-0-	-2354 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	3423	N	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
06	3436	N	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
07	3537	N	3537	-0-	-0- B	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			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: 25,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1154	-0-	-241 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			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: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	N	3573	-0-	-0-	B	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3331	-0-	-197	B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3503	N	718	-0-	-2785	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	3658	N	3658	-0-	-0-	B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	3878	N	3878	-0-	-0-	B	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
06	3449	N	3449	-0-	-0-	B	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
07	3896	N	3896	-0-	-0-	B	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
08	3847	X	3847	-0-	-0-		-0-	3847	3			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: 26,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	784	N	666	-0-	-118	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	153	-0-	-560	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-		-0-	800	3			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: 5,467 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	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	934	X	934	-0-	-0-		-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	700	X	700	-0-	-0-		-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	510	X	510	-0-	-0-		-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	137	-0-	-1754	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1589	-0-	-455	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	475	-0-	-1292	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	977	-0-	-1423	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	275	X	275	-0-	-0-		-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-		-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*12	2471	X	2471	-0-	-0-		-0-	2471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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 #: 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	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	815	-0-	-613	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	257	-0-	-1045	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-		-0-	1707	3			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: 10,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1428	-0-	-168	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	562	-0-	-926	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1579	-0-	-126	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-		-0-	1534	3			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: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	N	-0-	-0-	-6014	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	3856	N	3856	-0-	-0-	B	-0-	703	1	3153	3	N	-0-					-0-
05	4032	N	4032	-0-	-0-	B	-0-	703	1	3329	3	N	-0-					-0-
06	5244	N	5244	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	4134	3	N	-0-					-0-
07	4724	N	4724	-0-	-0-	B	-0-	999	1	3725	3	N	-0-					-0-
08	5164	X	5164	-0-	-0-		-0-	1147	1	4017	3	N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-		-0-	1073	1	3626	3	N	-0-					-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-		-0-	1073	1	3246	3	N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-		-0-	925	1	2837	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,800 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	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	62	-0-	-217	B	-0-	56	2	6	9	N	5					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					5
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-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	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1534	-0-	-370 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	596	-0-	-1636 B	-0-	562	2	34	9	N	31					31
04	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-0-					N	1					32
05	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2013	-0-	-283 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	42					42
04	2520	N	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					42
05	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	1522	-0-	-803 B	-0-	1509	2	13	9	N	12	11	7			1
04	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	2745	2	2	9	N	2					3
05	2759	N	2468	-0-	-291 B	-0-	2468	2			N	-0-					3
06	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2259	2	3	9	N	3	2	1			4
07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-					4
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					3
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					2
10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1987	2	6	9	N	5					7
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2751	2	7	9	N	6					13
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 25,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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	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-		-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-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

01	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	293	1	224	3	N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	60	1	388	3	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	60	1	227	3	N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	60	1	391	3	N	-0-					-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	60	1	438	3	N	-0-					-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	60	1	416	3	N	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	60	1	342	3	N	-0-					-0-
08	510 N	510	-0-	-0-		-0-	60	1	450	3	N	-0-					-0-
09	458 X	458	-0-	-0-		-0-	60	1	398	3	N	-0-					-0-
10	477 X	477	-0-	-0-		-0-	60	1	417	3	N	-0-					-0-
11	382 X	382	-0-	-0-		-0-	60	1	322	3	N	-0-					-0-
*12	458 X	458	-0-	-0-		-0-	60	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

01	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372 N	70	-0-	-302	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	372 N	165	-0-	-207	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-		-0-	173	3			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: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	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	137	-0-	-483 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			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: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	672	N	520	-0-	-152 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	198	-0-	-453 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			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: 5,027 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-	-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, 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	2883	N	-0-	-0-	-2883 B	-7541					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7541					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1810 CANCELLED UNDERAGE -> -5731																	
03	5828	#	-0-	-0-	-5828 B	-7638					N	-0-					-0-
04	5640	#	941	-0-	-4699 B	-12337	941	3			N	-0-					-0-
05	5828	#	1878	-0-	-3950 B	-16287	1878	3			N	-0-					-0-
06	5640	#	2425	-0-	-3215 B	-19502	2425	3			N	-0-					-0-
07	5828	#	4650	-0-	-1178 B	-20680	4650	3			N	-0-					-0-
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	607	-0-	-2028 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2274	-0-	-636 B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3172	-0-	72 B	72	3172	3			N	-0-					-0-
06	2833	N	2761	-0-	-72 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3211	-0-	111 B	111	3211	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	2969	-0-	-111	-0-	2969	3			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: 20,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	486	-0-	-506	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1593	-0-	-367	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	575	-0-	-1161	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1848	-0-	-508	B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-		-0-	1725	3			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: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1900	-0-	-228	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	425	-0-	-1652	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2081	-0-	-109	B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-		-0-	2138	3			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: 15,304 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	3362	N	3362	-0-	-0-	B	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
02	3167	N	3167	-0-	-0-	B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3410	N	826	-0-	-2584	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	3590	N	3590	-0-	-0-	B	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
05	3599	N	3599	-0-	-0-	B	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	3419	N	3419	-0-	-0-	B	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	3491	-0-	-229	B	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3474	X	3474	-0-	-0-		-0-	3474	3			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: 24,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	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	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-		-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	15	X	15	-0-	-0-		-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1150	-0-	-194	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	381	-0-	-921	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	308	-0-	-963	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-		-0-	1396	3			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: 8,661 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	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	975	-0-	-201	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	235	-0-	-912	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-		-0-	1289	3			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: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1023	-0-	-186 B	-0-	1015	2	8	9	N	7	7	7			-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1708	2	4	9	N	4					4
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1760	2	10	9	N	9	10	1			3
06	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-	2	1			1
07	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-					1
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					1
09	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					1
10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3					4
11	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	N	1					5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 16,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	980	N	979	-0-	-1 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1056	-0-	-29 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			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: 8,419 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	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	144	-0-	-879 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			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: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	448	N	358	-0-	-90 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	77	-0-	-326 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			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: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1806	-0-	-126 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	384	-0-	-1662 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1940	-0-	-106 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			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: 14,031 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	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	137	-0-	-793 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	507	-0-	-573 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	837	N	472	-0-	-365 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3742	-0-	742 B	742	3742	3			N	-0-					-0-
07	1938	N	1196	-0-	-742 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-3138					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3138					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2327 CANCELLED UNDERAGE -> -811																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2327					N	-0-					-0-
04	0	N	856	-0-	856 B	-1471	550	1	306	3	N	-0-					-0-
05	2385	N	3856	-0-	1471 B	-0-	775	1	3081	3	N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	450	1	1744	3	N	-0-					-0-
07	3043	N	3043	-0-	-0- B	-0-	600	1	2443	3	N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	750	1	2932	3	N	-0-					-0-
09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	425	1	1515	3	N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	700	1	2480	3	N	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	750	1	2458	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1649	-0-	-199 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	352	-0-	-1477 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1859	-0-	-280 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			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: 13,399 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	3931	N	3931	-0-	-0- B	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	3482	-0-	-214 B	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	1094	-0-	-2223 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	3783	-0-	-27 B	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
05	3844	N	3753	-0-	-91 B	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
06	3553	N	3553	-0-	-0- B	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	3714	-0-	-192 B	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			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: 27,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4371	N	-0-	-0-	-4371 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3615	N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	4431	N	4431	-0-	-0- B	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	801	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1660	2	3	9	N	3	2	1			1
05	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1692	2	2	9	N	2	1	1			2
06	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1280	2	1	9	N	1	2	1			1
07	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-	1	1			-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1					1
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-	1	1			-0-
10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1332	2	2	9	N	2	1	1			1
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	616	N	559	-0-	-57 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	248	-0-	-341 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	620	N	149	-0-	-471 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			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: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1513	-0-	-55 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1336	-0-	-121 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1521	-0-	-279 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1501	-0-	-173 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,406 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	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4151	-0-	1051	1051	4151	3			N	-0-					-0-
09	5734	X	4683	-0-	-1051	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,528 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 #: 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	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	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	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2754	-0-	-158 B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	589	-0-	-2201 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	3117	N	3117	-0-	-0- B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3184	N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
07	3244	N	3244	-0-	-0- B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			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: 22,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1805	-0-	-211 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	381	-0-	-1696 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			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: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	952	N	807	-0-	-145 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	343	-0-	-556 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	876	-0-	-147 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			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: 6,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	N	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	3584	N	3202	-0-	-382 B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	686	-0-	-3003 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	3899	N	3899	-0-	-0- B	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
05	3724	N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
06	3478	N	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
07	4030	N	3519	-0-	-511 B	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			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: 25,568 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	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	983	-0-	-165 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	193	-0-	-551 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1005	-0-	-173 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			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: 7,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

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	2852	N	-0-	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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-

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	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1878	-0-	-194	B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	383	-0-	-1291	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2016	-0-	-371	B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-		-0-	1979	3			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: 14,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

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	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	323	-0-	-266	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1239	-0-	-94	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1054	-0-	-248	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-		-0-	1284	3			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: 8,402 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	744	N	695	-0-	-49	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1019	-0-	-101	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	201	-0-	-698	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	606	-0-	-510	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	968	-0-	-241	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-		-0-	935	3			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: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1094	-0-	-208	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	968	-0-	-124	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1072	-0-	-75	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	976	-0-	-74	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1059	-0-	-26	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-		-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09	980	X	980	-0-	-0-		-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1087	X	1087	-0-	-0-		-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	861	X	861	-0-	-0-		-0-	861	3			N	-0-					-0-
*12	1108	X	1108	-0-	-0-		-0-	1108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-		-0-	1434	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: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	N	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4162	N	4162	-0-	-0- B	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
05	4189	N	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
06	3632	N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	4309	N	3894	-0-	-415 B	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,129 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	4154	N	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			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	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	623	1	281	2	N	-0-					-0-
02	896	N	789	-0-	-107 B	-0-	563	1	226	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1930	2	67	9	N	61	52	1			9
04	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	2704	2	63	9	N	57	46	1			20
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	80	84	1			16
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	64	57	1			23
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	55	64	1			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	40	1			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	43	1			9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	64	1			6
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-	-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: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	415	-0-	-1569 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	-0-	-0-	-2884 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	1013	-0-	-1808 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	4260	N	4260	-0-	-0- B	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
05	3529	N	3529	-0-	-0- B	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
06	3174	N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	4402	N	2822	-0-	-1580 B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			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: 18,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1346	-0-	528	B	-0-	330	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	4479	N	4479	-0-	-0-	B	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07	3435	N	3435	-0-	-0-	B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-		-0-	3171	3			N	-0-					-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-		-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-		-0-	2981	3			N	-0-					-0-
11	1399	X	1399	-0-	-0-		-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*12	3199	X	3199	-0-	-0-		-0-	3199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	N	-0-	-0-	-6944 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	7032	N	7032	-0-	-0- B	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
05	3324	N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	7254	N	6943	-0-	-311 B	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	700	N	459	-0-	-241 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	34	-0-	-431 B	-0-	23	2	11	9	N	10	6	1			4
04	420	N	109	-0-	-311 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			4
05	496	N	308	-0-	-188 B	-0-	295	2	13	9	N	12	10	1			6
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	295	2	6	9	N	5	7	1			4
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	402	2	9	9	N	8	6	1			6
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	276	2	8	9	N	7	11	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	21	1			5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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
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	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1263	-0-	-137 B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	89	-0-	-996 B	-0-	24	2	65	9	N	59	32	1			27
04	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1515	2	18	9	N	16	14	1			29
05	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1486	2	46	9	N	42	46	1			25
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1201	2	30	9	N	27	32	1			20
07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1173	2	24	9	N	22	23	1			19
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	847	2	28	9	N	25	34	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	24	1			14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	34	1			22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	49	1			12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	420	N	316	-0-	-104 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	23	-0-	-256 B	-0-	6	2	17	9	N	15	8	1			7
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	547	2	6	9	N	5	4	1			8
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	351	2	11	9	N	10	12	1			6
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	319	2	8	9	N	7	8	1			5
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	340	2	7	9	N	6	6	1			5
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	N	8	10	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	10	1			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	14	1			4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1198	-0-	-258 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	295	-0-	-1162 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			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: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	392	N	232	-0-	-160 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	77	-0-	-357 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			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: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1691	-0-	-73 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	359	-0-	-1532 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1719	-0-	-81 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			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: 12,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	252	N	148	-0-	-104 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	31	-0-	-186 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			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: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	392	N	239	-0-	-153 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	64	-0-	-184 B	-0-	58	2	6	9	N	5	3	1			2
04	180	N	68	-0-	-112 B	-0-	64	2	4	9	N	4	2	1			4
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	350	2	23	9	N	21	15	1			10
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	332	2	8	9	N	7	11	1			6
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	329	2	8	9	N	7	7	1			6
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	N	5	9	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	9	1			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	14	1			3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3859	N	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	3205	-0-	-491 B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	682	-0-	-3255 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	3018	-0-	-702 B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	3735	N	3735	-0-	-0- B	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
06	3489	N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	3636	N	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			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: 25,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1544	-0-	-192 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	332	-0-	-1590 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			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: 12,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	788	-0-	-111 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1084	-0-	-260 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	288	-0-	-1107 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1404	-0-	-208 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			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: 9,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	229	-0-	-174 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			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: 6,284 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	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	929	-0-	-528 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1890	-0-	-42 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	649	-0-	-1397 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			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: 15,425 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	4102	N	4102	-0-	-0- B	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	3638	-0-	-114 B	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	775	-0-	-3100 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3225	-0-	-735 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	4337	N	4337	-0-	-0- B	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
06	4152	N	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
07	4168	N	4168	-0-	-0- B	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			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: 28,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1153	-0-	-79 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	209	-0-	-752 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	642	-0-	-629 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	964	-0-	-338 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			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: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1017	-0-	-159 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	452	-0-	-726 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	995	-0-	-245 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			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: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 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	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1015	-0-	-133	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	405	-0-	-711	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1116	-0-	-155	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-		-0-	1097	3			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: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	134	-0-	-455	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-		-0-	693	3			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: 4,816 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	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1299	-0-	-185	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	381	-0-	-1138	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1553	-0-	-121	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-		-0-	1552	3			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: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	88	-0-	-470	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	406	-0-	-794	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	868	N	468	-0-	-400	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	434	N	309	-0-	-125	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-		-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	193	X	193	-0-	-0-		-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	303	X	303	-0-	-0-		-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	511	X	511	-0-	-0-		-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	1055	X	1055	-0-	-0-		-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1849	-0-	-167 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	655	-0-	-1360 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1941	-0-	-229 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			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: 14,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	910	-0-	-826 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	930	-0-	-750 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	870	N	311	-0-	-559 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1204	-0-	-596 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,064 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	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	357	-0-	-697 B	-0-	305	2	52	9	N	47	25	1			22
04	1170	N	567	-0-	-603 B	-0-	563	2	4	9	N	4	6	1			20
05	1054	N	497	-0-	-557 B	-0-	483	2	14	9	N	13	24	1			9
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	386	2	10	9	N	9	11	1			7
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	589	2	14	9	N	13	11	1			9
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6	12	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	11	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	18	1			4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	868	N	730	-0-	-138 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	154	-0-	-621 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	961	N	820	-0-	-141 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			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: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	784	N	471	-0-	-313 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	112	-0-	-539 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	899	N	636	-0-	-263 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			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: 4,627 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	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2507	-0-	-321 B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	529	-0-	-2199 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2829	-0-	-209 B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			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: 19,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

MASTERSON 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	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1209	-0-	-135 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	258	-0-	-1137 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1357	-0-	-131 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			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: 9,734 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	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	832	-0-	-260 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	205	-0-	-973 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			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: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1759	-0-	-117	B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	684	-0-	-1207	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1886	-0-	-67	B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1722	-0-	-448	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-		-0-	1681	3			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: 13,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	378	-0-	-521	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1720	-0-	-140	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1686	-0-	-143	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-		-0-	1654	3			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: 11,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	967	-0-	-614 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2126	-0-	-75 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			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: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	784	N	725	-0-	-59 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	397	-0-	-409 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806 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-	-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: 2,824 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	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	203	-0-	-200 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 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-	-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: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1614	-0-	-318 B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	372	-0-	-1178 B	-0-	350	2	22	9	N	20	12	1			8
04	1500	N	521	-0-	-979 B	-0-	491	2	30	9	N	27	14	1			21
05	1798	N	307	-0-	-1491 B	-0-	304	2	3	9	N	3	23	1			1
06	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	980	2	10	9	N	9	7	1			3
07	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1151	2	8	9	N	7	7	1			3
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	N	6	7	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	9	1			5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	1			5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1720	-0-	-47 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			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: 12,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2539	-0-	-561 B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	-0-	-0-	-2016 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	N	1371	-0-	-1089 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7968	-0-	4968 B	4968	7968	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	8770	-0-	5670 B	10638	8770	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7562	-0-	4462	15100	7562	3			N	-0-					-0-
09	17462	X	2362	-0-	-15100	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
*12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1487	-0-	-435 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1289	-0-	-602 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,112 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	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

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	3265 N	3265	-0-	-0-	B	-0-	3265	3	N	-0-			-0-
02	3304 N	2884	-0-	-420	B	-0-	2884	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3224 N	630	-0-	-2594	B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
04	3272 N	3272	-0-	-0-	B	-0-	3272	3	N	-0-			-0-
05	3505 N	3505	-0-	-0-	B	-0-	3505	3	N	-0-			-0-
06	3367 N	3367	-0-	-0-	B	-0-	3367	3	N	-0-			-0-
07	3455 N	3455	-0-	-0-	B	-0-	3455	3	N	-0-			-0-
08	3448 X	3448	-0-	-0-		-0-	3448	3	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: 23,826 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	4737 N	4737	-0-	-0-	B	-0-	4737	3	N	-0-			-0-
02	4396 N	3922	-0-	-474	B	-0-	3922	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4402 N	885	-0-	-3517	B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
04	4590 N	-0-	-0-	-4590	B	-0-			N	-0-			-0-
05	4340 N	2367	-0-	-1973	B	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
06	4864 N	4864	-0-	-0-	B	-0-	4864	3	N	-0-			-0-
07	4585 N	4585	-0-	-0-	B	-0-	4585	3	N	-0-			-0-
08	4327 X	4327	-0-	-0-		-0-	4327	3	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: 25,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	87	-0-	-130 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 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	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	34	-0-	-121 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			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: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1101	-0-	-215 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	233	-0-	-1069 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			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: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1003	-0-	-330 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			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: 13,609 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	3470	N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	3061	-0-	-215 B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	686	-0-	-2538 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	2765	-0-	-595 B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	3663	N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
06	3582	N	3582	-0-	-0- B	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
07	3647	N	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			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: 24,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1605	-0-	-383 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	338	-0-	-1491 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1885	-0-	-192 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			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: 13,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	10	-0-	-300 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	279	N	134	-0-	-145 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5340	N	5340	-0-	-0- B	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
02	4760	N	4555	-0-	-205 B	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4712	N	1403	-0-	-3309 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	5672	N	5672	-0-	-0- B	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
05	5682	N	5682	-0-	-0- B	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
06	4559	N	4559	-0-	-0- B	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
07	5859	N	4416	-0-	-1443 B	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			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: 36,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8365	N	8365	-0-	-0-	B	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
02	8344	N	7344	-0-	-1000	B	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8711	N	1551	-0-	-7160	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	8100	N	6613	-0-	-1487	B	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
05	8122	N	7870	-0-	-252	B	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
06	7972	N	7972	-0-	-0-	B	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
07	7729	N	7729	-0-	-0-	B	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
08	7980	X	7980	-0-	-0-		-0-	7980	3			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: 55,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

01	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	784	N	669	-0-	-115	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	151	-0-	-562	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-		-0-	782	3			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: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2188	-0-	-164 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	460	-0-	-1865 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			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: 16,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3622	N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
02	3780	N	3518	-0-	-262 B	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	765	-0-	-3296 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	3876	N	3876	-0-	-0- B	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	4088	N	4088	-0-	-0- B	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
06	3894	N	3894	-0-	-0- B	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	3999	N	3793	-0-	-206 B	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			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: 26,992 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	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	245	-0-	-964 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1256	-0-	-294 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			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: 9,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1636	-0-	-828 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	618	-0-	-1087 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1756	-0-	-197 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			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: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	N	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	3348	N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	697	-0-	-2744 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	3614	N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
05	3720	N	3566	-0-	-154 B	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	3779	N	3779	-0-	-0- B	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			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: 24,762 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	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	504	N	423	-0-	-81 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	474	2	29	9	N	26	14	1			12
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	840	2	9	9	N	8	7	1			13
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	572	2	18	9	N	16	19	1			10
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	505	2	12	9	N	11	13	1			8
07	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	504	2	12	9	N	11	10	1			9
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	356	2	11	9	N	10	15	1			4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	10	1			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	16	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	26	1			6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	3829	-0-	-356	B	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
02	5572	N	4123	-0-	-1449	B	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4960	N	1471	-0-	-3489	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	6217	N	6217	-0-	-0-	B	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
05	4557	N	3502	-0-	-1055	B	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
06	6142	N	6142	-0-	-0-	B	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
07	6417	N	5617	-0-	-800	B	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0-		-0-	5165	3			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: 36,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	203	-0-	-386	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	968	-0-	-210	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	844	-0-	-272	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-		-0-	853	3			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: 6,059 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	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	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	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	22	X	22	-0-	-0-		-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-		-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	11	X	11	-0-	-0-		-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2439	-0-	-305	B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	672	-0-	-1653	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	B	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0-	B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	2840	N	2840	-0-	-0-		-0-	2840	3			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: 19,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1397	-0-	-115	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	432	-0-	-1118	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1509	-0-	-103	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-		-0-	1499	3			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: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	266	-0-	-1284	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1347	-0-	-141	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-		-0-	1348	3			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: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	71	-0-	-301	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-		-0-	364	3			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: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368	N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	3100	-0-	-316 B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	1078	-0-	-1619 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	3518	N	3518	-0-	-0- B	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	3586	N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
06	3545	N	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3649	N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			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: 25,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2201	-0-	-39 B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	952	-0-	-1342 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2339	-0-	-110 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2299	-0-	-243 B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			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: 17,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1918	-0-	-154 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	414	-0-	-1446 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			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: 15,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	173	-0-	-292 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	465	N	116	-0-	-349 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			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: 3,204 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	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			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: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-			-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
07	2387	N	1508	-0-	-879 B	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
09	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-			-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	300	1	1816	3	N	-0-			-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	300	1	1788	3	N	-0-			-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	180	1	1015	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	1285	-0-	-916 B	-0-	216	1	1069	3	N	-0-			-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	288	1	1711	3	N	-0-			-0-
09	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	348	1	1932	3	N	-0-			-0-
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	324	1	1784	3	N	-0-			-0-
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	312	1	1663	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,046 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	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
11	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2022	-0-	-241 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,187 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	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	756	N	652	-0-	-104 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	186	-0-	-713 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	810	N	726	-0-	-84 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	744	N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			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: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1490	-0-	-274 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	321	-0-	-1322 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1813	-0-	-202 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			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: 12,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	840	N	507	-0-	-333 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	97	-0-	-461 B	-0-	68	2	29	9	N	26	14	1			12
04	720	N	176	-0-	-544 B	-0-	173	2	3	9	N	3	3	1			12
05	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	499	2	15	9	N	14	17	1			9
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	448	2	11	9	N	10	12	1			7
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	442	2	11	9	N	10	9	1			8
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	317	2	10	9	N	9	14	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	11	1			8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	19	1			4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1310	-0-	-314 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	518	-0-	-970 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	392	-0-	-1065 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1723	-0-	-106 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			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: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	140	N	57	-0-	-83 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			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: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1507	-0-	-198 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1324	-0-	-244 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1486	-0-	-188 B	-0-	1363	2	123	9	N	112	84	1	4	7	24
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT					24
05	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1765	2	142	9	N	129	123	1			30
06	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	1938	2	99	9	N	90	83	1			37
07	DELQ PR		2287	-0-	2287 B	2287	2228	2	59	9	N	54	70	1			21
08	3100	N	2840	-0-	-260	2027	2801	2	39	9	N	35	36	1			20
09	5169	X	3142	-0-	-2027	-0-	3084	2	58	9	N	53	40	1			33
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2781	2	62	9	N	56	70	1			19
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2381	2	106	9	N	96	80	1			35
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 21,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

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	10829	R	3830	-0-	-6999 B	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3892	#	3320	-0-	-572 B	-572	3320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -572																	
03	4309	#	2877	-0-	-1432 B	-2004	2845	2	32	9	N	29					29
04	4170	#	-0-	-0-	-4170 B	-6174					N	2	26	1			5
05	4309	#	-0-	-0-	-4309 B	-10483					N	-0-	4	1	1	7	-0-
06	4170	#	-0-	-0-	-4170 B	-14653					N	1	1	1			-0-
07	4309	#	-0-	-0-	-4309 B	-18962					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: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	713	N	644	-0-	-69 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	934	-0-	-186 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	238	-0-	-909 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1216	-0-	-148 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			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: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

01	4216	N	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3007	N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
05	3128	N	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1679	-0-	-1421 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 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	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	118	-0-	-223 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			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: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	71	-0-	-270 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			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: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1880	-0-	-388	B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	530	-0-	-1857	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1096	-0-	-1167	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-		-0-	1079	3			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: 12,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	927	-0-	-109	B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	358	-0-	-602	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	302	-0-	-721	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-		-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	232	X	232	-0-	-0-		-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	243	X	243	-0-	-0-		-0-	242	2	1	9	N	1					1
11	219	X	219	-0-	-0-		-0-	219	2			N	-0-					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-4092	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	4391	N	4391	-0-	-0-	B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	4026	N	4026	-0-	-0-	B	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
07	4526	N	4315	-0-	-211	B	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
08	4586	X	4586	-0-	-0-		-0-	4586	3			N	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-		-0-	3523	3			N	-0-					-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-		-0-	3013	3			N	-0-					-0-
11	2447	X	2447	-0-	-0-		-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2109	-0-	-154 B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490	N	3490	-0-	-0- B	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	3032	-0-	-636 B	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	1402	-0-	-2039 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	3847	N	3847	-0-	-0- B	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
05	3489	N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
06	3151	N	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3348	-0-	-620 B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			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: 25,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8129	N	8129	-0-	-0- B	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
02	8568	N	7271	-0-	-1297 B	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8866	N	1531	-0-	-7335 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	7860	N	7588	-0-	-272 B	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
05	8080	N	8080	-0-	-0- B	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
06	7674	N	7674	-0-	-0- B	-0-	7674	3			N	-0-					-0-
07	7959	N	7959	-0-	-0- B	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	3			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: 56,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2028 - 5328

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	2720	N	2720	-0-	-0-	B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
02	3388	N	2820	-0-	-568	B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2945	N	1076	-0-	-1869	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	3527	N	3527	-0-	-0-	B	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
05	3277	N	3277	-0-	-0-	B	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
06	3153	N	3153	-0-	-0-	B	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3333	-0-	-325	B	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-		-0-	3267	3			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: 23,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-		-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	498	X	498	-0-	-0-		-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	516	X	516	-0-	-0-		-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	463	X	463	-0-	-0-		-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	519	X	519	-0-	-0-		-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	46	1	483	3	N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	46	1	474	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	46	1	253	3	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	46	1	542	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	46	1	446	3	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	46	1	458	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	46	1	422	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-		-0-	46	1	451	3	N	-0-					-0-
09	468	X	468	-0-	-0-		-0-	46	1	422	3	N	-0-					-0-
10	352	X	352	-0-	-0-		-0-	46	1	306	3	N	-0-					-0-
11	449	X	449	-0-	-0-		-0-	46	1	403	3	N	-0-					-0-
*12	478	X	478	-0-	-0-		-0-	46	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-		-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: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2200	-0-	-249	B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1487	-0-	-305	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1339	-0-	-791	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1631	-0-	-12	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1099	-0-	-1241	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-		-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	429	X	429	-0-	-0-		-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-		-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*12	2338	X	2338	-0-	-0-		-0-	2338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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 I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-		-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	55	X	55	-0-	-0-		-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	861	X	861	-0-	-0-		-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	1060	X	1060	-0-	-0-		-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	46	-0-	46	B	-1041	46	3			N	-0-					-0-
02	1491	N	2532	-0-	1041	B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	3486	N	3486	-0-	-0-	B	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	2857	N	2857	-0-	-0-	B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	3072	X	3072	-0-	-0-		-0-	3072	3			N	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-		-0-	2567	3			N	-0-					-0-
10	609	X	609	-0-	-0-		-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	817	X	817	-0-	-0-		-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	3097	X	3097	-0-	-0-		-0-	3097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	932	-0-	-1084 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	48	30	1			18
04	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	1	5	1			14
05	3100	N	4199	-0-	1099 B	1099	4168	2	31	9	N	28	21	1			21
06	3000	N	3513	-0-	513 B	1612	3470	2	43	9	N	39	37	1			23
07	3100	N	3957	-0-	857 B	2469	3916	2	41	9	N	37	32	1			28
08	3100	N	2853	-0-	-247	2222	2808	2	45	9	N	41	54	1			15
09	2222	X	-0-	-0-	-2222	-0-					N	46	39	1			22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	50	1			29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	67	1			9
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 16,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

01	2077	N	1759	-0-	-318 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1568	-0-	-168 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1473	-0-	-263 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3407	-0-	407 B	407	3407	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3424	-0-	324 B	731	3424	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3065	-0-	-35	696	3065	3			N	-0-					-0-
09	1693	X	997	-0-	-696	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*12	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
02	1988	N	1725	-0-	-263	B	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2046	N	390	-0-	-1656	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	2037	-0-	-319	B	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-		-0-	1971	3		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: 14,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-		-0-	1675	3		N	-0-			-0-
09	1160	X	1160	-0-	-0-		-0-	1160	3		N	-0-			-0-
10	1687	X	1687	-0-	-0-		-0-	1687	3		N	-0-			-0-
11	1220	X	1220	-0-	-0-		-0-	1220	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,043 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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		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-		-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	373	X	373	-0-	-0-		-0-	373	3		N	-0-			-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-		-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	961	N	2732	-0-	1771 B	-4115	2732	2			N	-0-					-0-
02	3108	#	2729	-0-	-379 B	-4494	2729	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3133		CANCELLED UNDERAGE ->		-1361										
03	3441	#	664	-0-	-2777 B	-5910	636	2	28	9	N	25	16	1			9
04	3330	#	1836	-0-	-1494 B	-7404	1717	2	119	9	N	108	44	1			73
05	3441	#	3464	-0-	23 B	-7381	3358	2	106	9	N	96	146	1			23
06	3330	#	3228	-0-	-102 B	-7483	3207	2	21	9	N	19	34	1			8
07	3441	#	3223	-0-	-218 B	-7701	3201	2	22	9	N	20	17	1			11
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3290	2	22	9	N	20	26	1			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	18	1			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	30	1			18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	47	1			12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 21,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

01	868	N	588	-0-	-280 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	700	N	583	-0-	-117 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

01	1178	N	1123	-0-	-55 B	-0-	1079	3	44	9	N	40	48	1			1
02	1036	N	-0-	-0-	-1036 B	-0-					N	36	36	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	32	28	1			5
04	1080	N	1013	-0-	-67 B	-0-	988	3	25	9	N	23	12	1			16
05	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1113	3	20	9	N	18	24	1			10
06	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	944	3	17	9	N	15	13	1			12
07	1054	N	842	-0-	-212 B	-0-	836	3	6	9	N	5	12	1			5
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1087	3	10	9	N	9	12	1			2
09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1121	3	8	9	N	7					9
10	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1127	3	12	9	N	11	12	1			8
11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1096	3	31	9	N	28	24	1			12
*12	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1032	3	34	9	N	31	24	1			19

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-	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-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	13671 R	3311	-0-	-10360	B	-0-	3311	3		N	-0-			-0-
02	3416 #	982	-0-	-2434	B	-2434	982	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2434														
03	3782 #	-0-	-0-	-3782	B	-6216				N	-0-			-0-
04	3660 #	3147	-0-	-513	B	-6729	3147	3		N	-0-			-0-
05	3627 #	3364	-0-	-263	B	-6992	3364	3		N	-0-			-0-
06	3510 #	3375	-0-	-135	B	-7127	3375	3		N	-0-			-0-
07	3596 #	1612	-0-	-1984	B	-9111	1612	3		N	-0-			-0-
08	2215 X	2215	-0-	-0-		-0-	2215	3		N	-0-			-0-
09	2389 X	2389	-0-	-0-		-0-	2389	3		N	-0-			-0-
10	2701 X	2701	-0-	-0-		-0-	2701	3		N	-0-			-0-
11	483 X	483	-0-	-0-		-0-	483	3		N	-0-			-0-
*12	3545 X	3545	-0-	-0-		-0-	3545	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,124 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 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1446	-0-	-135 B	-0-	1387	3	59	9	N	54	63	1			-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288 B	-0-					N	47	47	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	42	37	1			5
04	1410	N	1301	-0-	-109 B	-0-	1268	3	33	9	N	30	16	1			19
05	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1471	3	26	9	N	24	31	1			12
06	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1242	3	21	9	N	19	16	1			15
07	1333	N	1006	-0-	-327 B	-0-	999	3	7	9	N	6	15	1			6
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	3	13	9	N	12	16	1			2
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1376	3	11	9	N	10					12
10	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1446	3	15	9	N	14	16	1			10
11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1417	3	41	9	N	37	32	1			15
*12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1347	3	45	9	N	41	31	1			24

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	930	N	815	-0-	-115 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	840	N	612	-0-	-228 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	651	-0-	-155 B	-0-	521	2	130	9	N	118	81	1			37
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	903	2	122	9	N	111	107	1			41
05	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1410	2	176	9	N	160	173	1			28
06	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1239	2	114	9	N	104	92	1			40
07	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1181	2	74	9	N	67	75	1			32
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1741	2	147	9	N	134	118	1			48
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1385	2	130	9	N	118	116	1			50
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1188	2	193	9	N	175	175	1			50
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	496	2	99	9	N	90	120	1			20
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

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	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			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
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	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 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	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	360	1	1275	3	N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	372	1	1190	3	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	360	1	1211	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1611	-0-	-94 B	-0-	372	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	372	1	1423	3	N	-0-					-0-
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	360	1	1162	3	N	-0-					-0-
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	264	1	495	3	N	-0-					-0-
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	336	1	901	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,416 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	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	710	-0-	-382 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	65	-0-	-958 B	-0-	47	2	18	9	N	16	10	1			6
04	600	N	219	-0-	-381 B	-0-	215	2	4	9	N	4	3	1			7
05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1126	2	45	9	N	41	26	1			22
06	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1138	2	25	9	N	23	28	1			17
07	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1259	2	25	9	N	23	21	1			19
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	821	2	26	9	N	24	34	1			9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	25	1			15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	36	1			21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	48	1			10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	812	N	468	-0-	-344 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	54	-0-	-659 B	-0-	26	2	28	9	N	25	15	1			10
04	540	N	194	-0-	-346 B	-0-	190	2	4	9	N	4	3	1			11
05	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1014	2	30	9	N	27	20	1			18
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	825	2	21	9	N	19	24	1			13
07	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	816	2	14	9	N	13	14	1			12
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	760	2	25	9	N	23	27	1			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	20	1			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	30	1			20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	51	1			12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	364	N	152	-0-	-212 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	169	-0-	-172 B	-0-	157	2	12	9	N	11	6	1			5
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	368	2	4	9	N	4	3	1			6
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	208	2	6	9	N	5	8	1			3
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	226	2	6	9	N	5	5	1			3
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	219	2	6	9	N	5	4	1			4
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2	5	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	25	1			8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4719	N	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
02	4480	N	3972	-0-	-508 B	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4743	N	2412	-0-	-2331 B	-0-	2186	2	226	9	N	205	111	1			94
04	4560	N	4312	-0-	-248 B	-0-	4259	2	53	9	N	48	47	1			95
05	4402	N	3947	-0-	-455 B	-0-	3828	2	119	9	N	108	135	1			68
06	3930	N	3930	-0-	-0- B	-0-	3850	2	80	9	N	73	86	1			55
07	4867	N	4867	-0-	-0- B	-0-	4766	2	101	9	N	92	77	1			70
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3370	2	107	9	N	97	132	1			35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	92	1			54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	138	1			94
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	203	1			45
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 31,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

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	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 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	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	510	N	259	-0-	-251 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3039	-0-	39 B	39	3039	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3307	-0-	207 B	246	3307	3			N	-0-					-0-
08	2563	N	2317	-0-	-246	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1036	-0-	-700 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	912	-0-	-235 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	720	-0-	-870 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*12	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 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 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1688	-0-	-358 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1803	-0-	-213 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	992	-0-	-992 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	806	-0-	-1144 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1255	-0-	-760 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-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	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1346	-0-	-244 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1252	-0-	-218 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,747 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	2759	N	1660	-0-	-1099 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	588	-0-	-838 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1511	-0-	-109 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2393	-0-	-149 B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3238	-0-	138 B	138	3238	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1591	-0-	-138	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*12	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-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-		-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: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	372	-0-	-434	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
02	868	N	434	-0-	-434	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	538	-0-	-113	B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
04	360	N	7	-0-	-353	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	496	N	149	-0-	-347	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	510	N	60	-0-	-450	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	185	X	185	-0-	-0-		-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	915	X	915	-0-	-0-		-0-	915	3		N	-0-			-0-
*12	774	X	774	-0-	-0-		-0-	774	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 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	1364	N	722	-0-	-642	B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	939	-0-	-405	B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	450	-0-	-604	B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	111	-0-	-1149	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-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	115	X	115	-0-	-0-		-0-	115	3		N	-0-			-0-
*12	639	X	639	-0-	-0-		-0-	639	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,529 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 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	713	N	147	-0-	-566	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	700	N	314	-0-	-386	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-		-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	99	X	99	-0-	-0-		-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	444	X	444	-0-	-0-		-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	796	X	796	-0-	-0-		-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1749	-0-	-514	B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1040	-0-	-1368	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	2107	-0-	-94	B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1412	-0-	-268	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	988	-0-	-159	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	924	-0-	-1116	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-		-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0-		-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	1515	X	1515	-0-	-0-		-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*12	2962	X	2962	-0-	-0-		-0-	2962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,867 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	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 #: 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	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1413	-0-	-127 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	874	-0-	-862 B	-0-	757	2	117	9	N	106	91	1			15
04	1800	N	1195	-0-	-605 B	-0-	1074	2	121	9	N	110	86	1			39
05	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1597	2	154	9	N	140	150	1			29
06	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1567	2	124	9	N	113	101	1			41
07	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1506	2	101	9	N	92	110	1			23
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2107	2	68	9	N	62	75	1			10
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2128	2	91	9	N	83	77	1			16
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2866	2	150	9	N	136	129	1			23
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2356	2	151	9	N	137	122	1			38
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 20,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

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	775	N	608	-0-	-167 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	756	N	494	-0-	-262 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	314	-0-	-492 B	-0-	270	2	44	9	N	40	34	1			6
04	600	N	549	-0-	-51 B	-0-	493	2	56	9	N	51	38	1			19
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	716	2	69	9	N	63	69	1			13
06	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	696	2	56	9	N	51	46	1			18
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	617	2	40	9	N	36	45	1			9
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	825	2	28	9	N	25	30	1			4
09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	791	2	31	9	N	28	26	1			6
10	987	X	987	-0-	-0-	-0-	939	2	48	9	N	44	42	1			8
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	644	2	40	9	N	36	33	1			11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	1333	N	800	-0-	-533 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	980	N	769	-0-	-211 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1023	-0-	-465 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1739	-0-	-137 B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	990	N	686	-0-	-304 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1022	-0-	-126 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	736	-0-	-504 B	-0-	637	2	99	9	N	90	78	1			12
04	1170	N	982	-0-	-188 B	-0-	883	2	99	9	N	90	70	1			32
05	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1420	2	138	9	N	125	130	1			27
06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1365	2	102	9	N	93	85	1			35
07	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1375	2	96	9	N	87	101	1			21
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1711	2	56	9	N	51	64	1			8
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1763	2	72	9	N	65	60	1			13
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2377	2	121	9	N	110	104	1			19
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1870	2	120	9	N	109	97	1			31
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

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	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	846	-0-	-1014 B	-0-	805	2	41	9	N	37	34	1			3
04	1920	N	1590	-0-	-330 B	-0-	1520	2	70	9	N	64	44	1			23
05	1922	N	1333	-0-	-589 B	-0-	1283	2	50	9	N	45	62	1			6
06	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2555	2	83	9	N	75	56	1			25
07	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	1996	2	54	9	N	49	65	1			9
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7	10	1			6
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3822	2	76	9	N	69	63	1			12
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4633	2	118	9	N	107	101	1			18
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	1999	2	62	9	N	56	65	1			9
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 24,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1099	-0-	-792 B	-0-	948	2	151	9	N	137	119	1			18
04	1980	N	1516	-0-	-464 B	-0-	1363	2	153	9	N	139	107	1			50
05	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2004	2	193	9	N	175	188	1			37
06	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2022	2	162	9	N	147	132	1			52
07	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	1879	2	125	9	N	114	137	1			29
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2433	2	84	9	N	76	94	1			11
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2646	2	116	9	N	105	96	1			20
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3696	2	186	9	N	169	161	1			28
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2942	2	191	9	N	174	153	1			49
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 25,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

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	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,435 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	4155	N	4155	-0-	-0- B	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	4116	N	3358	-0-	-758 B	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4123	N	1955	-0-	-2168 B	-0-	1761	2	194	9	N	176	96	1			80
04	4217	N	4217	-0-	-0- B	-0-	4173	2	44	9	N	40	38	1			82
05	4328	N	4328	-0-	-0- B	-0-	4198	2	130	9	N	118	129	1			71
06	3691	N	3691	-0-	-0- B	-0-	3615	2	76	9	N	69	86	1			54
07	4568	N	4568	-0-	-0- B	-0-	4483	2	85	9	N	77	69	1			62
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3255	2	103	9	N	94	121	1			35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	82	1			45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	122	1			87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	216	1			49
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 29,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

01	0	N	42	-0-	42 B	-6015	42	3			N	-0-					-0-
02	1988	#	4	-0-	-1984 B	-7999	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4269 CANCELLED UNDERAGE -> -3730																	
03	2201	#	25	-0-	-2176 B	-6445	25	3			N	-0-					-0-
04	2130	#	46	-0-	-2084 B	-8529	46	3			N	-0-					-0-
05	2201	#	94	-0-	-2107 B	-10636	94	3			N	-0-					-0-
06	30	N	350	-0-	320 B	-10316	350	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	16241	-0-	13141 B	2825	16241	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	27433	-0-	24333	27158	27433	3			N	-0-					-0-
09	30964	X	3806	-0-	-27158	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

01	1767	N	1628	-0-	-139 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1117	-0-	-451 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4046	-0-	1046 B	1046	4046	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4010	-0-	910 B	1956	4010	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	2253	3397	3			N	-0-					-0-
09	3157	X	904	-0-	-2253	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,008 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 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	2604	N	1109	-0-	-1495 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	1941	-0-	-971 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3194	N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3123	N	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1370	-0-	-769 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	1840	-0-	-1250 B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	4310	N	4310	-0-	-0- B	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			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	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	984	-0-	-52 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	660	-0-	-394 B	-0-	570	2	90	9	N	82	71	1			11
04	1050	N	848	-0-	-202 B	-0-	763	2	85	9	N	77	61	1			27
05	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1191	2	114	9	N	104	109	1			22
06	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1140	2	90	9	N	82	73	1			31
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1233	2	83	9	N	75	88	1			18
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1353	2	44	9	N	40	52	1			6
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1723	2	69	9	N	63	56	1			13
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2206	2	112	9	N	102	98	1			17
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1689	2	112	9	N	102	94	1			25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 14,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

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	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	784	-0-	-140 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	868	N	389	-0-	-479 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	810	N	344	-0-	-466 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	756	N	691	-0-	-65 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1211	2	41	9	N	37	28	1			9
04	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2300	2	9	9	N	8	4	1			13
05	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2907	2	6	9	N	5	10	1			8
06	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	2			N	-0-	1	1			7
07	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2515	2	1	9	N	1	5	1			3
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					3
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	N	1	1	1			3
10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	N	3	2	1			4
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2089	2	2	9	N	2	4	1			2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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		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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1484	-0-	-112 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	982	-0-	-754 B	-0-	844	2	138	9	N	125	111	1			14
04	1770	N	1282	-0-	-488 B	-0-	1152	2	130	9	N	118	88	1			44
05	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	1877	2	183	9	N	166	175	1			35
06	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1829	2	144	9	N	131	119	1			47
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1768	2	120	9	N	109	129	1			27
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2329	2	77	9	N	70	86	1			11
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2431	2	97	9	N	88	81	1			18
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3439	2	176	9	N	160	150	1			28
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2667	2	171	9	N	155	141	1			42
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 22,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1648	-0-	-62	B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1707	-0-	-339	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	815	-0-	-985	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	521	X	521	-0-	-0-		-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2790	-0-	-0-		-0-	2790	3			N	-0-					-0-
11	649	X	649	-0-	-0-		-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	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	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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-

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	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-		-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	858	X	858	-0-	-0-		-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	917	X	917	-0-	-0-		-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	750	X	750	-0-	-0-		-0-	750	3			N	-0-					-0-
*12	696	X	696	-0-	-0-		-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-		-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-		-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1350	X	1350	-0-	-0-		-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-		-0-	762	3			N	-0-					-0-
*12	5	X	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	981	-0-	-166	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	918	-0-	-230	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1002	-0-	-21	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3265	-0-	165	B	165	3265	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3607	-0-	507		672	3607	3			N	-0-					-0-
09	1207	X	535	-0-	-672		-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	953	X	953	-0-	-0-		-0-	953	3			N	-0-					-0-
*12	1144	X	1144	-0-	-0-		-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6137	N	6137	-0-	-0- B	-0-	814	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	6972	N	6262	-0-	-710 B	-0-	794	1	5468	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5735	N	1101	-0-	-4634 B	-0-	881	2	220	9	N	200	184	1			16
04	5940	N	1015	-0-	-4925 B	-0-	879	2	136	9	N	124					140
05	6944	N	5896	-0-	-1048 B	-0-	5692	2	204	9	N	185	203	1			122
06	6610	N	6610	-0-	-0- B	-0-	6467	2	143	9	N	130	199	1			53
07	6668	N	6668	-0-	-0- B	-0-	6556	2	112	9	N	102					155
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6061	2	85	9	N	77	181	1			51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					124
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	188	1			108
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	401	1			61
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 39,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1207	-0-	-777 B	-0-	1170	2	37	9	N	34	30	1			4
04	2010	N	1550	-0-	-460 B	-0-	1484	2	66	9	N	60	49	1			15
05	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2022	2	65	9	N	59	64	1			10
06	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2049	2	62	9	N	56	54	1			12
07	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1923	2	53	9	N	48	53	1			7
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2504	2	36	9	N	33	35	1			5
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2737	2	54	9	N	49	47	1			7
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3787	2	76	9	N	69	67	1			9
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3001	2	81	9	N	74	67	1			16
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 25,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	151	1	952	3	N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	151	1	1515	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	151	1	1053	3	N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	151	1	1877	3	N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	151	1	1636	3	N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	151	1	1382	3	N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	151	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	151	1	1239	3	N	-0-					-0-
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	151	1	1192	3	N	-0-					-0-
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	151	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	151	1	1018	3	N	-0-					-0-
*12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	151	1	1300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1637	-0-	-155 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	342	-0-	-1487 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			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: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3832	N	3832	-0-	-0- B	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
02	3724	N	3454	-0-	-270 B	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	748	-0-	-3251 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	3618	-0-	-102 B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	4005	N	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	3859	N	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	3938	N	3938	-0-	-0- B	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			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: 27,481 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	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1858	-0-	-270 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	403	-0-	-1798 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1875	-0-	-135 B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1186	-0-	-860 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			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: 13,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3329	N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	2969	-0-	-55 B	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	999	-0-	-1853 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	3406	N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
05	3551	N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
06	3224	N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	3489	-0-	-45 B	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			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: 24,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	997	-0-	-151 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	215	-0-	-901 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	646	-0-	-470 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			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: 7,542 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	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	906	-0-	-1543 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	2774	N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			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: 20,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	952	N	841	-0-	-111 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	176	-0-	-816 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	930	N	540	-0-	-390 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			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: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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	4192	N	4192	-0-	-0- B	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
02	4200	N	3600	-0-	-600 B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	1935	-0-	-2126 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	4385	N	4385	-0-	-0- B	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
05	4059	N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
06	3806	N	3806	-0-	-0- B	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
07	4526	N	3781	-0-	-745 B	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			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: 29,619 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	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 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 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	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	581	-0-	-819 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	760	-0-	-573 B	-0-	718	2	42	9	N	38	29	1			9
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1357	2	22	9	N	20	12	1			17
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1277	2	21	9	N	19	18	1			18
06	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1146	2	10	9	N	9	8	1			19
07	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1107	2	11	9	N	10	19	1			10
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1071	2	9	9	N	8	5	1			13
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	N	7	7	1			13
10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1231	2	25	9	N	23	16	1			20
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1073	2	26	9	N	24	22	1			22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 12,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

01	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1521	-0-	-187	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	331	-0-	-1405	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-		-0-	1780	3			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: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

01	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	377	-0-	-88	B	-0-	333	2	44	9	N	40	34	1			6
04	630	N	329	-0-	-301	B	-0-	297	2	32	9	N	29	24	1			11
05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	482	2	47	9	N	43	44	1			10
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	487	2	36	9	N	33	31	1			12
07	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	470	2	33	9	N	30	35	1			7
08	581	N	581	-0-	-0-		-0-	561	2	20	9	N	18	22	1			3
09	709	X	709	-0-	-0-		-0-	681	2	28	9	N	25	23	1			5
10	723	X	723	-0-	-0-		-0-	687	2	36	9	N	33	33	1			5
11	622	X	622	-0-	-0-		-0-	585	2	37	9	N	34	29	1			10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-		-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	2356	X	2356	-0-	-0-		-0-	2356	3			N	-0-					-0-
10	1912	X	1912	-0-	-0-		-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1650	-0-	-0-		-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*12	1700	X	1700	-0-	-0-		-0-	1700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-		-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	337	X	337	-0-	-0-		-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	426	X	426	-0-	-0-		-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	335	X	335	-0-	-0-		-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	104	X	104	-0-	-0-		-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 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	3705	N	2913	-0-	-792	B	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	2966	N	2966	-0-	-0-	B	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
05	3074	N	3074	-0-	-0-	B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
06	2974	N	2974	-0-	-0-	B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	3105	X	3105	-0-	-0-		-0-	3105	3			N	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-		-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-		-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-		-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*12	3001	X	3001	-0-	-0-		-0-	3001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1333	N	1276	-0-	-57 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1092	-0-	-56 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	732	-0-	-663 B	-0-	715	2	17	9	N	15	12	1			3
04	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1593	2	25	9	N	23	14	1			12
05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1480	2	26	9	N	24	14	1			22
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1100	2	10	9	N	9	19	1			12
07	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1386	2	8	9	N	7	10	1			9
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1480	2	9	9	N	8	6	1			11
09	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2	8	1			5
10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1310	2	24	9	N	22	16	1			11
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1213	2	28	9	N	25	13	1			23
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 14,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
02	3080	N	2820	-0-	-260 B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	598	-0-	-2564 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2396	-0-	-514 B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	2910	-0-	-221 B	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
06	3246	N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
07	3294	N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			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: 21,322 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-		-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-		-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1260	X	1260	-0-	-0-		-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	1101	X	1101	-0-	-0-		-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*12	1250	X	1250	-0-	-0-		-0-	1250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-		-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	445	X	445	-0-	-0-		-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	1221	X	1221	-0-	-0-		-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*12	997	X	997	-0-	-0-		-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	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	124	N	-0-	-0-	-124	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-		-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: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1659	-0-	-133 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	357	-0-	-1131 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	897	-0-	-932 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1648	-0-	-88 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			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: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1664	-0-	-184 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	591	-0-	-1238 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1952	-0-	-32 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			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: 13,580 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	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1431	-0-	-249	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	306	-0-	-1430	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1647	-0-	-123	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	959	-0-	-622	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-		-0-	1702	3			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: 11,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-		-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: 64 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	14B2 EXT		256	-0-	256	B	754	256	2			N	-0-					-0-
02	0	N	172	-0-	172	B	926	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 926																		
03	926	N	-0-	-0-	-926	B	-0-					N	4					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					4
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	700	-0-	-912 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1514	-0-	-222 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1573	-0-	-380 B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			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: 12,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	392	N	276	-0-	-116 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	74	-0-	-298 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	328	2	1	9	N	1					1
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					1
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	294	X	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					1
11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	784	N	624	-0-	-160	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	256	-0-	-550	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	806	N	781	-0-	-25	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-		-0-	756	3			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: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	868	N	814	-0-	-54	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	148	-0-	-534	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	899	N	424	-0-	-475	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	868	N	702	-0-	-166	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-		-0-	783	3			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: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16619	R	5157	-0-	-11462 B	-0-	450	1	4707	3	N	-0-					-0-
02	5628	#	5467	-0-	-161 B	-161	450	1	5017	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161																	
03	6231	#	3297	-0-	-2934 B	-3095	450	1	2847	3	N	-0-					-0-
04	6030	#	5366	-0-	-664 B	-3759	450	1	4916	3	N	-0-					-0-
05	5859	#	5013	-0-	-846 B	-4605	450	1	4563	3	N	-0-					-0-
06	5850	#	5321	-0-	-529 B	-5134	450	1	4871	3	N	-0-					-0-
07	6045	#	4697	-0-	-1348 B	-6482	450	1	4247	3	N	-0-					-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	450	1	4841	3	N	-0-					-0-
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	450	1	4277	3	N	-0-					-0-
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	450	1	4838	3	N	-0-					-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	450	1	4215	3	N	-0-					-0-
*12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	450	1	4070	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	59	1	613	3	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	59	1	738	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	59	1	605	3	N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	59	1	1005	3	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	59	1	867	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	59	1	880	3	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	59	1	649	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	59	1	610	3	N	-0-					-0-
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	59	1	643	3	N	-0-					-0-
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	N	-0-					-0-
11	667	X	667	-0-	-0-	-0-	59	1	608	3	N	-0-					-0-
*12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	59	1	743	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,297 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	7329	N	7329	-0-	-0- B	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
02	7028	N	6355	-0-	-673 B	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7471	N	1422	-0-	-6049 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	7246	N	7246	-0-	-0- B	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
05	7275	N	7275	-0-	-0- B	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
06	6870	N	6870	-0-	-0- B	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
07	7502	N	6760	-0-	-742 B	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			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: 50,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	1386	-0-	1386 B	-1798	1386	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1798					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1076		CANCELLED UNDERAGE ->	-722											
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1076					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1076					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1076					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1076					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1076					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	682	N	217	-0-	-465 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	837	N	510	-0-	-327 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	961	N	732	-0-	-229 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			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: 5,259 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	899	N	531	-0-	-368 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1505	-0-	-169 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			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: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	196	N	140	-0-	-56 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	30	-0-	-156 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			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: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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-

READ WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

01	5259	N	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
02	5180	N	4590	-0-	-590 B	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5053	N	-0-	-0-	-5053 B	-0-					N	19	13	1			6
04	5100	N	NO RPT	-0-	-5100 B	-0-					N	NO RPT					6
05	5084	N	5003	-0-	-81 B	-0-	4990	2	13	9	N	12	6	1			12
06	4453	N	4453	-0-	-0- B	-0-	4450	2	3	9	N	3	5	7			10
07	DELQ PR		4783	-0-	4783 B	4783	4782	2	1	9	N	1	5	1			6
08	10071	X	5288	-0-	-4783	-0-	5286	2	2	9	N	2	4	1			4
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4939	2	7	9	N	6					10
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5099	2	17	9	N	15	19	1			6
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4400	2	33	9	N	30	29	1			7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 43,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1871	-0-	-61 B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	36					36
04	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					36
05	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	#	-0-	-0-	-3007 B	-10940					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10940					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8387 CANCELLED UNDERAGE -> -2553																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8387					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8387					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8387					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8387					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8387					N	-0-					-0-
08	0	N	-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-

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	1395	N	1356	-0-	-39 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1233	-0-	-27 B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	716	-0-	-648 B	-0-	707	2	9	9	N	8	7	7			1
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					1
05	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-					1
06	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1399	2	1	9	N	1					2
07 DELQ PR			1338	-0-	1338 B	1338	1338	2			N	-0-					2
08	2806	N	1468	-0-	-1338	-0-	1468	2			N	-0-					2
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					1
10	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1423	2	4	9	N	4					5
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	N	2					7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

01	3495	N	3286	-0-	-209 B	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
02	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	3256	R	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
05	3286	#	2944	-0-	-342 B	-342	2944	3			N	-0-					-0-
06	3180	#	2378	-0-	-802 B	-1144	2378	3			N	-0-					-0-
07	3286	#	3196	-0-	-90 B	-1234	3196	3			N	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	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	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,168 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	-0-	-0-	-0- B	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-91					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-91					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -91																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-		-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09	1786	X	1786	-0-	-0-		-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-		-0-	446	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: 4,597 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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
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	2604	N	281	-0-	-2323 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	-0-	-0-	-2240 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 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	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: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-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-

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	0	N	1536	-0-	1536 B	-5366	1536	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1172	-0-	-452 B	-5366	1172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1354 CANCELLED UNDERAGE -> -4012																	
03	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-1354					N	-0-					-0-
04	1500	N	555	-0-	-945 B	-1354	555	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	969	-0-	-333 B	-1354	969	3			N	-0-					-0-
06	0	N	1131	-0-	1131 B	-223	1131	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6594	-0-	3494 B	3271	6594	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5421	-0-	2321	5592	5421	3			N	-0-					-0-
09	6048	X	456	-0-	-5592	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	358	-0-	-510	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	996	-0-	-120	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	805	-0-	-342	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-		-0-	617	3			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: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1554	-0-	-98	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	465	-0-	-992	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1925	-0-	-28	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-		-0-	1922	3			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: 13,021 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	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	11	-0-	-409	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	434	N	291	-0-	-143	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-		-0-	164	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

01	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1350	-0-	-50	B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	B	-0-					N	21					21
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	B	-0-					N	-0-					21
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					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: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

01	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	422	-0-	-725	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1117	-0-	-61	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1053	-0-	-218	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-		-0-	1067	3			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: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1426	-0-	-562 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	299	-0-	-1499 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1013	-0-	-568 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1665	-0-	-257 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			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: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2218	-0-	-246 B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	467	-0-	-1703 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1430	-0-	-1019 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			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: 16,029 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	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1602	-0-	-218 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	338	-0-	-1553 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1728	-0-	-194 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			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: 12,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	119	-0-	-439 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	589	N	511	-0-	-78 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			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: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	560	N	366	-0-	-194 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	26	-0-	-532 B	-0-	16	2	10	9	N	9					9
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					9
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	351	-0-	-1354 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3535	N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3444	-0-	344	344	3444	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	344					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	344					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	344					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	344					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	868	N	779	-0-	-89 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	258	-0-	-641 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			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: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	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: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-	-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: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	405	-0-	-184 B	-0-	399	2	6	9	N	5	5	7			-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	760	2	1	9	N	1					1
05	775	N	581	-0-	-194 B	-0-	581	2			N	-0-					1
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	452	2	1	9	N	1	1	1			1
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					1
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					1
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					1
11	413	X	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2399	2	3	9	N	3	2	1			1
04	3000	N	4747	-0-	1747 B	1747	4743	2	4	9	N	4	3	1			2
05	3100	N	5215	-0-	2115 B	3862	5213	2	2	9	N	2	1	1			3
06	3000	N	3991	-0-	991 B	4853	3990	2	1	9	N	1	3	1			1
07	3100	N	4686	-0-	1586 B	6439	4685	2	1	9	N	1	1	1			1
08	11579	X	5140	-0-	-6439	-0-	5138	2	2	9	N	2	1	1			2
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-	1	1			1
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4879	2	3	9	N	3	2	1			2
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4161	2	3	9	N	3	1	1			4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	924	N	297	-0-	-627 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	87	-0-	-781 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			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: 4,397 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	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	728	N	519	-0-	-209 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	109	-0-	-542 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	589	N	424	-0-	-165 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			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: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	40	-0-	-177 B	-0-	38	2	2	9	N	2	1	1			1
04	180	N	37	-0-	-143 B	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			1
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	222	2	8	9	N	7	7	1			1
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	226	2	2	9	N	2	2	1			1
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1			1
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	558	-0-	-341 B	-0-	490	2	68	9	N	62	55	1			7
04	900	N	712	-0-	-188 B	-0-	638	2	74	9	N	67	50	1			24
05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	936	2	91	9	N	83	90	1			17
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	930	2	73	9	N	66	58	1			25
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	908	2	63	9	N	57	68	1			14
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1201	2	112	9	N	102	92	1			24
09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1249	2	51	9	N	46	61	1			9
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1642	2	83	9	N	75	71	1			13
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1289	2	83	9	N	75	68	1			20
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	30	-0-	-745 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	644	N	357	-0-	-287 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	122	-0-	-591 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2597	-0-	-131 B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2131	-0-	-417 B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	1208	-0-	-1303 B	-0-	1155	2	53	9	N	48	42	1			6
04	2520	N	1930	-0-	-590 B	-0-	1844	2	86	9	N	78	56	1			28
05	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	2686	2	107	9	N	97	104	1			21
06	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2469	2	78	9	N	71	65	1			27
07	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2174	2	57	9	N	52	65	1			14
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3044	2	45	9	N	41	47	1			8
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3242	2	64	9	N	58	55	1			11
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4307	2	107	9	N	97	91	1			17
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3259	2	102	9	N	93	87	1			23
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 29,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	691	-0-	-642 B	-0-	662	2	29	9	N	26	22	1			4
04	1350	N	976	-0-	-374 B	-0-	934	2	42	9	N	38	29	1			13
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1375	2	53	9	N	48	51	1			10
06	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1365	2	44	9	N	40	36	1			14
07	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1720	2	34	9	N	31	37	1			8
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1726	2	24	9	N	22	25	1			5
09	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1834	2	35	9	N	32	31	1			6
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2453	2	58	9	N	53	50	1			9
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1828	2	55	9	N	50	48	1			11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	2676	N	3528	-0-	852 B	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3071	N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	N	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3410	N	1886	-0-	-1524 B	-0-	1869	2	17	9	N	15	14	1			1
06	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1681	2	21	9	N	19	13	1			7
07 DELQ PR			1645	-0-	1645 B	1645	1639	2	6	9	N	5	7	1			5
08	3407	X	1762	-0-	-1645	-0-	1761	2	1	9	N	1					6
09	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1613	2	6	9	N	5					11
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1688	2	24	9	N	22	25	1			8
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1230	2	30	9	N	27	30	1			5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4123	N	3661	-0-	-462 B	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3698	N	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	N	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5502	N	5502	-0-	-0- B	-0-	4569	2	933	9	N	848	671	1			177
06	5088	N	5088	-0-	-0- B	-0-	4630	2	458	9	N	416	396	1			197
07	DELQ PR		5317	-0-	5317 B	5317	5005	2	312	9	N	284	345	1			136
08	11565	X	6248	-0-	-5317	-0-	5844	2	404	9	N	367	359	1			144
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	6593	2	490	9	N	445	360	1			229
10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7137	2	684	9	N	622	690	1			161
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6037	2	792	9	N	720	694	1			187
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 51,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,702

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	1705	N	1427	-0-	-278 B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1439	-0-	-241 B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1607	-0-	-160 B	-0-	1486	2	121	9	N	110	82	1	4	7	24
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					24
05	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1781	2	147	9	N	134	125	1			33
06	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1627	2	86	9	N	78	77	1			34
07	DELQ PR		1855	-0-	1855 B	1855	1804	2	51	9	N	46	59	1			21
08	3100	N	2072	-0-	-1028	827	2036	2	36	9	N	33	37	1			17
09	3166	X	2339	-0-	-827	-0-	2294	2	45	9	N	41	33	1			25
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2367	2	48	9	N	44	52	1			17
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2013	2	97	9	N	88	74	1			31
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 18,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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	1271	N	1023	-0-	-248 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1114	-0-	-90 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1156	-0-	-53 B	-0-	1068	2	88	9	N	80	59	1	3	7	18
04	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					18
05	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1267	2	103	9	N	94	89	1			23
06	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1165	2	62	9	N	56	55	1			24
07	DELQ PR		1250	-0-	1250 B	1250	1216	2	34	9	N	31	41	1			14
08	2773	N	1523	-0-	-1250	-0-	1497	2	26	9	N	24	26	1			12
09	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1659	2	31	9	N	28	23	1			17
10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1704	2	35	9	N	32	37	1			12
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1376	2	65	9	N	59	50	1			21
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-		-0-	644	3			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: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	541	-0-	-48	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	#	3278	-0-	-504 B	-504	3278	2			N	-0-					-0-
02	3416	#	3014	-0-	-402 B	-906	3014	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -906																	
03	3999	#	2394	-0-	-1605 B	-2511	2375	2	19	9	N	17	11	1			6
04	3870	#	3122	-0-	-748 B	-3259	3083	2	39	9	N	35	24	1			17
05	3999	#	3200	-0-	-799 B	-4058	3169	2	31	9	N	28	9	1			36
06	0	N	2121	-0-	2121 B	-1937	2102	2	19	9	N	17	39	1			14
07	1469	N	3406	-0-	1937 B	-0-	3387	2	19	9	N	17	18	1			13
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3666	2	19	9	N	17	9	1	1	7	20
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2955	2	7	9	N	6	18	1			8
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3026	2	33	9	N	30	18	1			20
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2971	2	40	9	N	36	9	1			47
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 33,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	1519	N	1331	-0-	-188 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1257	-0-	-171 B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1344	-0-	-206 B	-0-	1239	2	105	9	N	95	71	1	4	7	20
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					20
05	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1421	2	116	9	N	105	98	1			27
06	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1375	2	74	9	N	67	66	1			28
07	DELQ PR		1603	-0-	1603 B	1603	1561	2	42	9	N	38	49	1			17
08	3100	N	1847	-0-	-1253	350	1815	2	32	9	N	29	31	1			15
09	2407	X	2057	-0-	-350	-0-	2021	2	36	9	N	33	27	1			21
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2108	2	43	9	N	39	46	1			14
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1802	2	84	9	N	76	64	1			26
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 16,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	669	2	31	9	N	28	19	1			12
05	1457	N	731	-0-	-726 B	-0-	709	2	22	9	N	20	25	1			7
*06	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1264	2	39	9	N	35	29	1			13
*07	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1197	2	32	9	N	29	35	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	183	1			172
*09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2161	2	41	9	N	37	35	1			7
*10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3576	2	90	9	N	82	77	1			12
*11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1949	2	59	9	N	54	53	1			13
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 13,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	930	-0-	-330 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1140	2	20	9	N	18	20	1			12
*05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1418	2	52	9	N	47	37	1			22
*06	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1137	2	28	9	N	25	29	1			18
*07	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1228	2	25	9	N	23	22	1			19
*08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1397	2	243	9	N	221	151	1			98
*09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1168	2	31	9	N	28	25	1			13
*10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8	9	N	7	16	1			4
*11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	705	2	43	9	N	39	26	1			17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 10,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	619	-0-	-94 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	868	N	626	-0-	-242 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 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	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	644	N	534	-0-	-110 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	115	-0-	-474 B	-0-	111	2	4	9	N	4	4	7			-0-
04	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	726	2	1	9	N	1					1
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					1
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	622	2	1	9	N	1	1	1			1
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					1
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					1
09	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					1
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1					2
11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1					3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	13	-0-	-111 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	134	X	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1173	-0-	-87 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1092	-0-	-241 B	-0-	886	2	206	9	N	187	124	1			63
04	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	1870	2	256	9	N	233	202	1			94
05	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	2244	2	264	9	N	240	289	1			45
06	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2143	2	191	9	N	174	150	1			69
07	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	1991	2	135	9	N	123	131	1			61
08	3100	N	3117	-0-	17	17	2873	2	244	9	N	222	199	1			84
09	2599	X	2582	-0-	-17	-0-	2369	2	213	9	N	194	198	1			80
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2103	2	337	9	N	306	306	1			80
11	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1433	2	222	9	N	202	227	1			55
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 22,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

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	1922	N	1863	-0-	-59 B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1516	-0-	-248 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1413	-0-	-478 B	-0-	1139	2	274	9	N	249	168	1			81
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	1801	2	241	9	N	219	222	1			78
05	3100	N	3138	-0-	38 B	38	2799	2	339	9	N	308	338	1			48
06	2474	N	2436	-0-	-38 B	-0-	2228	2	208	9	N	189	164	1			73
07	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2210	2	138	9	N	125	137	1			61
08	3100	N	3557	-0-	457	457	3276	2	281	9	N	255	218	1			98
09	3551	X	3094	-0-	-457	-0-	2834	2	260	9	N	236	237	1			97
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2686	2	435	9	N	395	379	1			113
11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1174	2	234	9	N	213	279	1			47
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 25,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					2												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 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-	-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-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

01	4030	N	4027	-0-	-3 B	-2801	4027	2			N	-0-					-0-
02	4144	N	3184	-0-	-960 B	-2801	3184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2801											
03	4867	N	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3900	N	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7045	N	7045	-0-	-0- B	-0-	5860	2	1185	9	N	1077	865	1			212
06	DELQ PR		6343	-0-	6343 B	6343	5771	2	572	9	N	520	486	1			246
07	DELQ PR		6965	-0-	6965 B	13308	6559	2	406	9	N	369	440	1			175
08	20680	X	7372	-0-	-13308	-0-	6940	2	432	9	N	393	433	1			135
09	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	8643	2	641	9	N	583	425	1			293
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	9171	2	859	9	N	781	875	1			199
11	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	7604	2	978	9	N	889	851	1			237
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 62,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,612

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

01	2015	N	1888	-0-	-127 B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1813	-0-	-7 B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2015	N	1696	-0-	-319 B	-0-	1554	2	142	9	N	129	96	1	5	7	28
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT					28
05	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	1874	2	151	9	N	137	131	1			34
06	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	1987	2	102	9	N	93	89	1			38
07	DELQ PR		2076	-0-	2076 B	2076	2021	2	55	9	N	50	65	1			23
08	2594	N	518	-0-	-2076	-0-	501	2	17	9	N	15	30	1			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1			8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 12,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	562	-0-	-244 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	868	N	541	-0-	-327 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	548	-0-	-103 B	-0-	506	2	42	9	N	38	29	1			9
04	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					9
05	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1706	2	145	9	N	132	111	1			30
06	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1583	2	84	9	N	76	75	1			31
07	DELQ	PR	1796	-0-	1796 B	1796	1749	2	47	9	N	43	55	1			19
08	3100	N	2129	-0-	-971	825	2093	2	36	9	N	33	35	1			17
09	3324	X	2499	-0-	-825	-0-	2452	2	47	9	N	43	34	1			26
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2721	2	55	9	N	50	59	1			17
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2231	2	106	9	N	96	83	1			30
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 16,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

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	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	532	N	390	-0-	-142 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	97	-0-	-306 B	-0-	91	2	6	9	N	5	3	1			2
04	420	N	193	-0-	-227 B	-0-	181	2	12	9	N	11	5	1			8
05	434	N	101	-0-	-333 B	-0-	100	2	1	9	N	1	9	1			-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	340	2	7	9	N	6	4	1			2
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	291	2	2	9	N	2	3	1			1
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3	3	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1629	-0-	-169 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1563	-0-	-229 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1563	-0-	-359 B	-0-	1441	2	122	9	N	111	86	1	4	7	21
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					21
05	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	1989	2	165	9	N	150	136	1			35
06	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1897	2	101	9	N	92	89	1			38
07	DELQ	PR	2162	-0-	2162 B	2162	2103	2	59	9	N	54	68	1			24
08	3100	N	2573	-0-	-527	1635	2528	2	45	9	N	41	44	1			21
09	4487	X	2852	-0-	-1635	-0-	2799	2	53	9	N	48	39	1			30
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2993	2	62	9	N	56	66	1			20
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2563	2	122	9	N	111	93	1			38
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 22,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	204	-0-	-1028 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	150	N	39	-0-	-111 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	744	N	62	-0-	-682 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	594	-0-	-88 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	318	-0-	-333 B	-0-	314	2	4	9	N	4	3	1			1
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	624	2	9	9	N	8	5	1			4
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	662	2	6	9	N	5	2	1			7
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	489	2	4	9	N	4	8	1			3
07	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	602	2	3	9	N	3	4	1			2
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	N	4	2	1			4
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	3	1			1
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5	3	1			3
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	N	4	2	1			5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	3534	N	2961	-0-	-573 B	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	3472	N	2407	-0-	-1065 B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4309	N	1691	-0-	-2618 B	-0-	1668	5	23	9	N	21	16	1			5
04	4237	N	4237	-0-	-0- B	-0-	4190	2	47	9	N	43	25	1			23
05	4351	N	4351	-0-	-0- B	-0-	4314	2	37	9	N	34	12	1			45
06	3033	N	3033	-0-	-0- B	-0-	3005	2	28	9	N	25	49	1			21
07	4158	N	4158	-0-	-0- B	-0-	4144	2	14	9	N	13	20	1			14
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3622	2	20	9	N	18	6	1	1	7	25
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4332	2	11	9	N	10	24	1			11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 30,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	476	N	332	-0-	-144 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	95	-0-	-277 B	-0-	92	2	3	9	N	3	2	1			1
04	390	N	76	-0-	-314 B	-0-	74	2	2	9	N	2	1	1			2
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	476	2	15	9	N	14	13	1			3
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	433	2	2	9	N	2	4	1			1
07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	428	2	2	9	N	2	2	1			1
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4	4	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

01	2294	N	2211	-0-	-83 B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2057	-0-	-71 B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1460	-0-	-772 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3481	-0-	381 B	381	3481	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2897	-0-	-103 B	278	2897	2			N	-0-					-0-
07	2617	N	2339	-0-	-278 B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3865	-0-	765	765	3865	2			N	-0-					-0-
09	4669	X	3904	-0-	-765	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1056	-0-	-277 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	988	-0-	-132 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	354	-0-	-979 B	-0-	346	2	8	9	N	7	5	1			2
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1292	2	17	9	N	15	10	1			7
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1232	2	12	9	N	11	4	1			14
06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	706	2	8	9	N	7	15	1			6
07	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1054	2	6	9	N	5	7	1			4
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	2	7	9	N	6	3	1			7
09	947	X	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2	6	1			3
10	957	X	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	N	13	8	1			8
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1069	2	12	9	N	11	5	1			14
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 10,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2073	-0-	-503 B	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	229	-0-	-2282 B	-0-	164	2	65	9	N	59	37	1			22
04	2460	N	633	-0-	-1827 B	-0-	629	2	4	9	N	4	8	1			18
05	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964	2			N	-0-	15	1			3
06	4103	N	4103	-0-	-0- B	-0-	4103	2			N	-0-	3	1			-0-
07	4183	N	4183	-0-	-0- B	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	2			N	-0-					-0-
09	54	X	-0-	-0-	-54	-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: 19,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	3500	N	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
02	4032	N	3551	-0-	-481 B	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	786	-0-	-2686 B	-0-	750	2	36	9	N	33	21	1			12
04	3390	N	561	-0-	-2829 B	-0-	546	2	15	9	N	14	12	1			14
05	4138	N	4138	-0-	-0- B	-0-	4010	2	128	9	N	116	108	1			22
06	3706	N	3706	-0-	-0- B	-0-	3682	2	24	9	N	22	35	1			9
07	3825	N	3825	-0-	-0- B	-0-	3801	2	24	9	N	22	19	1			12
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3691	2	32	9	N	29	35	1			6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	21	1			11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	35	1			20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	57	1			15
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 23,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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	4898	N	-0-	-0-	-4898	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	7218	N	7218	-0-	-0-	B	-0-	780	1	6438	3	N	-0-					-0-
05	7175	N	7175	-0-	-0-	B	-0-	806	1	6369	3	N	-0-					-0-
06	6814	N	6814	-0-	-0-	B	-0-	780	1	6034	3	N	-0-					-0-
07	7471	N	6857	-0-	-614	B	-0-	780	1	6077	3	N	-0-					-0-
08	6906	X	6906	-0-	-0-		-0-	806	1	6100	3	N	-0-					-0-
09	6531	X	6531	-0-	-0-		-0-	780	1	5751	3	N	-0-					-0-
10	6011	X	6011	-0-	-0-		-0-	728	1	5283	3	N	-0-					-0-
11	6094	X	6094	-0-	-0-		-0-	728	1	5366	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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 -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	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	754	1	450	3	N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	754	1	499	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-		-0-	78	1	50	3	N	-0-					-0-
09	595	X	595	-0-	-0-		-0-	390	1	205	3	N	-0-					-0-
10	32	X	32	-0-	-0-		-0-	26	1	6	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: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	442	1	1340	3	N	-0-			-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	754	1	1978	3	N	-0-			-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	780	1	1973	3	N	-0-			-0-
07	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	806	1	1976	3	N	-0-			-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	806	1	1846	3	N	-0-			-0-
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	780	1	1742	3	N	-0-			-0-
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	702	1	1542	3	N	-0-			-0-
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	676	1	1539	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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-	-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	2945	N	-0-	-0-	-2945 B	-1886					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1886					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1135 CANCELLED UNDERAGE -> -751															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1135					N	-0-			-0-
04	0	N	683	-0-	683 B	-452	90	1	593	3	N	-0-			-0-
05	2332	N	2784	-0-	452 B	-0-	432	1	2352	3	N	-0-			-0-
06	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	522	1	2527	3	N	-0-			-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	522	1	2389	3	N	-0-			-0-
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	450	1	1906	3	N	-0-			-0-
09	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	324	1	1921	3	N	-0-			-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	468	1	2526	3	N	-0-			-0-
11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	432	1	1817	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3162	#	-0-	-0-	-3162 B	-4877					N	-0-					-0-
02	2856	#	-0-	-0-	-2856 B	-7733					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7733																	
03	3162	#	-0-	-0-	-3162 B	-10895					N	-0-					-0-
04	3060	#	930	-0-	-2130 B	-13025	930	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	40	-0-	-3122 B	-16147	40	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	-0-	-0-	-3060 B	-19207					N	-0-					-0-
07	961	N	6	-0-	-955 B	-19207	6	3			N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			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
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	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	650	1	1619	3	N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	650	1	1513	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2186	-0-	-170 B	-0-	650	1	1536	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1820	-0-	-370 B	-0-	546	1	1274	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2113	-0-	-274 B	-0-	624	1	1489	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1299	-0-	-831 B	-0-	390	1	909	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1	-0-	-1890 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	468	1	852	3	N	-0-					-0-
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	806	1	1299	3	N	-0-					-0-
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	780	1	1307	3	N	-0-					-0-
*12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	806	1	1141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,310 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	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	540	1	2010	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	558	1	2170	3	N	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	540	1	2119	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2468	-0-	-167 B	-0-	468	1	2000	3	N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	342	1	1170	3	N	-0-					-0-
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	522	1	1713	3	N	-0-					-0-
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	558	1	1797	3	N	-0-					-0-
11	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	414	1	1383	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3162	N	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	24	1	131	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	24	1	92	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	60	1	248	3	N	-0-					-0-
10	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	360	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	60	1	200	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	132	1	435	3	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	276	1	748	3	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	372	1	864	3	N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	264	1	637	3	N	-0-					-0-
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	264	1	628	3	N	-0-					-0-
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	216	1	535	3	N	-0-					-0-
11	895	X	895	-0-	-0-	-0-	276	1	619	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	450	1	1427	3	N	-0-			-0-
05	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	288	1	707	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	1953	N	693	-0-	-1260 B	-0-	108	1	585	3	N	-0-			-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	396	1	1284	3	N	-0-			-0-
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	540	1	1569	3	N	-0-			-0-
10	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	450	1	1210	3	N	-0-			-0-
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	450	1	1188	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	324	1	2032	3	N	-0-			-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	324	1	2097	3	N	-0-			-0-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	108	1	684	3	N	-0-			-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-			-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	288	1	1743	3	N	-0-			-0-
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	360	1	2156	3	N	-0-			-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	372	1	2194	3	N	-0-			-0-
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	348	1	2005	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,035 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	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			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	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	84	1	264	3	N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	60	1	175	3	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	96	1	286	3	N	-0-			-0-
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	216	1	608	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	N	-0-	-0-	-6386 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-			-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
07	4048	N	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	3			N	-0-			-0-
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-			-0-
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-			-0-
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	360	1	1465	3	N	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	180	1	772	3	N	-0-			-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	216	1	920	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	300	1	1278	3	N	-0-			-0-
09	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	312	1	1259	3	N	-0-			-0-
10	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	348	1	1345	3	N	-0-			-0-
11	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	276	1	1015	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			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: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 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	5735	#	-0-	-0-	-5735 B	-7679					N	-0-					-0-
02	5180	#	-0-	-0-	-5180 B	-12859					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12859																	
03	5735	#	-0-	-0-	-5735 B	-18594					N	-0-					-0-
04	5550	#	168	-0-	-5382 B	-23976	168	1			N	-0-					-0-
05	5735	#	174	-0-	-5561 B	-29537	174	1			N	-0-					-0-
06	0	N	174	-0-	174 B	-29363	174	1			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-29363	168	1			N	-0-					-0-
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	162	1	2652	3	N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	192	-0-	-645 B	-0-	188	2	4	9	N	4	3	1			1
04	720	N	521	-0-	-199 B	-0-	514	2	7	9	N	6	4	1			3
05	713	N	471	-0-	-242 B	-0-	468	2	3	9	N	3	1	1			5
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	254	2	3	9	N	3	6	1			2
07	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	482	2	3	9	N	3	3	1			2
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2	1	1			3
09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	N	1	3	1			1
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	N	5	3	1			3
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	377	2	4	9	N	4	2	1			5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	4185	N	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3503	N	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
05	3581	N	3581	-0-	-0- B	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	319	-0-	-3308 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 07/28/2017 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	3193	#	-0-	-0-	-3193 B	-6276					N	-0-					-0-
02	2884	#	-0-	-0-	-2884 B	-9160					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9160																	
03	3193	#	-0-	-0-	-3193 B	-12353					N	-0-					-0-
04	3090	#	-0-	-0-	-3090 B	-15443					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15443					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15443					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15443					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 #: 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1		-0-	-0-	-1 B	-1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1316	-0-	1316 B	1315	1316	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	415	-0-	415 B	1730	415	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1730					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1730					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	14	-0-	14	1744	14	3			N	-0-					-0-
10	1744	X	-0-	-0-	-1744	-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: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	N	-0-	-0-	-6355 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	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	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-4867	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-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	9852	N	9852	-0-	-0-	B -0-	9852	3			N	-0-					-0-
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-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-	-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 AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	5776	N	5776	-0-	-0-	B -0-	5776	3			N	-0-					-0-
05	5278	N	5278	-0-	-0-	B -0-	5278	3			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	B -0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	5983	N	5696	-0-	-287	B -0-	5696	3			N	-0-					-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3968	N	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			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	3	N	-0-	-0-	-3 B	-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	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	N	-0-	-0-	-8277 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	8124	N	8124	-0-	-0- B	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
05	8090	N	8090	-0-	-0- B	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
06	6977	N	6977	-0-	-0- B	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
07	8401	N	7380	-0-	-1021 B	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,412 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	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	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: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	N	-0-	-0-	-3813 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5223	N	5223	-0-	-0- B	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
05	5248	N	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
06	3353	N	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
07	5394	N	2025	-0-	-3369 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,994 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	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		3936	-0-	3936 B	3936	3936	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4241	-0-	4241 B	8177	4241	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3833	-0-	3833 B	12010	3833	3			N	-0-					-0-
07	15648	N	3638	-0-	-12010 B	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3999	-0-	-558	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3383	-0-	-547	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3430	-0-	-817	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3054	-0-	-816	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-4278 B	-2741					N	-0-					-0-
02	3864	#	-0-	-0-	-3864 B	-6605					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6605																	
03	4278	#	-0-	-0-	-4278 B	-10883					N	-0-					-0-
04	4140	#	4249	-0-	109 B	-10774	4249	3			N	-0-					-0-
05	4278	#	4149	-0-	-129 B	-10903	4149	3			N	-0-					-0-
06	4140	#	2558	-0-	-1582 B	-12485	2558	3			N	-0-					-0-
07	4402	#	2820	-0-	-1582 B	-14067	2820	3			N	-0-					-0-
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 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	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3615	N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	3327	N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	1457	-0-	-2294 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	428	-0-	-378 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	3	3	1			-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1014	2	1	9	N	1					1
05	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	4	3	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	N	-0-	-0-	-7130 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6560	N	6560	-0-	-0- B	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
05	6230	N	6230	-0-	-0- B	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
06	4205	N	4205	-0-	-0- B	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
07	6789	N	5315	-0-	-1474 B	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
08	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	N	-0-	-0-	-6975 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	8353	N	8353	-0-	-0- B	-0-	8353	3			N	-0-					-0-
05	8215	N	8215	-0-	-0- B	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
06	6833	N	6833	-0-	-0- B	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	8618	N	7390	-0-	-1228 B	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
10	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	N	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			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	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-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	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,781 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	3689	N	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1	-0-	-1425 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-		-0-	183	3			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: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	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

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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 #: 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	0		3328	-0-	3328	B	2828	3328	3			N	-0-					-0-
02	0	N	3854	-0-	3854	B	6682	3854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6682																		
03	8154	N	1472	-0-	-6682	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	4181	N	4181	-0-	-0-	B	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
05	4315	N	4315	-0-	-0-	B	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
06	3812	N	3812	-0-	-0-	B	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
07	4309	N	1965	-0-	-2344	B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-		-0-	4450	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3354	-0-	-816		-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4219	-0-	-90		-0-	4219	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4055	-0-	-265		-0-	4055	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4079	-0-	-385		-0-	4079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-2271					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-2271					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2271																		
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	B	-2271					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	B	-2271					N	-0-					-0-
05	2188	N	4459	-0-	2271	B	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
06	4313	N	4313	-0-	-0-	B	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
07	4733	N	4733	-0-	-0-	B	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-		-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3541	-0-	541		541	3541	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4384	-0-	1284		1825	4384	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4229	-0-	1229		3054	4229	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3465	-0-	365		3419	3465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,816 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	0		3251	-0-	3251	B	1009	3251	3			N	-0-					-0-
02	0		3663	-0-	3663	B	4672	3663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4672																		
03	4898	#	15	-0-	-4883	B	-211	15	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2388	-0-	-762	B	-211	2388	3			N	-0-					-0-
05	4061	N	1809	-0-	-2252	B	-211	1809	3			N	-0-					-0-
06	1721	N	1932	-0-	211	B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	3879	N	3879	-0-	-0-	B	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-		-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2302	-0-	-98		-0-	2302	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3458	-0-	-417		-0-	3458	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2647	-0-	-1103		-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3403	-0-	-472		-0-	3403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0		643	-0-	643 B	-2469	643	3			N	-0-					-0-
02	0		1412	-0-	1412 B	-1057	1412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1057																	
03	899	N	551	-0-	-348 B	-1057	551	3			N	-0-					-0-
04	630	N	1687	-0-	1057 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2046	-0-	-2108	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	1690	-0-	-2330	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	1949	-0-	-2205	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	1280	-0-	-2740	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	1085	-0-	-3069	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		137	-0-	137 B	-1841	137	3			N	-0-					-0-
02	0		87	-0-	87 B	-1754	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1754																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-1754					N	-0-					-0-
04	120	N	167	-0-	47 B	-1707	167	3			N	-0-					-0-
05	93	N	258	-0-	165 B	-1542	258	3			N	-0-					-0-
06	0	N	489	-0-	489 B	-1053	489	3			N	-0-					-0-
07	186	N	689	-0-	503 B	-550	689	3			N	-0-					-0-
08	248	N	629	-0-	381	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	682	N	331	-0-	-351	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	600	N	334	-0-	-266	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 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	4650	#	865	-0-	-3785 B	-4500	865	3			N	-0-					-0-
02	4200	#	740	-0-	-3460 B	-7960	204	1	536	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7960																	
03	1581	N	2803	-0-	1222 B	-6738	324	1	2479	3	N	-0-					-0-
04	840	N	2605	-0-	1765 B	-4973	156	1	2449	3	N	-0-					-0-
05	806	N	2631	-0-	1825 B	-3148	174	1	2457	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2163	-0-	-537 B	-3148	144	1	2019	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	1071	-0-	-1626 B	-3148	72	1	999	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	150	1	2272	3	N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	180	1	2633	3	N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	186	1	2536	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	144	1	1956	3	N	-0-					-0-
12	2790	N	2321	-0-	-469	-0-	186	1	2135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10795	-0-	10795 B	4090	10795	3			N	-0-					-0-
02	0		9389	-0-	9389 B	13479	288	1	9101	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13479																	
03	3100	N	11066	-0-	7966 B	21445	348	1	10718	3	N	-0-					-0-
04	30744	N	9299	-0-	-21445 B	-0-	168	1	9131	3	N	-0-					-0-
05	10385	N	8248	-0-	-2137 B	-0-	174	1	8074	3	N	-0-					-0-
06	10710	#	7887	-0-	-2823 B	-2823	174	1	7713	3	N	-0-					-0-
07	11067	#	7790	-0-	-3277 B	-6100	168	1	7622	3	N	-0-					-0-
08	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	162	1	14903	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7080	-0-	-750	-0-	180	1	6900	3	N	-0-					-0-
10	8091	X	6015	-0-	-2076	-0-	174	1	5841	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	3892	-0-	-3938	-0-	138	1	3754	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	3078	-0-	-5013	-0-	162	1	2916	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	#	2811	-0-	-2087 B	-2087	2811	3			N	-0-					-0-
02	0		2207	-0-	2207 B	120	216	1	1991	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 120																	
03	5704	#	2083	-0-	-3621 B	-3501	276	1	1807	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	3328	-0-	598 B	-2903	180	1	3148	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2274	-0-	-175 B	-2903	174	1	2100	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	2179	-0-	169 B	-2734	2179	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	2537	-0-	-904 B	-2734	2537	3			N	-0-					-0-
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	174	1	2480	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	180	1	3126	3	N	-0-					-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	186	1	2865	3	N	-0-					-0-
11	2580	X	424	-0-	-2156	-0-	24	1	400	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	2177	-0-	-1233	-0-	126	1	2051	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,031 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	#	1234	-0-	-1711 B	-1758	1234	3			N	-0-					-0-
02	2660	#	2320	-0-	-340 B	-2098	624	1	1696	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2098																	
03	2883	N	3373	-0-	490 B	-1608	806	1	2567	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1485	-0-	285 B	-1323	195	1	1290	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	113	-0-	-2460 B	-1323	13	1	100	3	N	-0-					-0-
06	4230	#	562	-0-	-3668 B	-4991	52	1	510	3	N	-0-					-0-
07	4371	#	598	-0-	-3773 B	-8764	65	1	533	3	N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	299	1	2992	3	N	-0-					-0-
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	390	1	2716	3	N	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	390	1	2591	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	377	1	2424	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	390	1	2347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	#	3061	-0-	-2364 B	-7943	3061	3			N	-0-			-0-
02	4900	#	5136	-0-	236 B	-7707	336	1	4800	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7707															
03	3813	#	4137	-0-	324 B	-7383	300	1	3837	3	N	-0-			-0-
04	3690	#	3416	-0-	-274 B	-7657	114	1	3302	3	N	-0-			-0-
05	5673	N	4073	-0-	-1600 B	-7657	168	1	3905	3	N	-0-			-0-
06	3990	N	1283	-0-	-2707 B	-7657	1283	3			N	-0-			-0-
07	3534	N	5	-0-	-3529 B	-7657	5	3			N	-0-			-0-
08	4061	X	2292	-0-	-1769	-0-	60	1	2232	3	N	-0-			-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	156	1	3870	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	751	-0-	-3310	-0-	30	1	721	3	N	-0-			-0-
11	2220	X	7	-0-	-2213	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	120	1	3485	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11671	R	4101	-0-	-7570 B	-0-	108	1	3993	3	N	-0-			-0-
02	5828	R	5828	-0-	-0- B	-0-	168	1	5660	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5914	R	5914	-0-	-0- B	-0-	180	1	5734	3	N	-0-			-0-
04	0		5603	-0-	5603 B	5603	174	1	5429	3	N	-0-			-0-
05	11059	R	5456	-0-	-5603 B	-0-	168	1	5288	3	N	-0-			-0-
06	4260	#	3007	-0-	-1253 B	-1253	96	1	2911	3	N	-0-			-0-
07	4402	#	5081	-0-	679 B	-574	150	1	4931	3	N	-0-			-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	126	1	4150	3	N	-0-			-0-
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	96	1	2566	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4652	-0-	1552	1552	186	1	4466	3	N	-0-			-0-
11	5718	X	4166	-0-	-1552	-0-	168	1	3998	3	N	-0-			-0-
*12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	186	1	4242	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,174 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	13455	R	3282	-0-	-10173 B	-0-	3282	3			N	-0-			-0-
02	6160	#	3300	-0-	-2860 B	-2860	728	1	2572	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2860															
03	6820	#	2551	-0-	-4269 B	-7129	598	1	1953	3	N	-0-			-0-
04	6600	#	2025	-0-	-4575 B	-11704	168	1	1857	3	N	-0-			-0-
05	6386	#	1377	-0-	-5009 B	-16713	96	1	1281	3	N	-0-			-0-
06	6180	#	1130	-0-	-5050 B	-21763	48	1	1082	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	2644	-0-	536 B	-21227	208	1	2436	3	N	-0-			-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	224	1	2490	3	N	-0-			-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	232	1	2904	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	200	1	2046	3	N	-0-			-0-
11	2640	X	1439	-0-	-1201	-0-	168	1	1271	3	N	-0-			-0-
12	3255	X	1747	-0-	-1508	-0-	128	1	1619	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8573	R	2829	-0-	-5744 B	-0-	174	1	2655	3	N	-0-			-0-
02	3640	#	179	-0-	-3461 B	-3461	12	1	167	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3461															
03	4030	#	2244	-0-	-1786 B	-5247	168	1	2076	3	N	-0-			-0-
04	3900	#	2683	-0-	-1217 B	-6464	150	1	2533	3	N	-0-			-0-
05	0		2696	-0-	2696 B	-3768	174	1	2522	3	N	-0-			-0-
06	3720	#	2538	-0-	-1182 B	-4950	174	1	2364	3	N	-0-			-0-
07	2511	N	2562	-0-	51 B	-4899	180	1	2382	3	N	-0-			-0-
08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	174	1	2157	3	N	-0-			-0-
09	2430	X	2167	-0-	-263	-0-	162	1	2005	3	N	-0-			-0-
10	2294	X	2193	-0-	-101	-0-	162	1	2031	3	N	-0-			-0-
11	2220	X	1597	-0-	-623	-0-	120	1	1477	3	N	-0-			-0-
12	2263	X	1619	-0-	-644	-0-	126	1	1493	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6037	R	2663	-0-	-3374 B	-0-	102	1	2561	3	N	-0-			-0-
02	4760	#	2790	-0-	-1970 B	-1970	108	1	2682	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1970															
03	5270	#	3654	-0-	-1616 B	-3586	186	1	3468	3	N	-0-			-0-
04	5100	#	2415	-0-	-2685 B	-6271	156	1	2259	3	N	-0-			-0-
05	3162	#	2156	-0-	-1006 B	-7277	180	1	1976	3	N	-0-			-0-
06	3810	#	2229	-0-	-1581 B	-8858	180	1	2049	3	N	-0-			-0-
07	3937	#	2268	-0-	-1669 B	-10527	180	1	2088	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2120	-0-	-856	-0-	156	1	1964	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	1674	-0-	-1356	-0-	132	1	1542	3	N	-0-			-0-
10	2976	X	1188	-0-	-1788	-0-	108	1	1080	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	1956	-0-	-864	-0-	174	1	1782	3	N	-0-			-0-
12	2790	X	2018	-0-	-772	-0-	186	1	1832	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,131 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5366	R	1300	-0-	-4066 B	-0-	54	1	1246	3	N	-0-			-0-
02	5180	#	3013	-0-	-2167 B	-2167	156	1	2857	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2167															
03	5735	#	1860	-0-	-3875 B	-6042	90	1	1770	3	N	-0-			-0-
04	5550	#	3034	-0-	-2516 B	-8558	174	1	2860	3	N	-0-			-0-
05	0		2961	-0-	2961 B	-5597	174	1	2787	3	N	-0-			-0-
06	9450	#	2814	-0-	-6636 B	-12233	174	1	2640	3	N	-0-			-0-
07	5797	N	2801	-0-	-2996 B	-12233	186	1	2615	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	2696	-0-	-2760	-0-	186	1	2510	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	2258	-0-	-3292	-0-	162	1	2096	3	N	-0-			-0-
10	5456	X	2359	-0-	-3097	-0-	168	1	2191	3	N	-0-			-0-
11	4920	X	1785	-0-	-3135	-0-	126	1	1659	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	643	-0-	-4441	-0-	42	1	601	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	5064	R	2954	-0-	-2110 B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	5040	#	3657	-0-	-1383 B	-1383	3657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1383																	
03	5580	#	2516	-0-	-3064 B	-4447	2516	3			N	-0-					-0-
04	5400	#	3878	-0-	-1522 B	-5969	377	1	3501	3	N	-0-					-0-
05	0		3208	-0-	3208 B	-2761	338	1	2870	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	1990	-0-	-440 B	-2761	234	1	1756	3	N	-0-					-0-
07	4061	#	1231	-0-	-2830 B	-5591	169	1	1062	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	390	1	2789	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3158	-0-	-712	-0-	377	1	2781	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	351	1	2295	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	390	1	2492	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	403	1	2507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3664	R	2093	-0-	-1571 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	3920	#	2307	-0-	-1613 B	-1613	2307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1613																	
03	4340	#	-0-	-0-	-4340 B	-5953					N	-0-					-0-
04	4200	#	2425	-0-	-1775 B	-7728	168	1	2257	3	N	-0-					-0-
05	0		2381	-0-	2381 B	-5347	168	1	2213	3	N	-0-					-0-
06	0		2323	-0-	2323 B	-3024	168	1	2155	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2279	-0-	-232 B	-3024	174	1	2105	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	156	1	1964	3	N	-0-					-0-
09	2430	X	1897	-0-	-533	-0-	150	1	1747	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1421	-0-	-873	-0-	132	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	997	-0-	-1043	-0-	90	1	907	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	742	-0-	-1211	-0-	66	1	676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,985 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
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		7002	-0-	7002 B	7002	100	1	6902	3	N	-0-					-0-
06	0		5343	-0-	5343 B	12345	112	1	5231	3	N	-0-					-0-
07	17337	R	4992	-0-	-12345 B	-0-	112	1	4880	3	N	-0-					-0-
08	9021	X	3448	-0-	-5573	-0-	76	1	3372	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	4562	-0-	-4168	-0-	100	1	4462	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	3816	-0-	-3190	-0-	100	1	3716	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	3506	-0-	-3274	-0-	116	1	3390	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	921	-0-	-4070	-0-	120	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,590 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
05	0		5307	-0-	5307 B	5307	180	1	5127	3	N	-0-					-0-
06	0		6197	-0-	6197 B	11504	252	1	5945	3	N	-0-					-0-
07	17305	R	5801	-0-	-11504 B	-0-	261	1	5540	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	5094	-0-	-4578	-0-	216	1	4878	3	N	-0-					-0-
09	9360	X	4296	-0-	-5064	-0-	189	1	4107	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	4817	-0-	-1600	-0-	243	1	4574	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	4960	-0-	-1250	-0-	270	1	4690	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	4632	-0-	-1165	-0-	252	1	4380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,104 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
05	3638	#	1982	-0-	-1656 B	-1656	234	1	1748	3	N	-0-					-0-
06	6420	#	5348	-0-	-1072 B	-2728	207	1	5141	3	N	-0-					-0-
07	6634	#	4164	-0-	-2470 B	-5198	270	1	3894	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	3192	-0-	-3442	-0-	225	1	2967	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	3220	-0-	-3200	-0-	243	1	2977	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	3202	-0-	-2316	-0-	261	1	2941	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	2339	-0-	-3001	-0-	216	1	2123	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	2526	-0-	-1628	-0-	243	1	2283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,973 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
04	0		2484	-0-	2484 B	2484	108	1	2376	3	N	-0-					-0-
05	0		5521	-0-	5521 B	8005	174	1	5347	3	N	-0-					-0-
06	0		4681	-0-	4681 B	12686	168	1	4513	3	N	-0-					-0-
07	17308	R	4622	-0-	-12686 B	-0-	180	1	4442	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	4306	-0-	-1739	-0-	174	1	4132	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	4464	-0-	-1386	-0-	156	1	4308	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	3741	-0-	-1095	-0-	138	1	3603	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	2412	-0-	-2268	-0-	120	1	2292	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	3337	-0-	-1282	-0-	144	1	3193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,568 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
06	0		3079	-0-	3079 B	3079	60	1	3019	3	N	-0-					-0-
07	8333	R	5254	-0-	-3079 B	-0-	112	1	5142	3	N	-0-					-0-
08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	100	1	6923	3	N	-0-					-0-
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	96	1	5633	3	N	-0-					-0-
10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	120	1	5964	3	N	-0-					-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	100	1	5136	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	3917	-0-	-1322	-0-	72	1	3845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		2302	-0-	2302 B	2302	189	1	2113	3	N	-0-					-0-
07	3953	R	1651	-0-	-2302 B	-0-	216	1	1435	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	198	1	2499	3	N	-0-					-0-
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	270	1	2080	3	N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	270	1	1848	3	N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	234	1	1560	3	N	-0-					-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	243	1	1489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,644 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
06	0		3583	-0-	3583 B	3583	260	1	3323	3	N	-0-					-0-
07	7311	R	3728	-0-	-3583 B	-0-	338	1	3390	3	N	-0-					-0-
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	377	1	2476	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	247	1	2121	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2037	-0-	-784	-0-	286	1	1751	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2404	-0-	-326	-0-	390	1	2014	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2477	-0-	-344	-0-	403	1	2074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	0		2669	-0-	2669 B	2669	120	1	2549	3	N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	2982	-0-	2982 B	5651	168	1	2814	3	N	-0-					-0-
08	7893	X	2242	-0-	-5651	-0-	150	1	2092	3	N	-0-					-0-
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	162	1	2304	3	N	-0-					-0-
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	180	1	2275	3	N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	174	1	2323	3	N	-0-					-0-
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	150	1	2220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1121	-0-	1121 B	1121	285	1	836	3	N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	780	-0-	780 B	1901	285	1	495	3	N	-0-					-0-
08	2906	X	1005	-0-	-1901	-0-	513	1	492	3	N	-0-					-0-
09	960	X	529	-0-	-431	-0-	304	1	225	3	N	-0-					-0-
10	992	X	910	-0-	-82	-0-	228	1	682	3	N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,346 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-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-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	2560 X	NO RPT	-0-	-2560	-0-			N	NO RPT			-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			-0-
11	3840 X	1105	-0-	-2735	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
12	3968 X	1105	-0-	-2863	-0-	1105 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			-0-
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT			-0-
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-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-

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
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	-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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 07/30/2018 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
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

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
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-

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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/25/2018 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
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-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/30/2018 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
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-

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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	246	X	NO RPT	-0-	-246		-0-					N	NO RPT					-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626		-0-					N	NO RPT					-0-
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380		-0-					N	NO RPT					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626		-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
ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 10/04/2018 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
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-

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
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-

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
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-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/18/2018 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
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-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

01	3503 #	2447	-0-	-1056 B	-960	2447	2			N	-0-					-0-
02	3220 #	956	-0-	-2264 B	-3224	956	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3224														
03	3565 #	583	-0-	-2982 B	-6206	583	2			N	-0-					-0-
04	3450 #	1816	-0-	-1634 B	-7840	1816	2			N	-0-					-0-
05	3565 #	3338	-0-	-227 B	-8067	3338	2			N	-0-					-0-
06	3450 #	3133	-0-	-317 B	-8384	3133	2			N	-0-					-0-
07	3565 #	1967	-0-	-1598 B	-9982	1967	2			N	-0-					-0-
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*12	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SULLIVAN - WELLS //CONT.// 828720
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	5828	#	2802	-0-	-3026 B	-5297	2802	2			N	-0-					-0-
02	5264	#	1059	-0-	-4205 B	-9502	1059	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9502																	
03	5828	#	505	-0-	-5323 B	-14825	505	2			N	-0-					-0-
04	4440	#	2345	-0-	-2095 B	-16920	2345	2			N	-0-					-0-
05	4278	#	3845	-0-	-433 B	-17353	3845	2			N	-0-					-0-
06	4140	#	3451	-0-	-689 B	-18042	3451	2			N	-0-					-0-
07	4278	#	2470	-0-	-1808 B	-19850	2470	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1157	-0-	-2687	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1138	-0-	-2582	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	456	-0-	-3388	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1850	-0-	-1600	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1499	-0-	-981	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY 837450
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	837	N	767	-0-	-70 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	714	-0-	-61 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	750	N	645	-0-	-105 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 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	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	434	N	348	-0-	-86 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	806	N	749	-0-	-57	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	696	-0-	-79	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	720	N	645	-0-	-75	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-		-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	729	X	729	-0-	-0-		-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	757	X	757	-0-	-0-		-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	668	X	668	-0-	-0-		-0-	668	2			N	-0-					-0-
*12	766	X	766	-0-	-0-		-0-	766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 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	1488	N	1389	-0-	-99	B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1225	-0-	-201	B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1332	-0-	-18	B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-		-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1370	X	1370	-0-	-0-		-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1428	X	1428	-0-	-0-		-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1186	X	1186	-0-	-0-		-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*12	1484	X	1484	-0-	-0-		-0-	1484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,265 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	868	N	833	-0-	-35	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	730	-0-	-76	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	810	N	712	-0-	-98	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-		-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	795	X	795	-0-	-0-		-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	829	X	829	-0-	-0-		-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	761	X	761	-0-	-0-		-0-	761	2			N	-0-					-0-
*12	748	X	748	-0-	-0-		-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	637	-0-	-14	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	690	N	556	-0-	-134	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	630	N	578	-0-	-52	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-		-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	638	X	638	-0-	-0-		-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	662	X	662	-0-	-0-		-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	537	X	537	-0-	-0-		-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	697	X	697	-0-	-0-		-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,639 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	992	N	832	-0-	-160	B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	961	N	832	-0-	-129	B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-		-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	816	X	816	-0-	-0-		-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	689	X	689	-0-	-0-		-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	456	X	456	-0-	-0-		-0-	456	2			N	-0-					-0-
*12	523	X	523	-0-	-0-		-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,175 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	434	N	372	-0-	-62	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-		-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	382	X	382	-0-	-0-		-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	373	X	373	-0-	-0-		-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	265	X	265	-0-	-0-		-0-	265	2			N	-0-					-0-
*12	293	X	293	-0-	-0-		-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 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	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1426	-0-	-44 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1412	-0-	-28 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1455	-0-	-33 B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,462 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	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	780	N	639	-0-	-141 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 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	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 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	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1412	-0-	-107 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1395	-0-	-31 B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*12	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116	N	1098	-0-	-18	B	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	B	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
05	1085	N	1032	-0-	-53	B	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
06	1050	N	1026	-0-	-24	B	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-		-0-	1105	2		N	-0-			-0-
09	1074	X	1074	-0-	-0-		-0-	1074	2		N	-0-			-0-
10	1084	X	1084	-0-	-0-		-0-	1084	2		N	-0-			-0-
11	1031	X	1031	-0-	-0-		-0-	1031	2		N	-0-			-0-
*12	1091	X	1091	-0-	-0-		-0-	1091	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,735 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	496	N	452	-0-	-44	B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
04	450	N	435	-0-	-15	B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
06	450	N	419	-0-	-31	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-		-0-	425	2		N	-0-			-0-
09	406	X	406	-0-	-0-		-0-	406	2		N	-0-			-0-
10	447	X	447	-0-	-0-		-0-	447	2		N	-0-			-0-
11	442	X	442	-0-	-0-		-0-	442	2		N	-0-			-0-
*12	84	X	84	-0-	-0-		-0-	84	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 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	1364	N	1261	-0-	-103	B	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	1170	-0-	-60	B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-		-0-	1250	2		N	-0-			-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-		-0-	1250	2		N	-0-			-0-
10	1278	X	1278	-0-	-0-		-0-	1278	2		N	-0-			-0-
11	1111	X	1111	-0-	-0-		-0-	1111	2		N	-0-			-0-
*12	1273	X	1273	-0-	-0-		-0-	1273	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	840	N	721	-0-	-119 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,397 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	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	540	N	430	-0-	-110 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 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	1209	N	1075	-0-	-134 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	962	-0-	-88 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	837	N	704	-0-	-133	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	690	N	604	-0-	-86	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-		-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	778	X	778	-0-	-0-		-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	833	X	833	-0-	-0-		-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	629	X	629	-0-	-0-		-0-	629	2			N	-0-					-0-
*12	804	X	804	-0-	-0-		-0-	804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,785 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	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330	N	206	-0-	-124	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-		-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-		-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	301	X	301	-0-	-0-		-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	153	X	153	-0-	-0-		-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	43	X	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 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	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	529	-0-	-60	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	600	N	480	-0-	-120	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	558	N	447	-0-	-111	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	510	N	222	-0-	-288	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	496	N	271	-0-	-225	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-		-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	334	X	334	-0-	-0-		-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	346	X	346	-0-	-0-		-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-		-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-		-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
05	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06	510	N	494	-0-	-16	B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-		-0-	555	2		N	-0-			-0-
09	529	X	529	-0-	-0-		-0-	529	2		N	-0-			-0-
10	552	X	552	-0-	-0-		-0-	552	2		N	-0-			-0-
11	503	X	503	-0-	-0-		-0-	503	2		N	-0-			-0-
*12	507	X	507	-0-	-0-		-0-	507	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 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	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1829	N	1800	-0-	-29	B	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
04	1770	N	1732	-0-	-38	B	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
05	1829	N	1814	-0-	-15	B	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
06	1740	N	1722	-0-	-18	B	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
07	1798	N	1783	-0-	-15	B	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-		-0-	1759	2		N	-0-			-0-
09	1735	X	1735	-0-	-0-		-0-	1735	2		N	-0-			-0-
10	1799	X	1799	-0-	-0-		-0-	1799	2		N	-0-			-0-
11	1707	X	1707	-0-	-0-		-0-	1707	2		N	-0-			-0-
*12	1823	X	1823	-0-	-0-		-0-	1823	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,158 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	310	N	250	-0-	-60	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
02	280	N	171	-0-	-109	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	240	N	180	-0-	-60	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	278	X	278	-0-	-0-		-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	272	X	272	-0-	-0-		-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	207	X	207	-0-	-0-		-0-	207	2		N	-0-			-0-
*12	181	X	181	-0-	-0-		-0-	181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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. 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	310	N	196	-0-	-114	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	224	N	72	-0-	-152	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	83	-0-	-103	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-		-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	249	X	249	-0-	-0-		-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	180	X	180	-0-	-0-		-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	84	X	84	-0-	-0-		-0-	84	2		N	-0-			-0-
*12	75	X	75	-0-	-0-		-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 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. 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	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	330	N	273	-0-	-57	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-		-0-	288	2		N	-0-			-0-
09	307	X	307	-0-	-0-		-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	320	X	320	-0-	-0-		-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	289	X	289	-0-	-0-		-0-	289	2		N	-0-			-0-
*12	348	X	348	-0-	-0-		-0-	348	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 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. 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	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-		-0-	257	2		N	-0-			-0-
09	253	X	253	-0-	-0-		-0-	253	2		N	-0-			-0-
10	255	X	255	-0-	-0-		-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	217	X	217	-0-	-0-		-0-	217	2		N	-0-			-0-
*12	228	X	228	-0-	-0-		-0-	228	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	1240	N	1140	-0-	-100	B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1201	-0-	-8	B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-		-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1176	X	1176	-0-	-0-		-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1128	X	1128	-0-	-0-		-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	848	X	848	-0-	-0-		-0-	848	2			N	-0-					-0-
*12	882	X	882	-0-	-0-		-0-	882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,380 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	1209	N	895	-0-	-314	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	618	-0-	-2	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	870	N	459	-0-	-411	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-		-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1249	X	1249	-0-	-0-		-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1265	X	1265	-0-	-0-		-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	831	X	831	-0-	-0-		-0-	831	2			N	-0-					-0-
*12	864	X	864	-0-	-0-		-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,965 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	1240	N	1227	-0-	-13	B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1125	-0-	-23	B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1103	-0-	-97	B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1151	-0-	-89	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-		-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1184	X	1184	-0-	-0-		-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1165	X	1165	-0-	-0-		-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	947	X	947	-0-	-0-		-0-	947	2			N	-0-					-0-
*12	1206	X	1206	-0-	-0-		-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	589	N	549	-0-	-40	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-		-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	491	X	491	-0-	-0-		-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	351	X	351	-0-	-0-		-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	87	X	87	-0-	-0-		-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	106	X	106	-0-	-0-		-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 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	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1027	-0-	-53	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1055	-0-	-92	B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-		-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1008	X	1008	-0-	-0-		-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1050	X	1050	-0-	-0-		-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	979	X	979	-0-	-0-		-0-	979	2			N	-0-					-0-
*12	1078	X	1078	-0-	-0-		-0-	1078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	714	-0-	-123	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-		-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	760	X	760	-0-	-0-		-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	746	X	746	-0-	-0-		-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	584	X	584	-0-	-0-		-0-	584	2			N	-0-					-0-
*12	458	X	458	-0-	-0-		-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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. 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	N	531	-0-		-89	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-		-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	558	N	517	-0-		-41	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-		-20	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-		-0-	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-		-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-		-0-		-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	595	X	595	-0-		-0-		-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	613	X	613	-0-		-0-		-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-		-0-		-0-	484	2			N	-0-					-0-
*12	580	X	580	-0-		-0-		-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,744 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. 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	837	N	831	-0-		-6	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-		-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	837	N	721	-0-		-116	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	810	N	639	-0-		-171	B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-		-49	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-		-14	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-		-0-	B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-		-0-		-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	803	X	803	-0-		-0-		-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	812	X	812	-0-		-0-		-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	448	X	448	-0-		-0-		-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	126	X	126	-0-		-0-		-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	549	-0-		-102	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-		-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	558	N	514	-0-		-44	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	540	N	451	-0-		-89	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-		-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-		-0-	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-		-0-	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-		-0-		-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	636	X	636	-0-		-0-		-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	637	X	637	-0-		-0-		-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	322	X	322	-0-		-0-		-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	68	X	68	-0-		-0-		-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	9	1	383	2	N	1					116
							1	9									
02	364	N	350	-0-	-14 B	-0-	9	1	340	2	N	1					117
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	9	1	359	2	N	1					118
							1	9									
04	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	9	1	320	2	N	1					119
							1	9									
05	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	9	1	380	2	N	1					120
							1	9									
06	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	9	1	341	2	N	1					121
							1	9									
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	9	1	370	2	N	1					122
							1	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	354	2	N	1					123
							1	9									
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	9	1	359	2	N	1					124
							1	9									
10	378	X	378	-0-	-0-	-0-	9	1	368	2	N	1					125
							1	9									
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	N	1					126
							1	9									
*12	378	X	378	-0-	-0-	-0-	9	1	368	2	N	1					127
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	992	N	952	-0-	-40 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*12	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,260 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	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	690	N	620	-0-	-70 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	744	N	730	-0-	-14	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	720	N	610	-0-	-110	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-		-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-		-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	214	X	214	-0-	-0-		-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	248	X	248	-0-	-0-		-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	355	X	355	-0-	-0-		-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 9 R RRCID -> 080091 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2656 - 2730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

01	1953	N	1858	-0-	-95	B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1782	-0-	-109	B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1723	-0-	-77	B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-		-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	1831	X	1831	-0-	-0-		-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1894	X	1894	-0-	-0-		-0-	1894	2			N	-0-					-0-
11	1695	X	1695	-0-	-0-		-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*12	1860	X	1860	-0-	-0-		-0-	1860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 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. (I) GAS LIFT(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	N	3331	-0-	-110 B	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	3187	-0-	-192 B	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3210	N	3067	-0-	-143 B	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
05	3317	N	3303	-0-	-14 B	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3188	N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3274	N	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1108	-0-	-163 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	981	-0-	-83 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 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	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	930	N	811	-0-	-119 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
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. 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	1023	N	940	-0-		-83	B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-		-0-	B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	889	N	889	-0-		-0-	B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	900	N	747	-0-		-153	B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-		-0-	B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-		-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-		-0-	B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-		-0-		-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	956	X	956	-0-		-0-		-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	1014	X	1014	-0-		-0-		-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	806	X	806	-0-		-0-		-0-	806	2			N	-0-					-0-
*12	1055	X	1055	-0-		-0-		-0-	1055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,105 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. 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	1437	N	1437	-0-		-0-	B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-		-0-	B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1426	N	1409	-0-		-17	B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1327	-0-		-53	B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1425	-0-		-94	B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-		-26	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-		-0-	B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-		-0-		-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1339	X	1339	-0-		-0-		-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1391	X	1391	-0-		-0-		-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1312	X	1312	-0-		-0-		-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*12	1420	X	1420	-0-		-0-		-0-	1420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	#	38	-0-		-55	B	-66	38	2			N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-		-58	B	-66	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -66																			
03	93	N	23	-0-		-70	B	-66	23	2			N	-0-					-0-
04	44	N	110	-0-		66	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-		-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	12	-0-		-112	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-		-93		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-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	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES 838425
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	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	259	-0-	-268 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	527	N	289	-0-	-238 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,351 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	2263	N	1884	-0-	-379 B	-1248	1884	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1883	-0-	-133 B	-1248	1883	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1248																	
03	1829	N	1008	-0-	-821 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2001	-0-	-76 B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1066	-0-	-1352 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,897 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	1674	N	1577	-0-	-97 B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	894	-0-	-997 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1014	-0-	-1032 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES //CONT.// 838425
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	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	644	N	31	-0-	-613	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	394	-0-	-381	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	720	N	396	-0-	-324	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-		-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	397	X	397	-0-	-0-		-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	421	X	421	-0-	-0-		-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	409	X	409	-0-	-0-		-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	428	X	428	-0-	-0-		-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 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	1333	N	1280	-0-	-53	B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1239	-0-	-32	B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1189	-0-	-41	B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-		-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1242	X	1242	-0-	-0-		-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1287	X	1287	-0-	-0-		-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1221	X	1221	-0-	-0-		-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*12	1318	X	1318	-0-	-0-		-0-	1318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,939 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	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-		-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-		-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	282	X	282	-0-	-0-		-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-		-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	419	X	419	-0-	-0-		-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES //CONT.// 838425
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	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	420	N	278	-0-	-142 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	301	-0-	-195 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,888 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	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 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	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 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	1209	N	977	-0-	-232 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1028	-0-	-64 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1035	-0-	-75 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	898	-0-	-125 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,836 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	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	262	-0-	-265 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	651	N	12	-0-	-639 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	651	N	13	-0-	-638 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 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	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	363	-0-	-102 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	930	N	766	-0-	-164 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,313 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	837	N	583	-0-	-254	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-		-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	154	X	154	-0-	-0-		-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	1246	X	1246	-0-	-0-		-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	740	X	740	-0-	-0-		-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	1229	X	1229	-0-	-0-		-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,209 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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	581	-0-	-169	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	617	-0-	-561	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-		-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	853	X	853	-0-	-0-		-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	553	X	553	-0-	-0-		-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	989	X	989	-0-	-0-		-0-	989	3			N	-0-					-0-
*12	670	X	670	-0-	-0-		-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,499 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	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1371	-0-	-609	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1376	-0-	-391	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-		-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	1802	X	1802	-0-	-0-		-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	1634	X	1634	-0-	-0-		-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*12	1488	X	1488	-0-	-0-		-0-	1488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,402 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	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-		-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	524	X	524	-0-	-0-		-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	633	X	633	-0-	-0-		-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	510	X	510	-0-	-0-		-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	602	X	602	-0-	-0-		-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 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	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1002	-0-	-145	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-		-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	709	X	709	-0-	-0-		-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	919	X	919	-0-	-0-		-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-		-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,008 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	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-		-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-		-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	351	X	351	-0-	-0-		-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	261	X	261	-0-	-0-		-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	212	X	212	-0-	-0-		-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 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	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	572	-0-	-79	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1100	-0-	-171	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-		-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	1050	-0-	-0-		-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	1094	X	1094	-0-	-0-		-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1019	X	1019	-0-	-0-		-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*12	1044	X	1044	-0-	-0-		-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,414 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. GAS LIFT(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	560	N	240	-0-	-320	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	713	N	642	-0-	-71	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-		-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1319	X	1319	-0-	-0-		-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-		-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1265	X	1265	-0-	-0-		-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*12	648	X	648	-0-	-0-		-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,365 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. GAS LIFT(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	504	N	349	-0-	-155	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465	N	309	-0-	-156	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-		-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	276	X	276	-0-	-0-		-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	151	X	151	-0-	-0-		-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	429	X	429	-0-	-0-		-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 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. GAS LIFT(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	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	374	-0-	-618	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1213	-0-	-89	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	992	N	847	-0-	-145	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-		-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	817	X	817	-0-	-0-		-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	1371	X	1371	-0-	-0-		-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	638	X	638	-0-	-0-		-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,483 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	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1149	-0-	-727	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	694	-0-	-1321	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1126	-0-	-134	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	660	N	340	-0-	-320	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	398	-0-	-780	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-		-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	1876	X	1876	-0-	-0-		-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	1198	X	1198	-0-	-0-		-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1618	X	1618	-0-	-0-		-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*12	1675	X	1675	-0-	-0-		-0-	1675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,557 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	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	840	N	545	-0-	-295	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	409	-0-	-459	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	775	N	59	-0-	-716	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	470	X	470	-0-	-0-		-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	833	X	833	-0-	-0-		-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-		-0-	791	3			N	-0-					-0-
*12	711	X	711	-0-	-0-		-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,453 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-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	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1978	-0-	-262 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1361	-0-	-840 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2512	-0-	-92 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,167 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	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	676	-0-	-533 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1368	-0-	-42 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1452	-0-	-98 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	312	-0-	-1114 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,763 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	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	448	-0-	-420 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,577 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	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	728	N	392	-0-	-336 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	64	-0-	-618 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,598 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	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	714	-0-	-278 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1496	-0-	-333 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1547	-0-	-282 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,528 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	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	565	-0-	-396 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,497 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	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1572	-0-	-598	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-		-0-	2045	3			N	-0-					-0-
09	1679	X	1679	-0-	-0-		-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	1349	X	1349	-0-	-0-		-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	361	X	361	-0-	-0-		-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	2211	X	2211	-0-	-0-		-0-	2211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,974 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1329	-0-	-407	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-		-0-	1267	3			N	-0-					-0-
09	1092	X	1092	-0-	-0-		-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1559	X	1559	-0-	-0-		-0-	1559	3			N	-0-					-0-
11	907	X	907	-0-	-0-		-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,048 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	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	370	-0-	-467	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	840	N	676	-0-	-164	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-		-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	738	X	738	-0-	-0-		-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	767	X	767	-0-	-0-		-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	750	X	750	-0-	-0-		-0-	750	3			N	-0-					-0-
*12	744	X	744	-0-	-0-		-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,900 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	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	868	N	690	-0-	-178	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-		-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	920	X	920	-0-	-0-		-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	472	X	472	-0-	-0-		-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	550	X	550	-0-	-0-		-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 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	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	624	-0-	-616	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	569	-0-	-609	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	989	-0-	-344	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-		-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	1177	X	1177	-0-	-0-		-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	986	X	986	-0-	-0-		-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	609	X	609	-0-	-0-		-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	1291	X	1291	-0-	-0-		-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,859 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	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	496	N	289	-0-	-207 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	290	-0-	-268 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 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	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1495	-0-	-73 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	820	-0-	-885 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1640	-0-	-3 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1471	-0-	-234 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,581 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

01	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	731	-0-	-473	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	651	-0-	-403	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-		-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1065	X	1065	-0-	-0-		-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-		-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1345	X	1345	-0-	-0-		-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*12	1447	X	1447	-0-	-0-		-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

01	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	449	-0-	-1007	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	1144	-0-	-146	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1127	-0-	-51	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-		-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	988	X	988	-0-	-0-		-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1106	X	1106	-0-	-0-		-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-		-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	879	X	879	-0-	-0-		-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,900 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	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	191	-0-	-1731 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	600	N	232	-0-	-368 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 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	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	420	N	248	-0-	-172 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	97	-0-	-306 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	540	N	241	-0-	-299 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 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	1148	N	947	-0-	-201 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	#	256	-0-	-3030 B	-3030	256	3			N	-0-					-0-
04	3180	#	602	-0-	-2578 B	-5608	602	3			N	-0-					-0-
05	3286	#	2638	-0-	-648 B	-6256	2638	3			N	-0-					-0-
06	3180	#	1856	-0-	-1324 B	-7580	1856	3			N	-0-					-0-
07	3286	#	1264	-0-	-2022 B	-9602	1264	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2336	-0-	-950	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2009	-0-	-541	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2190	-0-	-445	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1256	-0-	-994	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BENNETT WELL #: 3R RRCID -> 280811 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2698 - 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-	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-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

01	0 N	1855	-0-	1855	B	-3480	1855	3		N	-0-			-0-
02	2912 N	3474	-0-	562	B	-2918	3474	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-			CANCELLED UNDERAGE -> -2918										
03	3410 N	1735	-0-	-1675	B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
04	3300 N	3300	-0-	-0-	B	-0-	3300	3		N	-0-			-0-
05	3844 N	3626	-0-	-218	B	-0-	3626	3		N	-0-			-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	B	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
07	3410 N	3370	-0-	-40	B	-0-	3370	3		N	-0-			-0-
08	3627 X	3499	-0-	-128		-0-	3499	3		N	-0-			-0-
09	3510 X	2548	-0-	-962		-0-	2548	3		N	-0-			-0-
10	3627 X	3198	-0-	-429		-0-	3198	3		N	-0-			-0-
11	3390 X	3098	-0-	-292		-0-	3098	3		N	-0-			-0-
12	3503 X	3408	-0-	-95		-0-	3408	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,517 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

01	341 N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	372 N	328	-0-	-44	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	330 N	314	-0-	-16	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-		-0-	307	3		N	-0-			-0-
09	315 X	315	-0-	-0-		-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	330 X	330	-0-	-0-		-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	319 X	319	-0-	-0-		-0-	319	3		N	-0-			-0-
*12	336 X	336	-0-	-0-		-0-	336	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	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		-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: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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	-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-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 //CONT.// 872142
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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1091	1	689	3	N	-0-					-0-
02	1400 N	729	-0-	-671	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1674 N	40	-0-	-1634	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	657	-0-	-1053	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	682 N	507	-0-	-175	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	798 N	798	-0-	-0-		-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	234 X	234	-0-	-0-		-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	726 X	726	-0-	-0-		-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	541 X	541	-0-	-0-		-0-	541	2			N	-0-					-0-
*12	444 X	444	-0-	-0-		-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	177	-0-	-319 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	600	N	305	-0-	-295 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*12	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	N	2216	-0-	-109 B	-0-	1091	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1438	-0-	-606 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	303	-0-	-1805 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	669	-0-	-1461 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,530 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	527	N	68	-0-	-459 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	303	-0-	-131 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	651	N	409	-0-	-242 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
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	961	N	634	-0-	-327 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	868	N	570	-0-	-298 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	204	-0-	-633 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	600	N	316	-0-	-284 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	396	-0-	-193 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	560	N	380	-0-	-180 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	136	-0-	-391 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	390	N	210	-0-	-180 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
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	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	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	76	-0-	-203 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
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	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	70	-0-	-1790	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	496	-0-	-1184	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	747	-0-	-958	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	527	N	42	-0-	-485	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-		-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	205	X	205	-0-	-0-		-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	590	X	590	-0-	-0-		-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	835	X	835	-0-	-0-		-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	523	X	523	-0-	-0-		-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T.G. WELL #: 15 RRCID -> 158933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3058 - 3192

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-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

01	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	756	N	6	-0-	-750	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	295	-0-	-635	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-		-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	939	X	939	-0-	-0-		-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	936	X	936	-0-	-0-		-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	460	X	460	-0-	-0-		-0-	460	3			N	-0-					-0-
*12	1094	X	1094	-0-	-0-		-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
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	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	152	-0-	-418 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	527	N	46	-0-	-481 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 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	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	369	-0-	-375 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	775	N	622	-0-	-153 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	775	N	533	-0-	-242 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,944 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 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	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-	-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
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	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04	420	N	317	-0-	-103	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07	341	N	151	-0-	-190	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	1	N	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	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
*12	168	X	168	-0-	-0-		-0-	168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 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-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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	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	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	360	N	191	-0-	-169	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	434	N	234	-0-	-200	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	390	N	204	-0-	-186	B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07	186	N	22	-0-	-164	B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-		-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	171	X	171	-0-	-0-		-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	133	X	133	-0-	-0-		-0-	133	3		N	-0-			-0-
*11	162	X	162	-0-	-0-		-0-	162	3		N	-0-			-0-
*12	161	X	161	-0-	-0-		-0-	161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 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	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	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	121	-0-	-29	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-		-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	374	X	374	-0-	-0-		-0-	374	3			N	-0-					-0-
*11	297	X	297	-0-	-0-		-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	306	X	306	-0-	-0-		-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 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	713	N	671	-0-	-42	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	681	-0-	-32	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	660	N	547	-0-	-113	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-		-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	621	X	621	-0-	-0-		-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	755	X	755	-0-	-0-		-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	606	X	606	-0-	-0-		-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	629	X	629	-0-	-0-		-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,238 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	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	B	-0-	215	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	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-		-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	237	X	237	-0-	-0-		-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	219	X	219	-0-	-0-		-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	208	X	208	-0-	-0-		-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	207	X	207	-0-	-0-		-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 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. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	615	3			N	-0-					15
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	3			N	-0-					15
04	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	3			N	-0-					15
05	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	3			N	-0-					15
06	630	N	611	-0-	-19 B	-0-	611	3			N	-0-					15
07	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					15
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					15
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					15
10	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					15
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					15
*12	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,417 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. (I) GAS LIFT(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	443	-0-	-115 B	-0-	443	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	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,724 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	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	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 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	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	504	N	187	-0-	-317 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	666	-0-	-171 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*12	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,356 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	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	21	-0-	-103 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY 935428
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-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-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-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-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-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
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
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-	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-		-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-

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-	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-		-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-

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	-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-		-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
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
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	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-		-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-

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	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-		-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-

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	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-		-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
WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2408	-0-	-506	B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2147	-0-	-289	B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2573	N	2350	-0-	-223	B	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2067	-0-	-273	B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
08	2484	X	2484	-0-	-0-		-0-	2484	2			N	-0-					-0-
09	2431	X	2431	-0-	-0-		-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2420	-0-	-153		-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2163	-0-	-327		-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2132	-0-	-441		-0-	2132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	703	-0-	-10	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	720	N	414	-0-	-306	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-		-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	617	X	617	-0-	-0-		-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	636	X	636	-0-	-0-		-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	635	X	635	-0-	-0-		-0-	635	2			N	-0-					-0-
*12	761	X	761	-0-	-0-		-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-		-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
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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			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: 474 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- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 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-	-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: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ADAMS AFFILIATES, INC. 003978
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	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-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

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	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	55	-0-	55 B	55	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 55																	
09	14B2	EXT	78	-0-	78 B	133	78	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	115	-0-	115 B	248	115	2			N	-0-					-0-
11	322	R	74	-0-	-248 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	83	N	189	-0-	106 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	0	W	164	-0-	164 B	164	164	3			N	-0-					-0-
07	335	N	171	-0-	-164 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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

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-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

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
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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRED, INC. 586760
INGERTON WELL #: 10 RRCID -> 136075 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1776 - 1836

01	T. A.	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	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-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

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
NEW-TEX OPERATING, LLC //CONT.// 606154
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	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-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

01	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	186	N	89	-0-	-97	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

01	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			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	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 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	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	178	N	163	-0-	-15 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	310	N	196	-0-	-114 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 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	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	384	N	291	-0-	-93 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	79	-0-	-262 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	300	N	133	-0-	-167 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	354	N	320	-0-	-34 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 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	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	177	N	90	-0-	-87 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	42	-0-	-143 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 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	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	170	-0-	-75 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	229	N	210	-0-	-19 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	596	-0-	-64 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,747 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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	210	N	101	-0-	-109 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 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	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	170	-0-	-100 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	243	N	232	-0-	-11 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 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	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	55	-0-	-153 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	197	N	98	-0-	-99 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 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	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	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	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	102	N	-0-	-0-	-102 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 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	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	715	-0-	-155 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,437 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	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	60	-0-	-64	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 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	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	3			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	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 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	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	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
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	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	247	-0-	-280	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	510	N	198	-0-	-312	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	496	N	188	-0-	-308	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	75	-0-	-45	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 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	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 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	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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 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	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	380	N	345	-0-	-35	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 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	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1331	-0-	-188	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	1429	3	N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	114	-0-	-726	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABCO ENERGY 687738
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
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	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 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	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6 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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	350	-0-	-4 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	299	-0-	-91 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	84	-0-	-226 B	-0-	78	2	6	9	N	5	3	1			2
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					2
05	310	N	69	-0-	-241 B	-0-	68	2	1	9	N	1	1	1	2	7	-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	365	2	2	9	N	2	1	1			1
07	DELQ PR		1081	-0-	1081 B	1081	1081	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2256	N	1175	-0-	-1081 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	149	-0-	-99	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 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	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	868	N	768	-0-	-100	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	340	-0-	-466	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	837	N	812	-0-	-25	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	961	N	816	-0-	-145	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	806	N	805	-0-	-1	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	115	-0-	-195	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	302	-0-	-194 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	558	N	113	-0-	-445 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 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	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1149	N	473	-0-	-676 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1132	N	NO RPT	-0-	-1132 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	239	-0-	-350 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 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	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	11	-0-	-144 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	10	-0-	-145 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1225	-0-	-35 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	934	-0-	-399 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1327	-0-	-68 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,150 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	1054	N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	980	N	923	-0-	-57 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	872	-0-	-151 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	977	-0-	-108 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	992	N	991	-0-	-1 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	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	349	-0-	-23	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	372	N	75	-0-	-297	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

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	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	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	67	-0-	-119	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-	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-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

01	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	112 N	64	-0-	-48	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR	22	-0-	22	B	22	22	2			N	-0-					-0-
07	64 N	42	-0-	-22	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			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	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1107	-0-	-125 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	461	-0-	-841 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1099	-0-	-265 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,778 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	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	416	-0-	-669 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	140	-0-	-294 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	560	N	207	-0-	-353 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	135	-0-	-361 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	252	N	168	-0-	-84 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	79	-0-	-138 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 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	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	924	N	669	-0-	-255 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	183	-0-	-840 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	746	-0-	-277 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	170	-0-	-729 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	837	N	527	-0-	-310 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	899	N	898	-0-	-1 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,936 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 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	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	588	N	489	-0-	-99	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	286	-0-	-210	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	558	N	483	-0-	-75	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	620	N	474	-0-	-146	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 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	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1014	-0-	-22	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	286	-0-	-799	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	812	N	691	-0-	-121	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	144	-0-	-662	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	992	N	765	-0-	-227	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	806	N	745	-0-	-61	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,693 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 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	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	173	-0-	-354 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 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	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	644	N	548	-0-	-96 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	119	-0-	-532 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	651	N	589	-0-	-62 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	78	-0-	-108 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 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 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	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	420	N	196	-0-	-224 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 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-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1693	N	441	-0-	-1252 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1655	N	NO RPT	-0-	-1655 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	181	N	174	-0-	-7	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	192	N	95	-0-	-97	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	168	N	60	-0-	-108	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	189	N	NO RPT	-0-	-189	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 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	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	830	-0-	-178	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	397	-0-	-409	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	930	N	875	-0-	-55	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	901	-0-	-246	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	66	-0-	-89	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 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	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	119	-0-	-160 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	96	2	19	9	N	17	12	1			5
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	116	2	19	9	N	17	17	1			5
06	DELQ PR		112	-0-	112 B	112	102	2	10	9	N	9	10	1			4
07	168	N	56	-0-	-112 B	-0-	52	2	4	9	N	4	6	1			2
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	114	2	12	9	N	11	8	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	128	2	13	9	N	12	12	1			5
10	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	128	2	23	9	N	21	20	1			6
11	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	70	2	19	9	N	17	16	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	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	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		73	-0-	73 B	73	73	2			N	-0-					-0-
07	110	N	37	-0-	-73 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		89	-0-	89 B	89	89	2			N	-0-					-0-
07	134	N	45	-0-	-89 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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	-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-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54 B	-0-	114	2			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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			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: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	504	N	373	-0-	-131 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	229	-0-	-267 B	-0-	228	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	424	2	2	9	N	2	1	1			1
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					1
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1			1
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	282	-0-	-108 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	316	2	2	9	N	2	1	1			1
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	284	2	1	9	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	589	N	274	-0-	-315 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	476	N	204	-0-	-272 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	132	-0-	-178 B	-0-	131	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 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: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	236	-0-	-198 B	-0-	226	2	10	9	N	9	8	1			1
04	450	N	341	-0-	-109 B	-0-	326	2	15	9	N	14	10	1			5
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	466	2	19	9	N	17	18	1			4
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	458	2	14	9	N	13	12	1			5
07	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	466	2	12	9	N	11	13	1			3
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	591	2	9	9	N	8	9	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	664	2	12	9	N	11	11	1			2
10	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	854	2	22	9	N	20	19	1			3
11	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	649	2	20	9	N	18	17	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	213	2	10	9	N	9	8	1			1
04	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	282	2	13	9	N	12	9	1			4
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	478	2	20	9	N	18	18	1			4
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	488	2	15	9	N	14	13	1			5
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	470	2	13	9	N	12	14	1			3
08	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	542	2	25	9	N	23	20	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	625	2	12	9	N	11	15	1			2
10	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	858	2	22	9	N	20	19	1			3
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	631	2	20	9	N	18	17	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	396	-0-	-255	B	-0-	378	2	18	9	N	16	14	1			2
04	761	N	625	-0-	-136	B	-0-	597	2	28	9	N	25	18	1			9
05	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	896	2	36	9	N	33	35	1			7
06	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	787	2	24	9	N	22	21	1			8
07	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	670	2	18	9	N	16	20	1			4
08	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	968	2	14	9	N	13	14	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1060	2	21	9	N	19	18	1			4
10	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1434	2	34	9	N	31	30	1			5
11	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1025	2	33	9	N	30	28	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	N	89	-0-	-271	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	279	N	76	-0-	-203	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		236	-0-	236	B	236	236	2			N	-0-					-0-
07	379	N	143	-0-	-236	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	156	-0-	-92 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	330	N	120	-0-	-210 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	310	N	95	-0-	-215 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	463	2	34	9	N	31	53	1			44
*07	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1518	2	53	9	N	48	54	1			38
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	178	195	1			207
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1315	2	59	9	N	54	63	1			76
*10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1261	2	59	9	N	54	64	1			66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	596	2	37	9	N	34	45	1			25
*05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	847	2	45	9	N	41					66
*06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1859	2	32	9	N	29					142
*07	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1584	2	25	9	N	23	2	1			227
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1819	2	10	9	N	9					53
*10	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1720	2	12	9	N	11	7	1			57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41 B	-0-	183	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	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	101	-0-	-199 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	203	-0-	-97 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	447	-0-	-142 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	570	N	498	-0-	-72 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	496	N	265	-0-	-231 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 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 #: 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	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	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	235	-0-	-44	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113	B	-0-	135	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	247	-0-	-1	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 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	744	N	25	-0-	-719	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	899	N	622	-0-	-277	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	482	N	422	-0-	-60	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	620	N	335	-0-	-285	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	131	-0-	-303	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	434	N	248	-0-	-186	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	362	-0-	-28	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 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 #: 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	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	909	-0-	-52 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	961	N	538	-0-	-423 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	666	-0-	-144 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	992	N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,041 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	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	141	2	9	9	N	8	5	1			3
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	215	2	1	9	N	1	1	1			3
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	436	2	8	9	N	7	6	1			4
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	332	2	8	9	N	7	7	1			4
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	397	2	6	9	N	5	5	1			4
08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	325	2	6	9	N	5	7	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	6	5	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	7	1			5
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	10	12	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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		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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	216	2	37	9	N	34	24	1			10
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	255	2	29	9	N	26	31	1			5
06	DELQ PR	272	-0-	272 B	272	250	2	22	9	N	20	17	1			8
07	536 N	264	-0-	-272 B	-0-	247	2	17	9	N	15	16	1			7
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	378	2	32	9	N	29	25	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	308	2	28	9	N	25	26	1			10
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	265	2	43	9	N	39	38	1			11
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	192	2	29	9	N	26	30	1			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	115	2	22	9	N	20	14	1			6
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	147	2	17	9	N	15	18	1			3
06	DELQ PR	154	-0-	154 B	154	142	2	12	9	N	11	10	1			4
07	292 N	138	-0-	-154 B	-0-	128	2	10	9	N	9	9	1			4
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	233	2	20	9	N	18	15	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	170	2	15	9	N	14	16	1			5
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	134	2	22	9	N	20	20	1			5
11	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	97	2	15	9	N	14	16	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 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	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	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1680	2	18	9	N	16					150
*05	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1928	2	36	9	N	33	7	1			176
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					176
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					176
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					176
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					176
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					176
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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		-0-	-0-	-0-	B	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	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	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 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-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	420	N	288	-0-	-132 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	17	11	1			6
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	3	3	1			6
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-	5	1			1
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-	1	1			-0-
07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	26	-0-	-253 B	-0-	17	2	9	9	N	8	5	1			3
04	300	N	56	-0-	-244 B	-0-	55	2	1	9	N	1	1	1			3
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	267	2	8	9	N	7	6	1			4
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	238	2	7	9	N	6	6	1			4
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	263	2	6	9	N	5	5	1			4
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	186	2	6	9	N	5	7	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	7	6	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10	8	1			5
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	11	13	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	3	2	1			1
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	15	6	1			10
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	426	2	15	9	N	14	21	1			3
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	259	2	2	9	N	2	4	1			1
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	250	2	2	9	N	2	2	1			1
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	252	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	2	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			1
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	3	3	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 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 #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-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-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	308 N	261	-0-	-47 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	70	-0-	-209 B	-0-	67	2	3	9	N	3					3
04	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1025	2	4	9	N	4	4	1			3
05	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-	3	1			-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1091	2	4	9	N	4	2	1			2
08	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	757	2	2	9	N	2	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	851	2	6	9	N	5					5
04	600	N	285	-0-	-315 B	-0-	250	2	35	9	N	32	19	1			18
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	11	17	1	3	7	9
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	11	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	5	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3248	-0-	148 B	148	3245	2	3	9	N	3					3
04	3000	N	5067	-0-	2067 B	2215	5046	2	21	9	N	19	12	1			10
05	3100	N	6875	-0-	3775 B	5990	6829	2	46	9	N	42	22	1	2	7	28
06	3000	N	6564	-0-	3564 B	9554	6556	2	8	9	N	7	32	1			3
07	3100	N	7228	-0-	4128 B	13682	7221	2	7	9	N	6	6	1			3
08	925		6386	-0-	5461 B	19143	6385	2	1	9	N	1	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19143																	
09	6721		-0-	-0-	-6721 B	12422					N	2	2	1			1
10	1126		-0-	-0-	-1126 B	11296					N	3	2	1			2
11	2410		-0-	-0-	-2410 B	8886					N	-0-					2
12	465	#	NO RPT	-0-	-465 B	8421					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 36,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2702	2	3	9	N	3					3
04	3000	N	4223	-0-	1223 B	1223	4205	2	18	9	N	16	10	1			9
05	3100	N	5667	-0-	2567 B	3790	5630	2	37	9	N	34	18	1	1	7	24
06	3000	N	5068	-0-	2068 B	5858	5062	2	6	9	N	5	27	1			2
07	3100	N	5355	-0-	2255 B	8113	5348	2	7	9	N	6	5	1			3
08	957		5394	-0-	4437 B	12550	5393	2	1	9	N	1	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12550																	
09	7249		-0-	-0-	-7249 B	5301					N	3	3	1			1
10	1180		-0-	-0-	-1180 B	4121					N	4	3	1			2
11	2592		-0-	-0-	-2592 B	1529					N	-0-					2
12	310	# NO RPT		-0-	-310 B	1219					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 29,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	448	N	360	-0-	-88 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	99	-0-	-335 B	-0-	96	2	3	9	N	3					3
04	420	N	283	-0-	-137 B	-0-	276	2	7	9	N	6	5	1			4
05	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-	3	1	1	7	-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	613	2	2	9	N	2	1	1			1
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	583	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	3	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	3	1			3
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					3
12	0	N NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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		-0-	-0-	-0- B	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	428	N	407	-0-	-21 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
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	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
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	702	N	-0-	-0-	-702 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	795	N	698	-0-	-97 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 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	361	N	-0-	-0-	-361 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 -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-

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	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 -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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 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	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 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 #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 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	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	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	75	-0-	-45 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	15					81
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	34	4	1			111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	21					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	15	1	1			134
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	10					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5	2	1			159
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					159
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	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	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	55	-0-	-125	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 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	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			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	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	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	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	84	-0-	-96	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	173	-0-	-67	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 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	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	36	-0-	-144	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

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	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	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	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-		-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 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. 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	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-		-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	47	N	47	-0-		-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-		-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-		-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-		-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	240	N	129	-0-		-111	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	240	N	115	-0-		-125	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-		-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	700	N	700	-0-		-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-		-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	337	N	337	-0-		-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-		-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-		-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-		-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-		-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-		-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	720	N	-0-	-0-		-720	B	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-		-713	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: 5,240 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 #: 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	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	16	-0-	-74 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 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	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	134	1	628	3	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	78	1	684	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	421	1	237	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	236	1	237	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	280	1	237	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	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	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 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 #: 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	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	165	-0-	-135 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 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	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	19	-0-	-161 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	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	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	163	-0-	-167	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 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	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0-	B	-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-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	99			N	-0-			-0-
02	99 N	-0-	-0-	-99	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

01	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	360 N	284	-0-	-76	B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-	-86 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 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	589	N	488	-0-	-101 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	527	N	324	-0-	-203 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1043	-0-	-73 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	841	-0-	-58 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	505	-0-	-518 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	832	-0-	-128 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	968	-0-	-148 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,250 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 #: 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	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	937	-0-	-117	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1054	-0-	-62	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	527	-0-	-589	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	830	-0-	-160	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1019	-0-	-35	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,807 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	899	N	849	-0-	-50	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	665	-0-	-203	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	868	N	745	-0-	-123	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	775	N	328	-0-	-447	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	713	N	472	-0-	-241	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 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 #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

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	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	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
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	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 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: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	97	-0-	-120 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	217	N	47	-0-	-170 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	279	N	161	-0-	-118 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	784	N	589	-0-	-195	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	308	-0-	-343	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	868	N	664	-0-	-204	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	744	N	675	-0-	-69	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

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
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	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	10	-0-	-52 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 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	589	N	452	-0-	-137 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	700	N	471	-0-	-229 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	218	-0-	-402 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	308	-0-	-95 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	442	N	NO RPT	-0-	-442 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	404	N	350	-0-	-54	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	301	-0-	-179	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	442	N	-0-	-0-	-442	B	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,624 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	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341	N	189	-0-	-152	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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 #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	17	-0-	-95 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	3	-0-	-121 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	196	N	37	-0-	-159 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	150	N	58	-0-	-92 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	48	-0-	-355 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	476	N	8	-0-	-468 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	84	-0-	-319 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	42	1	214	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	40	1	202	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	88	-0-	-160 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	40	-0-	-110 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 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	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	780	N	597	-0-	-183 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	108	2	3	9	N	3	2	1			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	5	1			3
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	2	5	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 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 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	293	-0-	-234 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	279	N	60	-0-	-219 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 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-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	812	N	726	-0-	-86 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	292	-0-	-514 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	899	N	770	-0-	-129 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 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	527	N	370	-0-	-157 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	340	-0-	-373 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	806	N	740	-0-	-66 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	868	N	734	-0-	-134 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	122	-0-	-529 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	504	N	154	-0-	-350 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	22	-0-	-536 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	403	N	328	-0-	-75 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 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	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	51	-0-	-197 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2443	2	12	9	N	11	8	1	1	7	2
04	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	2734	2	22	9	N	20	15	1			7
05	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1869	2	17	9	N	15	16	1			6
06	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1681	2	15	9	N	14	13	1			7
07	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1639	2	6	9	N	5	7	1			5
08	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1761	2	1	9	N	1					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1613	2	6	9	N	5					11
10	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1688	2	24	9	N	22	25	1			8
11	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1230	2	32	9	N	29	31	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 17,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	165	-0-	-145 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	310	N	193	-0-	-117 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 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- 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
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	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	139	N	-0-	-0-	-139 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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 -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	13	2	1	9	N	1					1
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- 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	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

01	14B2	EXT	118	-0-	118 B	292	118	2			N	-0-					5
02	401	N	109	-0-	-292 B	-0-	109	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					5
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	11					16
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					16
06	DELQ PR		-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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	728	N	512	-0-	-216 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	134	-0-	-641 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	682	N	422	-0-	-260 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1646	N	378	-0-	-1268 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1613	N	NO RPT	-0-	-1613 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,663 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	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	186	-0-	-217 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	756	N	666	-0-	-90 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	142	-0-	-664 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	744	N	428	-0-	-316 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 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	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	132	-0-	-643 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	810	N	620	-0-	-190 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	837	N	614	-0-	-223 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	651	N	487	-0-	-164 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	620	N	502	-0-	-118 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	924	-0-	-112 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	539	-0-	-546 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	453	-0-	-567 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1019	-0-	-159 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	45	-0-	-151 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	56	-0-	-184 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	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	7	N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	224	N	11	-0-	-213 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	2	-0-	-277 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	67	-0-	-274 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 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	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	252	N	122	-0-	-130 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	537	-0-	-207 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	672	N	292	-0-	-380 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	32	-0-	-619 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	510	N	149	-0-	-361 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	310	N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 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	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	616	N	494	-0-	-122 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	744	N	679	-0-	-65	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	924	N	825	-0-	-99	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	473	-0-	-457	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	961	N	938	-0-	-23	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	961	N	858	-0-	-103	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

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

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	117	-0-	-534 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	364	N	252	-0-	-112 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	66	-0-	-306 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 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	744	N	103	-0-	-641 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	217	N	77	-0-	-140 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	900	-0-	-136 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	196	-0-	-889 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1050	-0-	-97 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 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	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	28	-0-	-158 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

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	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	58	-0-	-252	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 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-	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 #: 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	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	420	N	53	-0-	-367	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	49	-0-	-416	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	224	N	42	-0-	-182	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	8	-0-	-240	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	267	-0-	-105	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	476	N	409	-0-	-67	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	89	-0-	-376	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 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	527	N	479	-0-	-48	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	756	N	444	-0-	-312	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	63	-0-	-712	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	840	N	607	-0-	-233 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	134	-0-	-765 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	930	N	760	-0-	-170 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	616	N	559	-0-	-57 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	220	-0-	-400 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 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	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	333	-0-	-318 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	651	N	582	-0-	-69 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1316	-0-	-115 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1523	N	696	-0-	-827 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	13	-0-	-204 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	532	N	346	-0-	-186 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	47	-0-	-449 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	372	N	165	-0-	-207 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	589	N	210	-0-	-379 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	644	N	382	-0-	-262 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	47	-0-	-635 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

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	434	N	129	-0-	-305 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	588	N	356	-0-	-232 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	172	-0-	-324 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	744	N	610	-0-	-134 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 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	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	428	-0-	-440 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	899	N	783	-0-	-116 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	129	-0-	-88 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	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	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 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	465	N	263	-0-	-202 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	672	N	426	-0-	-246 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	174	-0-	-539 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	940	-0-	-124 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	546	-0-	-508 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1041	-0-	-137 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	166	-0-	-144 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 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	1116	N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	929	-0-	-303 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	684	-0-	-556 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1230	N	1201	-0-	-29 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	868	N	767	-0-	-101 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	499	-0-	-400 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	440	-0-	-820 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	409	-0-	-995 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 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	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	644	N	185	-0-	-459 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	311	-0-	-185 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	713	N	589	-0-	-124 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	588	N	472	-0-	-116 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	155	-0-	-465 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	682	N	488	-0-	-194 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 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	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	81	-0-	-167 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	589	N	532	-0-	-57	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	728	N	505	-0-	-223	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	185	-0-	-528	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	806	N	694	-0-	-112	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	158	-0-	-59	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 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	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	147	-0-	-70	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	784	N	699	-0-	-85	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	279	-0-	-558	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	899	N	771	-0-	-128	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,755 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	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	949	-0-	-115	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	202	-0-	-883	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1055	-0-	-185	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1020	-0-	-96	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	896	N	797	-0-	-99	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	166	-0-	-671	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	870	N	811	-0-	-59	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	868	N	457	-0-	-411	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	145	-0-	-103	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 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	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 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	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	504	N	368	-0-	-136 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	211	-0-	-316 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	672	-0-	-165 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	952	N	745	-0-	-207 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	311	-0-	-681 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	956	-0-	-98 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	936	-0-	-118 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,747 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	279	N	98	-0-	-181 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	392	N	57	-0-	-335 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 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	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 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	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	616	N	529	-0-	-87 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	182	-0-	-469 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	682	N	566	-0-	-116 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 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	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	112	N	28	-0-	-84 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 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	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	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	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 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	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	146	-0-	-102 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 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	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	991	-0-	-185 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	447	-0-	-638 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	990	-0-	-250 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1045	-0-	-40 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,962 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	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	840	N	803	-0-	-37 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	363	-0-	-412 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,185 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- 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 #: 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	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	476	N	325	-0-	-151 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	144	-0-	-290 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	434	N	2	-0-	-432 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	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: 1,932 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	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	83	-0-	-351	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	434	N	249	-0-	-185	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496	N	372	-0-	-124	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	622	-0-	-122	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	720	N	405	-0-	-315	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	744	N	414	-0-	-330	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	412	N	398	-0-	-14	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 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	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 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		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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

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	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3		N	-0-			-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	810	N	371	-0-	-439	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	837	N	830	-0-	-7	B	-0-	830	3		N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
08	837	N	447	-0-	-390	B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 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	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	562	-0-	-306 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	720	N	546	-0-	-174 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	806	N	483	-0-	-323 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 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	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	107	-0-	-451 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	570	N	350	-0-	-220 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	558	N	391	-0-	-167 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	279	N	101	-0-	-178 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	448	N	198	-0-	-250 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	98	-0-	-305 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 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	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	119	-0-	-439 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	558	N	387	-0-	-171 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059 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	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	448	N	362	-0-	-86 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	355	-0-	-141 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3	B	-0-	400	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	392	-0-	-11	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	175	-0-	-538	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	630	N	426	-0-	-204	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	589	N	318	-0-	-271	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 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	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

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	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	896	N	729	-0-	-167 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	163	-0-	-550 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	899	N	741	-0-	-158 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	775	N	698	-0-	-77 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-16	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	784 N	773	-0-	-11	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744 N	743	-0-	-1	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	868 N	839	-0-	-29	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	899 N	846	-0-	-53	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	837 N	834	-0-	-3	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504 N	479	-0-	-25	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527 N	151	-0-	-376	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	540 N	468	-0-	-72	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	527 N	503	-0-	-24	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

01	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	899	-0-	-62	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1486	N	NO RPT	-0-	-1486	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	2	-0-	-5	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	6	-0-	-4	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	81	2	3	9	N	3	2	1			1
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	154	2	7	9	N	6	5	1			2
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	256	2	11	9	N	10	10	1			2
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	122	2	3	9	N	3	4	1			1
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	85	2	3	9	N	3	3	1			1
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	138	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	222	2	4	9	N	4	3	1			1
10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	360	2	9	9	N	8	7	1			2
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	336	2	11	9	N	10	10	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 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	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 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	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	560	N	508	-0-	-52 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	390	N	164	-0-	-226 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	103	-0-	-114 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 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	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	451	-0-	-45	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

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	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	584	-0-	-253	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	930	N	813	-0-	-117	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,342 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

SNEED WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	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	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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, 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	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	115	-0-	-133	B	-0-	108	2	7	9	N	6	5	1			1
04	270	N	212	-0-	-58	B	-0-	204	2	8	9	N	7	5	1			3
05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	276	2	11	9	N	10	11	1			2
06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	262	2	11	9	N	10	8	1			4
07	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	250	2	56	9	N	51	11	1			44
08	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	425	2	284	9	N	258	194	1			108
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	412	2	252	9	N	229	336	1			1
10	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	501	2	39	9	N	35	33	1			3
11	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	396	2	24	9	N	22	20	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

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	589	N	240	-0-	-349	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	308	N	38	-0-	-270	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	341	N	106	-0-	-235	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 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	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	532	N	286	-0-	-246	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	13	-0-	-545	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,972 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	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	41	-0-	-145 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 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	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	100	-0-	-148 B	-0-	96	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	240	N	146	-0-	-94 B	-0-	139	2	7	9	N	6	4	1			2
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	212	2	9	9	N	8	8	1			2
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	199	2	6	9	N	5	5	1			2
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	202	2	6	9	N	5	6	1			1
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	249	2	10	9	N	9	8	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	265	2	6	9	N	5	6	1			1
10	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	365	2	9	9	N	8	8	1			1
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	271	2	9	9	N	8	7	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,509 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	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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

01	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3		N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3		N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3		N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	3		N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3		N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3		N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3		N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	3		N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3		N	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,603 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	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	421	-0-	-479 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	961	N	54	-0-	-907 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,899 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	1605		2720	-0-	1115 B	6215	2720	3			N	-0-					-0-
02	1754		2409	-0-	655 B	6870	2409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6870																	
03	1855		1411	-0-	-444 B	6426	1411	3			N	-0-					-0-
04	1756		1837	-0-	81 B	6507	1837	3			N	-0-					-0-
05	1651		2685	-0-	1034 B	7541	2685	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2589	-0-	-411 B	7130	2589	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2527	-0-	-573 B	6557	2527	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	763	-0-	-2337 B	4220	763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4220																	
09	3000	N	2886	-0-	-114 B	4106	2886	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3124	-0-	24 B	4130	3124	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2790	-0-	-210 B	3920	2790	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2839	-0-	-261 B	3659	2839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,580 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	991	N	697	-0-	-294 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	896	N	797	-0-	-99 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	2	2	1			-0-
04	660	N	528	-0-	-132 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1641	2	1	9	N	1					1
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1050	2	1	9	N	1					2
07	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-	1	1			1
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1049	-0-	-1 B	-0-	1048	2	1	9	N	1					2
10	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1026	2	3	9	N	3	4	1			1
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	769	2	4	9	N	4	4	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					212
02	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					212
04	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					212
05	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					212
06	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					212
07	897	N	854	-0-	-43 B	-0-	854	3			N	-0-					212
08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					212
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					212
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					212
11	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					212
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,796 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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 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	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1889	-0-	-33 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,889 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	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 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	80	N	-0-	-0-	-80	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 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	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	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	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,915 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	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 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	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-	-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	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1071	-0-	-367	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1530	N	216	-0-	-1314	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1297	-0-	-201	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,160 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	465	N	464	-0-	-1	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	332	-0-	-133	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	496	N	320	-0-	-176	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	496	N	378	-0-	-118	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 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	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	933	-0-	-215	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	491	-0-	-563	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1014	-0-	-9	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1006	-0-	-234	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	978	-0-	-45	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 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	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1468	N	1298	-0-	-170	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	611	-0-	-815	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1347	-0-	-19	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1532	N	1385	-0-	-147	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,611 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	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	530	-0-	-28	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 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-	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 #: 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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	1085 N	416	-0-	-669	B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
02	560 N	317	-0-	-243	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
08	1238 N	1209	-0-	-29	B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1530 N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	815	-0-	-580	B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	499	-0-	-671	B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	223	-0-	-1172	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,363 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	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	465	N	340	-0-	-125 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	453	-0-	-57 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	620	N	488	-0-	-132 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,653 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	744	N	552	-0-	-192 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	480	-0-	-109 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	558	N	335	-0-	-223 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	477	-0-	-213 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	744	N	599	-0-	-145 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,727 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	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	443	-0-	-115 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	527	N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	248	-0-	-142 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	465	N	314	-0-	-151 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 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	527	N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	315	-0-	-150 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	403	N	189	-0-	-214 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 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	1254	N	1240	-0-	-14 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	970	-0-	-270 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	529	-0-	-680 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	900	-0-	-150 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,503 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	713	N	558	-0-	-155 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	644	N	388	-0-	-256 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	465	-0-	-248 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	496	N	180	-0-	-316 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	300	-0-	-150 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	527	N	398	-0-	-129 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 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	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	165	-0-	-238	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 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	496	N	451	-0-	-45	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	616	N	415	-0-	-201	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	112	-0-	-539	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	651	N	474	-0-	-177	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,649 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	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	984	-0-	-80	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	210	-0-	-906	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1108	-0-	-70	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1096	-0-	-82	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,106 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	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	131	-0-	-644	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	806	N	733	-0-	-73	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,392 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	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	952	N	837	-0-	-115	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	183	-0-	-778	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	951	-0-	-134	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	992	N	946	-0-	-46	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 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	651	N	634	-0-	-17	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	538	-0-	-82	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	476	N	313	-0-	-163 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	173	-0-	-354 B	-0-	166	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	492	2	9	9	N	8	5	1			3
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	510	2	11	9	N	10	11	1			2
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	378	2	11	9	N	10	8	1			4
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	363	2	9	9	N	8	10	1			2
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	287	2	7	9	N	6	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	368	2	10	9	N	9	7	1			3
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	511	2	18	9	N	16	16	1			3
11	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	516	2	21	9	N	19	16	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1209	N	1114	-0-	-95 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	245	-0-	-809 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1473	N	1229	-0-	-244 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1210	-0-	-82 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 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	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1251	-0-	-149 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	264	-0-	-1193 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1358	-0-	-98 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197 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	310	N	179	-0-	-131 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	252	N	102	-0-	-150 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 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: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	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	870	N	-0-	-0-	-870	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: 5,322 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	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	700	N	475	-0-	-225	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	89	-0-	-686	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	775	N	627	-0-	-148	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	713	N	635	-0-	-78	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 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	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1499	N	297	-0-	-1202	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1431	-0-	-33	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,891 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	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	299	-0-	-786 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
05	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	901	-0-	-215 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	892	-0-	-224 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102 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	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	392	N	336	-0-	-56 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	74	-0-	-360 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	372	N	261	-0-	-111 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 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	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	150	-0-	-160 B	-0-	146	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	224	2	3	9	N	3	2	1			1
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	256	2	6	9	N	5	5	1			1
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	268	2	6	9	N	5	4	1			2
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	250	2	8	9	N	7	7	1			2
08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	204	2	4	9	N	4	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	195	2	4	9	N	4	4	1			1
10	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	296	2	11	9	N	10	9	1			2
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	229	2	11	9	N	10	9	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	64	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	221	2	3	9	N	3	2	1			1
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	267	2	6	9	N	5	5	1			1
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	231	2	6	9	N	5	4	1			2
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	212	2	6	9	N	5	6	1			1
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	170	2	4	9	N	4	4	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	92	-0-	-88 B	-0-	90	2	2	9	N	2	2	1			1
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	223	2	9	9	N	8	7	1			2
11	180	N	124	-0-	-56 B	-0-	114	2	10	9	N	9	9	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	532	N	382	-0-	-150 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	224	-0-	-365 B	-0-	216	2	8	9	N	7	6	1			1
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	462	2	7	9	N	6	5	1			2
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	464	2	10	9	N	9	9	1			2
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	462	2	11	9	N	10	8	1			4
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	522	2	14	9	N	13	14	1			3
08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	418	2	11	9	N	10	11	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	274	-0-	-206 B	-0-	267	2	7	9	N	6	6	1			2
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	541	2	20	9	N	18	18	1			2
11	420	N	371	-0-	-49 B	-0-	354	2	17	9	N	15	13	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	114	-0-	-196 B	-0-	111	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	247	2	4	9	N	4	3	1			1
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	233	2	6	9	N	5	5	1			1
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	203	2	4	9	N	4	3	1			2
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	214	2	6	9	N	5	6	1			1
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	172	2	4	9	N	4	4	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	151	-0-	-59 B	-0-	148	2	3	9	N	3	3	1			1
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	198	2	8	9	N	7	7	1			1
11	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	170	2	8	9	N	7	6	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	336	N	195	-0-	-141 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	38	-0-	-303 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 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	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1238	-0-	-78 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	259	-0-	-1198 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1344	-0-	-87 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 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	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	476	N	365	-0-	-111 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,531 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	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	143	-0-	-260 B	-0-	139	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	275	2	4	9	N	4	3	1			1
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	296	2	7	9	N	6	6	1			1
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	292	2	8	9	N	7	5	1			3
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	262	2	7	9	N	6	7	1			2
08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	210	2	4	9	N	4	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	166	-0-	-134 B	-0-	162	2	4	9	N	4	4	1			1
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	291	2	11	9	N	10	9	1			2
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	262	2	11	9	N	10	9	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	336	N	74	-0-	-262 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	181	-0-	-129 B	-0-	175	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	422	2	8	9	N	7	5	1			2
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	367	2	8	9	N	7	8	1			1
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	306	2	8	9	N	7	5	1			3
07	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	471	2	11	9	N	10	10	1			3
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	719	2	17	9	N	15	15	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	608	2	13	9	N	12	11	1			4
10	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	836	2	32	9	N	29	28	1			5
11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	611	2	29	9	N	26	24	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	784	N	634	-0-	-150 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	151	-0-	-469 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	868	N	638	-0-	-230 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	806	N	675	-0-	-131 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	840	N	707	-0-	-133 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	161	-0-	-583 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	899	N	842	-0-	-57 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	146	-0-	-164 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 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	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	560	N	139	-0-	-421 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	102	-0-	-518 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	262	-0-	-203 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	125	-0-	-154 B	-0-	121	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	236	2	4	9	N	4	3	1			1
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	354	2	9	9	N	8	7	1			2
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	207	2	10	9	N	9	7	1			4
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	194	2	4	9	N	4	7	1			1
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	155	2	4	9	N	4	4	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	151	-0-	-59 B	-0-	148	2	3	9	N	3	3	1			1
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	204	2	8	9	N	7	7	1			1
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	180	2	8	9	N	7	6	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1554	N	1175	-0-	-379 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1529	N	NO RPT	-0-	-1529 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	268	-0-	-290 B	-0-	257	2	11	9	N	10	9	1			1
04	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	468	2	7	9	N	6	5	1			2
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	555	2	12	9	N	11	11	1			2
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	530	2	13	9	N	12	9	1			5
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	364	2	9	9	N	8	11	1			2
08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	291	2	7	9	N	6	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	73	-0-	-467 B	-0-	69	2	4	9	N	4	5	1			-0-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	224	2	9	9	N	8	7	1			1
11	300	N	96	-0-	-204 B	-0-	87	2	9	9	N	8	7	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	364	N	221	-0-	-143 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	127	-0-	-245 B	-0-	123	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	266	2	4	9	N	4	3	1			1
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	273	2	6	9	N	5	5	1			1
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	247	2	6	9	N	5	4	1			2
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	231	2	6	9	N	5	6	1			1
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	185	2	6	9	N	5	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	178	-0-	-62 B	-0-	174	2	4	9	N	4	4	1			1
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	275	2	10	9	N	9	9	1			1
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	225	2	10	9	N	9	8	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1310	-0-	-90 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1492	N	428	-0-	-1064 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1319	-0-	-25 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	279	-0-	-1209 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1362	-0-	-136 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,254 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	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1376	-0-	-55 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1523	N	299	-0-	-1224 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	280	N	84	-0-	-196 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	672	N	263	-0-	-409 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	68	-0-	-583 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	480	N	332	-0-	-148 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	589	N	387	-0-	-202 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 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	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	532	N	422	-0-	-110 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	86	-0-	-410 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	510	N	368	-0-	-142 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	361	-0-	-104 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	616	N	373	-0-	-243 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	184	-0-	-343 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1600	N	793	-0-	-807 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1571	N	NO RPT	-0-	-1571 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,904 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	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	135	-0-	-609 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	868	N	682	-0-	-186 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	744	N	671	-0-	-73 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1408	N	1261	-0-	-147	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	266	-0-	-1191	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1387	-0-	-77	B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1448	-0-	-73	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1615	N	465	-0-	-1150	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1585	N	NO RPT	-0-	-1585	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 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	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	148	-0-	-503	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	140	N	24	-0-	-116 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1747	N	519	-0-	-1228 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0- B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
07	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,552 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	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	120	-0-	-531 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	620	N	399	-0-	-221 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	784	N	698	-0-	-86 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	500	-0-	-368 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-10 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	95	-0-	-91 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	140	N	17	-0-	-123 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	6	-0-	-211 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 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	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	130	-0-	-304 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	129	-0-	-584 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	682	N	597	-0-	-85 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	682	N	533	-0-	-149 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	204	-0-	-261 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 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	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1363	-0-	-135 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1592	N	284	-0-	-1308 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1566	N	1527	-0-	-39 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,139 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	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	448	N	248	-0-	-200 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	30	-0-	-466 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 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	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	89	-0-	-376 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	465	N	368	-0-	-97 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 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	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	393	-0-	-165 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,162 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	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	392	N	104	-0-	-288 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 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	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	74	-0-	-329 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	372	N	251	-0-	-121 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 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		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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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, 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	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	314	-0-	-151 B	-0-	310	2	4	9	N	4					4
04	480	N	357	-0-	-123 B	-0-	355	2	2	9	N	2	2	1			4
05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	479	2	8	9	N	7	6	1	1	7	4
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	364	2	2	9	N	2	5	1			1
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	506	2	2	9	N	2	2	1			1
08	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	492	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	3	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	3	1			3
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	271	-0-	-256 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 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	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	308	N	218	-0-	-90 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	128	-0-	-213 B	-0-	124	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	246	2	4	9	N	4	3	1			1
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	256	2	6	9	N	5	5	1			1
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	236	2	6	9	N	5	4	1			2
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	231	2	6	9	N	5	6	1			1
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	185	2	6	9	N	5	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	139	-0-	-101 B	-0-	136	2	3	9	N	3	3	1			1
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	233	2	8	9	N	7	7	1			1
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	206	2	9	9	N	8	7	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	68	2	7	9	N	6	4	1			2
04	120	N	5	-0-	-115 B	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1			2
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	211	2	32	9	N	29	16	1			15
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	276	2	9	9	N	8	16	1			7
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	296	2	7	9	N	6	7	1			6
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	205	2	6	9	N	5	9	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	8	6	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11	9	1			6
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	11	14	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	280	N	168	-0-	-112 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	11	7	1			4
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	2	2	1			4
05	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	2			N	-0-	3	1			1
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-	1	1			-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			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	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1408	N	1288	-0-	-120 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	408	-0-	-1018 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1425	-0-	-39 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,384 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)	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	420	N	282	-0-	-138 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	164	-0-	-301 B	-0-	158	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	324	2	7	9	N	6	4	1			2
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	329	2	7	9	N	6	7	1			1
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	316	2	8	9	N	7	5	1			3
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	322	2	9	9	N	8	9	1			2
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	248	2	6	9	N	5	6	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	121	-0-	-209 B	-0-	118	2	3	9	N	3	3	1			1
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	296	2	8	9	N	7	6	1			2
11	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	245	2	10	9	N	9	8	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	50	-0-	-229 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	957	-0-	-4 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	904	-0-	-216 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	402	-0-	-745 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1077	-0-	-163 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,990 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	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	952	N	698	-0-	-254 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	222	-0-	-832 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	976	-0-	-78 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 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	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1514	N	1438	-0-	-76 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1608	N	346	-0-	-1262 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1582	N	1551	-0-	-31 B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,612 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	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	336	N	273	-0-	-63 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	147	-0-	-163 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 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	155	N	22	-0-	-133	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	775	N	631	-0-	-144	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,359 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	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 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	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	996	-0-	-404	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1492	N	222	-0-	-1270	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1284	-0-	-172	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,245 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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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, 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	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	743	-0-	-466 B	-0-	733	2	10	9	N	9					9
04	1200	N	845	-0-	-355 B	-0-	839	2	6	9	N	5	5	1			9
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1140	2	18	9	N	16	15	1	1	7	9
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1098	2	7	9	N	6	13	1			2
07	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1149	2	4	9	N	4	4	1			2
08	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	980	2	4	9	N	4	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	5	5	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8	5	1			5
11	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	573	-0-	-1008 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1571	N	NO RPT	-0-	-1571 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,397 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	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	78	-0-	-325 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 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	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1608	N	364	-0-	-1244 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1578	N	NO RPT	-0-	-1578 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,631 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

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	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1615	N	565	-0-	-1050 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1585	N	NO RPT	-0-	-1585 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	70	-0-	-333 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 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	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	68	-0-	-273 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	372	N	248	-0-	-124 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1238	-0-	-193 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	280	-0-	-1022 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1420	-0-	-70 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	961	N	897	-0-	-64	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-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-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

01	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	44	-0-	-111	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	B	-0-	88	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	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	102	-0-	-270	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

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-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	129	-0-	-584	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	713	N	668	-0-	-45	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

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 #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

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 #: 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	1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1099	-0-	-161	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302 N	418	-0-	-884	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	1260	-0-	-135	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	731	-0-	-13	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	700 N	664	-0-	-36	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713 N	661	-0-	-52	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	775 N	723	-0-	-52	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	744 N	717	-0-	-27	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	899	N	704	-0-	-195 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	812	N	592	-0-	-220 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	248	-0-	-651 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	899	N	520	-0-	-379 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	806	N	526	-0-	-280 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

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-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

01	558	N	387	-0-	-171 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	197	-0-	-175 B	-0-	188	2	9	9	N	8	7	1			1
04	360	N	271	-0-	-89 B	-0-	259	2	12	9	N	11	8	1			4
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	388	2	15	9	N	14	15	1			3
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	369	2	12	9	N	11	10	1			4
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	373	2	10	9	N	9	11	1			2
08	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	480	2	7	9	N	6	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	697	2	11	9	N	10	9	1			2
10	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	748	2	19	9	N	17	16	1			3
11	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	519	2	17	9	N	15	14	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	457	-0-	-83 B	-0-	437	2	20	9	N	18	12	1			7
*05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	492	2	19	9	N	17	20	1			4
*06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	483	2	15	9	N	14	13	1			5
*07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	413	2	11	9	N	10	12	1			3
*08	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2349	2	271	9	N	246	196	1			220
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	604	2	12	9	N	11	11	1			2
*10	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	884	2	22	9	N	20	19	1			3
*11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	380	2	23	9	N	21	21	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

01	702	N	-0-	-0-	-702 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	780	N	644	-0-	-136 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,353 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 #: 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	890	N	-0-	-0-	-890 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,114 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	1054	N	805	-0-	-249 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	840	-0-	-336 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	466	-0-	-681 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1166	-0-	-136 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1080	-0-	-135 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	1	1	1			-0-
04	300	N	82	-0-	-218 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	306	N	258	-0-	-48 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	243	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	147	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 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	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1086	-0-	-286 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	305	-0-	-1059 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	944	-0-	-512 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

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	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	181	-0-	-98 B	-0-	172	2	9	9	N	8	7	1			1
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	343	2	15	9	N	14	10	1			5
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	547	2	22	9	N	20	21	1			4
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	501	2	15	9	N	14	13	1			5
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	332	2	10	9	N	9	12	1			2
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	287	2	4	9	N	4	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	312	2	6	9	N	5	4	1			2
10	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	887	2	22	9	N	20	19	1			3
11	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	532	2	17	9	N	15	14	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	672	N	495	-0-	-177 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	376	-0-	-244 B	-0-	372	2	4	9	N	4					4
04	570	N	429	-0-	-141 B	-0-	426	2	3	9	N	3	2	1			5
05	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	566	2	10	9	N	9	8	1	1	7	5
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	520	2	3	9	N	3	7	1			1
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	564	2	2	9	N	2	2	1			1
08	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	499	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	3	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	3	1			3
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1024	-0-	-96 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	574	-0-	-635 B	-0-	549	2	25	9	N	23	20	1			3
04	1230	N	849	-0-	-381 B	-0-	812	2	37	9	N	34	25	1			12
05	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1239	2	51	9	N	46	48	1			10
06	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1137	2	35	9	N	32	30	1			12
07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1016	2	26	9	N	24	30	1			6
08	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1426	2	23	9	N	21	23	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1213	2	23	9	N	21	21	1			4
10	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1664	2	41	9	N	37	35	1			6
11	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1279	2	41	9	N	37	34	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	153	-0-	-188 B	-0-	145	2	8	9	N	7	6	1			1
04	330	N	205	-0-	-125 B	-0-	196	2	9	9	N	8	6	1			3
05	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	243	2	10	9	N	9	10	1			2
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	256	2	8	9	N	7	6	1			3
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	262	2	8	9	N	7	8	1			2
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	299	2	4	9	N	4	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	400	2	8	9	N	7	7	1			1
10	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	556	2	13	9	N	12	11	1			2
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	444	2	14	9	N	13	12	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

01	682	N	565	-0-	-117 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	371	-0-	-249 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	589	N	246	-0-	-343 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	392	-0-	-208 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	651	N	559	-0-	-92 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

01	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	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	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	233	-0-	-1007 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1032	-0-	-177 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1151	-0-	-182 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,495 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	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	756	N	658	-0-	-98 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	487	-0-	-257 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	837	N	712	-0-	-125 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	506	-0-	-83 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-	-63 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-

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 (-)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
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3065	N	3065	-0-	-0- B	-0-	3063	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	795	2	2	9	N	2	1	1			1
06	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	760	2	1	9	N	1					2
07	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-	1	1			1
08	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	638	-0-	-112 B	-0-	637	2	1	9	N	1					1
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	687	2	3	9	N	3	3	1			1
11	720	N	587	-0-	-133 B	-0-	584	2	3	9	N	3	3	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1499	N	540	-0-	-959 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1479	N	NO RPT	-0-	-1479 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	588	N	479	-0-	-109 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	355	-0-	-389 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	651	N	464	-0-	-187 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	558	N	231	-0-	-327 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	403	N	286	-0-	-117	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	172	-0-	-727	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	899	N	828	-0-	-71	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 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	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	1	-0-	-307	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	28	-0-	-158	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	5	2	74	9	N	67			67
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			67
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

01	372	N	135	-0-	-237 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02	504	N	179	-0-	-325 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	75	-0-	-359 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
07	558	N	401	-0-	-157 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

01	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
02	1438	N	1246	-0-	-192 B	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1530	N	270	-0-	-1260 B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
07	1498	N	1420	-0-	-78 B	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	620	N	474	-0-	-146	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	896	N	336	-0-	-560	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	21	-0-	-1002	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 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	465	N	463	-0-	-2	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	728	N	328	-0-	-400	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	61	-0-	-652	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	224	-0-	-613	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	837	N	787	-0-	-50	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	83	-0-	-382 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	527	N	434	-0-	-93 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 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	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	504	N	232	-0-	-272 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	143	-0-	-291 B	-0-	139	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	300	2	4	9	N	4	3	1			1
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	304	2	7	9	N	6	6	1			1
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	237	2	6	9	N	5	4	1			2
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	269	2	8	9	N	7	7	1			2
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	216	2	4	9	N	4	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	181	-0-	-59 B	-0-	177	2	4	9	N	4	4	1			1
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	226	2	9	9	N	8	8	1			1
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	224	2	8	9	N	7	6	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117 B	-0-	204	2	9	9	N	8	6	1			3
*05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	415	2	17	9	N	15	15	1			3
*06	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	417	2	13	9	N	12	11	1			4
*07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	414	2	11	9	N	10	12	1			2
*08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	336	2	20	9	N	18					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	547	2	11	9	N	10	9	1			2
*10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	746	2	19	9	N	17	16	1			3
*11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	457	2	13	9	N	12	12	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	704	N	391	-0-	-313 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	243	-0-	-408 B	-0-	234	2	9	9	N	8	7	1			1
04	480	N	373	-0-	-107 B	-0-	369	2	4	9	N	4	4	1			1
05	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	323	2	8	9	N	7	6	1			2
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	492	2	11	9	N	10	8	1			4
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	425	2	12	9	N	11	12	1			3
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	346	2	8	9	N	7	9	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	239	-0-	-271 B	-0-	232	2	7	9	N	6	5	1			2
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	358	2	13	9	N	12	12	1			2
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	351	2	13	9	N	12	10	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

01	651	N	598	-0-	-53 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	840	N	548	-0-	-292 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	182	-0-	-686 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	930	N	775	-0-	-155 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

01	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	186 N	51	-0-	-135	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	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	185	-0-	-1	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

01	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1156	-0-	-48	B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	1271 N	248	-0-	-1023	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
07	1431 N	1253	-0-	-178	B	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
08	1253 N	1220	-0-	-33	B	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
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	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	972	-0-	-232 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	204	-0-	-974 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1074	-0-	-290 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1033	-0-	-114 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,044 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	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	191	-0-	-429 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1085	N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	910	-0-	-182 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	431	-0-	-654 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	885	-0-	-200 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	961	N	915	-0-	-46 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,115 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	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	532	N	403	-0-	-129 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	77	-0-	-264 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	374	-0-	-122 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 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	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	896	N	693	-0-	-203 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	373	-0-	-495 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	992	N	798	-0-	-194 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	149	-0-	-99 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,555 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	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	588	N	481	-0-	-107 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	226	-0-	-332 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1047	-0-	-129 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	510	-0-	-637 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1096	-0-	-51 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1116	-0-	-248 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	273	-0-	-99 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 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-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	25	-0-	-115 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	133	N	34	-0-	-99 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	125	N	13	-0-	-112 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HERRMANN, J.B. 381190
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	682	N	380	-0-	-302	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	540	N	77	-0-	-463	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	775	N	417	-0-	-358	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	713	N	44	-0-	-669	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 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 #: 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					357
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					357
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					357
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					357
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					357
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					357
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					357
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					357
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					357
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					357
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					49
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					49
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					49
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					49
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					49
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					49
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					49
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					49
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					49
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 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 #: 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					77
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					144
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					144
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					144
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					144
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					144
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					144
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					144
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					144
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					144
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					144
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					129
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					129
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					129
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					129
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					129
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					129
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					129
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					129
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					129
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					129
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	589	N	136	-0-	-453	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					115
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					115
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					115
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					115
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					115
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					115
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					115
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					115
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					115
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					115
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 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 #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 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 #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,934 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 #: 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	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 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 #: 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 580 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 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 #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					155
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					155
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					155
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					155
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					155
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					155
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					155
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					155
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					155
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					155
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					354
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					354
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					354
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					354
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					354
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					354
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					354
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					354
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					206
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					206
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					206
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					206
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					206
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					206
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					206
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					206
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					206
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					206
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					206
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 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 #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					20
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					20
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					20
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					20
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					20
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					20
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					20
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					29
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					29
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					29
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					29
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					29
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					29
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					29
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					29
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					29
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					29
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					191
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					191
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 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 #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					99
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					99
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					99
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					99
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					99
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					99
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					99
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					99
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					99
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					441
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					441
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					441
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					441
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					441
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					441
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					441
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					441
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					441
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					441
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					441
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					37
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					37
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					37
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					37
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					37
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					37
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					37
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					37
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					37
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					37
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 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 #: 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	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					64
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					64
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					64
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					64
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					64
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					64
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					64
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					64
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					64
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					64
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					10
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					10
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					10
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					10
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					10
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					10
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					10
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					10
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					10
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					6
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					6
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					6
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					6
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					6
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					6
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					6
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					6
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					6
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 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 #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					78
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					78
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					78
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					78
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					78
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					78
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					78
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					78
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					78
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					78
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 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 #: 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					258
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					258
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					258
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					258
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					258
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					258
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					258
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					258
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					258
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					258
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					258
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					408
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					408
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					408
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					408
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					408
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					408
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					408
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					408
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					408
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					408
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					408
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 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 #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					130
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					130
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					130
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					130
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					130
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					130
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					130
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					130
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					130
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					130
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					10
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					10
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					10
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					10
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					10
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					10
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					10
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					27
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					27
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					27
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					27
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					27
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					27
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					27
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					27
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					27
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 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 #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			298
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			298
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			298
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			298
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			298
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			298
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			298
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			298
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			298
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3		N	-0-			298
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3		N	-0-			298
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			14
03	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3		N	-0-			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			14
05	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3		N	-0-			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			14
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3 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 #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					162
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					162
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					162
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					162
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					162
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					162
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					162
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					162
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					162
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					162
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					118
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					118
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					118
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					118
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					118
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					118
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					118
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					118
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					118
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					118
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					179
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					179
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					179
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					179
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					179
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					179
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					179
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					179
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					179
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					179
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					135
03	14B2	EXT	46	-0-	46	73	46	3			N	-0-					135
04	14B2	EXT	42	-0-	42	115	42	3			N	-0-					135
05	14B2	EXT	47	-0-	47	162	47	3			N	-0-					135
06	14B2	EXT	25	-0-	25	187	25	3			N	-0-					135
07	197	X	10	-0-	-187	-0-	10	3			N	-0-					135
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					135
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					135
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					135
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					173
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					173
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					173
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					173
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					173
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					173
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					173
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					173
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					436
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					436
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					436
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					436
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					436
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					436
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					436
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					436
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					436
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					436
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					436
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					150
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					150
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					150
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					150
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					150
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					150
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					150
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					150
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					150
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					150
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					7
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					7
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					7
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					28
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					28
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					28
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					28
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					28
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					28
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					28
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					28
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					28
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					149
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					149
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					149
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					149
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					149
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					149
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					149
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					149
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					149
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					149
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 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 #: 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					30
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					30
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					30
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					30
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					30
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					30
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					30
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					30
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					30
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 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 #: 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	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			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: 804 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 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 #: 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					64
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					64
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					64
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					64
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					64
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					64
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					64
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					64
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					64
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					64
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 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 #: 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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-

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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3		N	-0-			-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 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 #: 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	961	N	544	-0-	-417	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,770 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					70
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					70
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					70
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					70
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					70
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					70
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					70
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					70
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					70
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	403	N	22	-0-	-381	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 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 #: 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	527	N	105	-0-	-422	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 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	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 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 #: 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	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	931	-0-	-217	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	535	-0-	-488	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	707	-0-	-343	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	637	-0-	-541	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	527	N	162	-0-	-365	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,659 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 #: 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	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-			-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3		N	-0-			-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
08	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3		N	-0-			-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,289 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	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	557	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	434	N	88	-0-	-346	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 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 #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	868	N	371	-0-	-497	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	817	-0-	-299	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 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 #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 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 #: 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	434	N	122	-0-	-312	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 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 #: 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 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 #: 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	588	N	513	-0-	-75	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	558	N	168	-0-	-390	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2886	N	2818	-0-	-68	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	367	-0-	-1431	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	847	-0-	-893	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1734	-0-	-6	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1506	-0-	-292	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1346	-0-	-394	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	868	N	75	-0-	-793	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,638 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	88	NO RPT	-0-	-88	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	157	-0-	-83	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	248	186	-0-	-62	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	240	178	-0-	-62	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N 186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N 180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N 186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N 171	-0-	-9	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N 184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	756	-0-	-0-	-756	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	837	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	837	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	209	-0-	209	B	209	209	2			N	-0-					-0-
08	628	811	-0-	183	B	392	811	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 392																	
09	392	N -0-	-0-	-392	B	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N -0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N 100	-0-	-680	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	96	N 96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 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	992 N	896	-0-	-96	B	-0-	894	2	2 9	N	2			29
02	924 N	804	-0-	-120	B	-0-	804	2		N	-0-			29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2		N	-0-			29
04	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2		N	-0-			29
05	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2		N	-0-			29
06	990 N	985	-0-	-5	B	-0-	985	2		N	-0-			29
07	1023 N	990	-0-	-33	B	-0-	990	2		N	-0-			29
08	1023 N	958	-0-	-65	B	-0-	958	2		N	-0-			29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2		N	-0-			29
10	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2		N	-0-			29
11	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2		N	-0-			29
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FLOWERS WELL #: 1308 RRCID -> 172262 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					1
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					1
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					1
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					1
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					1
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					1
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					1
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					1
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					1
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					1
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,267 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	221	1	857	2	N	-0-					82
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	359	1	1148	2	N	-0-					82
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	369	1	1325	2	N	-0-					82
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	359	1	1285	2	N	-0-					82
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	367	1	989	2	N	-0-					82
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	348	1	964	2	N	-0-					82
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	336	1	924	2	N	-0-					82
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	353	1	1014	2	N	-0-					82
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	296	1	922	2	N	-0-					82
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	259	1	712	2	N	-0-					82
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	254	1	760	2	N	-0-					82
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	466	1	149	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1922	N	573	-0-	-1349	-0-	573	3			N	-0-					45
02	1736	N	607	-0-	-1129	-0-	599	3	8	9	N	7					52
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	3	8	9	N	7					59
04	540	N	1711	-0-	1171	-0-	1704	3	7	9	N	6					65
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					65
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	1665	3			N	-0-					65
07	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	3			N	-0-					65
08	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3			N	-0-					65
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					65
10	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	3			N	-0-					65
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					65
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 18,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					82
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	3			N	-0-					82
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					82
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					82
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					82
06	570	N	253	-0-	-317	-0-	253	3			N	-0-					82
07	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	3			N	-0-					82
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					82
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					82
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					82
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					82
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3356	-0-	-144	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3265	-0-	-485	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3004	-0-	-871	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,730 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	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2463	-0-	-57	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2585	-0-	-115	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2957	-0-	-43	176	2957	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2925	-0-	-175	1	2925	2			N	-0-					-0-
08	2798	X	2797	-0-	-1	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2536	-0-	-164	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,240 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-

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

01	868	N	829	-0-	-39	-0-	62	1	767	2	N	-0-					57
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	56	1	644	2	N	-0-					57
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	62	1	695	2	N	-0-					57
04	810	N	727	-0-	-83	-0-	60	1	667	2	N	-0-					57
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	62	1	639	2	N	-0-					57
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	60	1	653	2	N	-0-					57
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	N	-0-					57
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	62	1	633	2	N	-0-					57
09	720	N	555	-0-	-165	-0-	60	1	495	2	N	-0-					57
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	52	1	581	2	N	-0-					57
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	N	-0-					57
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	629	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1319	2	N	-0-					120
02	1232	N	1222	-0-	-10	-0-	56	1	1140	2	N	24					144
							26	9									
03	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	62	1	1262	2	N	16					160
							18	9									
04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	60	1	1224	2	N	20					180
							22	9									
05	1364	N	820	-0-	-544	-0-	62	1	747	2	N	10					190
							11	9									
06	1290	N	474	-0-	-816	-0-	46	1	422	2	N	5					195
							6	9									
07	1364	N	551	-0-	-813	-0-	48	1	492	2	N	10					205
							11	9									
08	806	N	469	-0-	-337	-0-	20	1	449	2	N	-0-	178	1			27
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1668	2	N	40					67
							44	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	62	1	1420	2	N	15					82
							17	9									
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	60	1	1878	2	N	20					102
							22	9									
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	62	1	2180	2	N	27					129
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 15,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					84
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	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-

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
APACHE CORPORATION 027200
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					25
02	924	X	476	-0-	-448	-0-	476	3			N	-0-					25
03	1023	X	404	-0-	-619	-0-	404	3			N	-0-					25
04	870	X	346	-0-	-524	-0-	346	3			N	-0-					25
05	837	X	412	-0-	-425	-0-	412	3			N	-0-					25
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					25
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					25
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					25
09	690	N	320	-0-	-370	-0-	320	3			N	-0-					25
10	992	N	365	-0-	-627	-0-	365	3			N	-0-					25
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					25
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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 (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

01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1828	2	10	9	N	9					171
02	1820	N	1250	-0-	-570	-0-	1250	2			N	-0-					171
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					171
04	1770	N	1420	-0-	-350	-0-	1324	2	96	9	N	87	167	1			91
05	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1313	2	24	9	N	22					113
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	N	12					125
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					125
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					125
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					125
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					125
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1671	2	22	9	N	20					145
12	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	1580	2	37	9	N	34					179

TOTAL GAS PROD: 19,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
04	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
05	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
*12	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	64	-0-	34	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-			-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-			-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					5
02	532	N	12	-0-	-520	-0-	12	3			N	-0-					5
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					5
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					5
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					5
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					5
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					5
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					5
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					5
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					5
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					5
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 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	248	N	197	-0-	-51	-0-	15	1	182	3	N	-0-					100
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	13	1	165	3	N	-0-					100
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					100
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					100
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					100
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					100
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					100
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					100
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					100
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					100
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					100
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	20	1	2261	3	N	-0-					62
02	2128	N	2109	-0-	-19	-0-	18	1	2066	3	N	23					85
							25	9									
03	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	20	1	2214	3	N	-0-					85
04	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	2133	3			N	-0-					85
05	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2200	3	61	9	N	55					140
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	3	11	9	N	10					150
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					150
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					150
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2228	3	22	9	N	20					170
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-					170
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2213	3	15	9	N	14	166	1			18
12	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	20	1	2238	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	15	1	3662	3	N	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	14	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	15	1	3188	3	N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
*12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	15	1	3568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,217 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	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 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 #: 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	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	1			N	-0-					-0-
02	364	N	13	-0-	-351	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	999	3	3	9	N	3					90
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					90
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					90
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					90
05	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	3			N	-0-					90
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	791	3			N	-0-					90
07	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					90
08	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	-0-					90
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					90
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-	15	5			75
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					75
12	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	16	1	1233	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	14	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	16	1	1060	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	16	1	1149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	15	1	2283	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	14	1	2058	3	N	-0-			-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	15	1	2397	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	2300	-0-	110	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
07	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	2248	3			N	-0-			-0-
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	3			N	-0-			-0-
09	2190	N	1827	-0-	-363	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
10	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-			-0-
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	15	1	2162	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	97	1	1681	3	N	-0-			-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	3	N	-0-			-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	97	1	2317	3	N	-0-			-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	79	1	2152	3	N	-0-			-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	82	1	1954	3	N	-0-			-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1215	3	N	-0-			-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	82	1	1464	3	N	-0-			-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	82	1	1831	3	N	-0-			-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1911	3	N	-0-			-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	82	1	2096	3	N	-0-			-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	79	1	2131	3	N	-0-			-0-
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	97	1	2091	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	414	-0-	-423	-0-	15	1	399	3	N	-0-			-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	14	1	737	3	N	-0-			-0-
03	837	N	541	-0-	-296	-0-	15	1	526	3	N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-			-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-			-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
10	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-			-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-			-0-
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	15	1	753	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	13	1	1043	3	N	-0-					139
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	3	N	1					140
							1	9									
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	13	1	1032	3	N	-0-					140
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			N	-0-					140
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-					140
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-					140
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					140
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					140
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-	105	5			35
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					35
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	3			N	-0-					35
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	13	1	961	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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	13392	X	4693	-0-	-8699	-0-	4693	2			N	-0-					337
02	12096	X	7038	-0-	-5058	-0-	7038	2			N	-0-					337
03	12617	X	8421	-0-	-4196	-0-	8421	2			N	-0-	167	1			170
04	9720	X	7726	-0-	-1994	-0-	7726	2			N	-0-					170
05	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					170
06	8160	X	7120	-0-	-1040	-0-	7120	2			N	-0-					170
07	8432	X	5669	-0-	-2763	-0-	5669	2			N	-0-					170
08	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					170
09	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					170
10	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					170
11	11670	X	6365	-0-	-5305	-0-	6343	2	22	9	N	20					190
12	12059	X	6852	-0-	-5207	-0-	6818	2	34	9	N	31	184	1			37

TOTAL GAS PROD: 97,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	639	-0-	-446	-0-	44	1	595	2	N	-0-					12
02	1120	X	716	-0-	-404	-0-	56	1	660	2	N	-0-					12
03	1240	X	985	-0-	-255	-0-	62	1	923	2	N	-0-					12
04	1200	X	758	-0-	-442	-0-	60	1	698	2	N	-0-					12
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	62	1	1995	2	N	-0-					12
06	969	X	969	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	N	-0-					12
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-					12
08	2046	X	1151	-0-	-895	-0-	58	1	1093	2	N	-0-					12
09	1980	X	1271	-0-	-709	-0-	50	1	1221	2	N	-0-					12
10	2046	X	1485	-0-	-561	-0-	62	1	1422	2	N	1					13
							1	9									
11	1110	X	1101	-0-	-9	-0-	58	1	1043	2	N	-0-					13
*12	1302	X	777	-0-	-525	-0-	48	1	729	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 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

01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	2	N	-0-					158
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	28	1	1467	2	N	120					278
							132	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	1596	2	N	24	194	1			108
							26	9									
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	30	1	1530	2	N	-0-					108
05	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	31	1	1581	2	N	52					160
							57	9									
06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	30	1	1418	2	N	-0-					160
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	31	1	1647	2	N	-0-					160
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1637	2	N	63					223
							69	9									
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	30	1	1584	2	N	17					240
							19	9									
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	31	1	1595	2	N	12					252
							13	9									
11	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	30	1	1544	2	N	11					263
							12	9									
12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	31	1	1612	2	N	1	120	1			144
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	-0-			10
02	1288	N	1156	-0-	-132	-0-	28	1	1128	2	N	-0-			10
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	31	1	1282	2	N	-0-			10
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	-0-			10
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	-0-			10
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	30	1	1224	2	N	-0-			10
07	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	31	1	1182	2	N	-0-			10
08	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	31	1	992	2	N	-0-			10
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	30	1	1243	2	N	-0-			10
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	-0-			10
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	30	1	1220	2	N	-0-			10
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	31	1	1260	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 14,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

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

01	868	N	533	-0-	-335	-0-	240	1	293	2	N	-0-			2
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	434	1	172	2	N	-0-			2
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	496	1	565	2	N	-0-			2
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	480	1	370	2	N	-0-			2
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	344	1	359	2	N	-0-			2
06	990	N	298	-0-	-692	-0-	167	1	131	2	N	-0-			2
07	868	N	671	-0-	-197	-0-	496	1	175	2	N	-0-			2
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	400	1	450	2	N	-0-			2
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	256	1	308	2	N	-0-			2
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	369	1	384	2	N	-0-			2
11	810	N	506	-0-	-304	-0-	224	1	282	2	N	-0-			2
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	416	1	517	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 8,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 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	1519	N	868	-0-	-651	-0-	28	1	840	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	884	-0-	-152	-0-	27	1	857	2	N	-0-			-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	31	1	933	2	N	-0-			-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	30	1	1525	2	N	-0-			-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1001	2	N	-0-			-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1103	-0-	-509	-0-	29	1	1074	2	N	-0-			-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	-0-			-0-
09	990	N	717	-0-	-273	-0-	22	1	695	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	586	-0-	-530	-0-	31	1	555	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	447	-0-	-633	-0-	29	1	418	2	N	-0-			-0-
12	744	N	160	-0-	-584	-0-	26	1	134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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
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	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-

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					46
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					48
03	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1031	2	1	9	N	1					49
04	990	N	780	-0-	-210	-0-	776	2	4	9	N	4					53
05	1116	N	856	-0-	-260	-0-	856	2			N	-0-					53
06	990	N	711	-0-	-279	-0-	711	2			N	-0-					53
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	2	2	9	N	2					55
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	2	10	9	N	9					64
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4					68
10	1116	N	597	-0-	-519	-0-	595	2	2	9	N	2					70
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	2					72
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
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	7					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: 7

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	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					90
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					90
03	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					90
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					90
05	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					90
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					90
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					90
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					90
09	990	N	883	-0-	-107	-0-	877	2	6	9	N	5					95
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					95
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					95
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1051	-0-	-0-	-0-	89	1	962	2	N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	102	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	102	1	2720	2	N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	102	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	102	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	102	1	2102	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	102	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	810	-0-	-394	-0-	810	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	864	-0-	-376	-0-	864	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD WELL #: 1 RRCID -> 199779 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10948 - 10969

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	914	-0-	-1504	-0-	914	3		N	-0-			-0-
02	2184	X	1539	-0-	-645	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3		N	-0-			-0-
06	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
07	2418	N	1414	-0-	-1004	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
08	2418	N	1685	-0-	-733	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
09	2280	N	2226	-0-	-54	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
*12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3		N	-0-			-0-
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3		N	-0-			-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3		N	-0-			-0-
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3		N	-0-			-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3		N	-0-			-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3		N	-0-			-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3		N	-0-			-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3		N	-0-			-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3		N	-0-			-0-
*12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

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	14B2 EXT	-0-	-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
HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 194879 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11068 - 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	532	N	188	-0-	-344	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	510	N	98	-0-	-412	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-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: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,081 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	58116	X	58116	-0-	-0-	-0-	58083	3	33	9	N	30					30
03	104469	X	104469	-0-	-0-	-0-	104467	3	2	9	N	2					32
04	74665	X	74665	-0-	-0-	-0-	74662	3	3	9	N	3					35
05	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	3			N	-0-					35
06	101100	X	19627	-0-	-81473	-0-	19627	3			N	-0-					35
07	104470	X	11307	-0-	-93163	-0-	11307	3			N	-0-					35
08	104470	X	9116	-0-	-95354	-0-	9116	3			N	-0-					35
09	74670	X	13109	-0-	-61561	-0-	13109	3			N	-0-					35
10	21917	X	11298	-0-	-10619	-0-	11298	3			N	-0-					35
11	19620	X	9509	-0-	-10111	-0-	9509	3			N	-0-					35
12	9114	X	6931	-0-	-2183	-0-	6931	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 340,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
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	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3451	-0-	351	409	3451	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3283	-0-	283	692	3283	3			N	-0-					-0-
10	3834	X	3142	-0-	-692	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					41
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					41
03	2325	N	1848	-0-	-477	-0-	1846	2	2	9	N	2					43
04	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	1378	2			N	-0-					43
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					43
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2239	2	14	9	N	13					56
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	N	1					57
08	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	2043	2	6	9	N	5					62
09	2250	N	1987	-0-	-263	-0-	1981	2	6	9	N	5					67
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					67
11	1980	N	1663	-0-	-317	-0-	1663	2			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 21,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10908 - 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	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 (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					43
02	644	N	532	-0-	-112	-0-	532	2			N	-0-					43
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					43
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					43
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					43
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					43
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					43
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					43
09	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					43
10	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					43
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					43
12	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					47
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					47
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					47
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	N	3					50
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					50
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					50
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					50
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					50
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	384	3	22	9	N	20					70
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					70
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					70
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	422	3	44	9	N	40					110

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2335	3	25	9	N	23					44
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					44
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					44
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2265	3	66	9	N	60					104
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					104
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					104
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					104
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					104
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					104
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2309	3	3	9	N	3					107
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					107
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 27,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	13	1	2902	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3747	-0-	947	947	12	1	3735	3	N	-0-					-0-
03	2276	N	1329	-0-	-947	-0-	13	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	969	-0-	-488	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1306	-0-	-104	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1192	-0-	-265	-0-	1163	3	29	4	N	-0-					-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	13	1	1300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,162 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	N	-0-	62	5			45
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	12	1	711	3	N	-0-					45
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	13	1	1125	3	N	-0-					45
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	3	2	9	N	2					47
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					47
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					47
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					47
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					47
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					47
10	930	N	795	-0-	-135	-0-	760	3	35	9	N	32					79
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					79
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	13	1	866	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	93	N	54	-0-	-39	-0-	13	1	41	3	N	-0-					87
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	12	1	69	3	N	-0-					87
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	N	-0-					87
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					87
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					87
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					87
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					87
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					87
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					87
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					87
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					87
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 958 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	11	1	1152	3	N	-0-					64
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	10	1	1218	3	N	40					104
							44	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	11	1	1177	3	N	40					144
							44	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					144
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1440	3	44	9	N	40					184
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					184
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					184
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					184
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					184
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2092	3	55	9	N	50	190	1			44
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					44
*12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	11	1	2429	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	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-

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

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	3268	-0-	3268	3268	3268	3				N	-0-					54
11	14B2 EXT	3080	-0-	3080	6348	3066	3	14	9		N	13					67
12	14B2 EXT	2865	-0-	2865	9213	2831	3	34	9		N	31					98

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					36
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					36
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					36
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					36
05	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					36
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					36
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					36
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					36
09	750	N	328	-0-	-422	-0-	328	2			N	-0-					36
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					36
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					36
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,512 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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1518	2	31	9	N	28					41
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					41
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26					67
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	2	30	9	N	27					94
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	N	15					109
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	N	5					114
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	2	22	9	N	20					134
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1464	2	19	9	N	17					151
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1445	2	28	9	N	25					176
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-	170	1			6
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1437	2	30	9	N	27					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 17,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
PARSELL-HACKBERRY WELL #: RRCID -> 122023 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9710 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	7781	X	6512	-0-	-1269	-0-	6484	2	28	9	N	25					155
02	7028	X	5868	-0-	-1160	-0-	5832	2	36	9	N	33					188
03	7781	X	7762	-0-	-19	-0-	7662	2	100	9	N	91	199	1			80
04	7530	X	7311	-0-	-219	-0-	7256	2	55	9	N	50					130
05	7781	X	3948	-0-	-3833	-0-	3929	2	19	9	N	17					147
06	7500	X	7471	-0-	-29	-0-	7420	2	51	9	N	46					193
07	7750	X	7309	-0-	-441	-0-	7276	2	33	9	N	30					223
08	7750	X	7125	-0-	-625	-0-	7101	2	24	9	N	22	195	1			50
09	7470	X	1766	-0-	-5704	-0-	1760	2	6	9	N	5					55
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8153	2	80	9	N	73					128
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7666	2	68	9	N	62					190
*12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	7964	2	63	9	N	57	199	1			48

TOTAL GAS PROD: 79,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 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	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-					84

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

01	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	183	1	831	2	N	-0-				137
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	168	1	908	2	N	-0-				137
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	217	1	1089	2	N	-0-				137
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	202	1	956	2	N	-0-				137
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	181	1	810	2	N	-0-				137
06	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	205	1	1019	2	N	-0-				137
07	1209	N	817	-0-	-392	-0-	153	1	664	2	N	-0-				137
08	992	N	934	-0-	-58	-0-	157	1	777	2	N	-0-				137
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	213	1	1191	2	N	-0-				137
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	210	1	1143	2	N	-0-				137
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	167	1	837	2	N	-0-				137
12	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	169	1	848	2	N	-0-				137

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	786	2	N	-0-				60
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	N	-0-				60
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	31	1	954	2	N	-0-				60
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-				60
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	856	2	N	-0-				60
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	30	1	665	2	N	-0-				60
07	744	N	619	-0-	-125	-0-	31	1	588	2	N	-0-				60
08	744	N	630	-0-	-114	-0-	31	1	599	2	N	-0-				60
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-				60
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	136	187	1		9
							150	9								
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	-0-				9
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	N	13				22
							14	9								

TOTAL GAS PROD: 10,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					27
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					27
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					27
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					27
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					27
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					27
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					27
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	N	-0-					27
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					27
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					27
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					27
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

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 (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					73
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3411	3	24	9	N	22					95
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3777	3	11	9	N	10					105
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3030	3	62	9	N	56					161
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3830	3	25	9	N	23					184
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3147	3	7	9	N	6					190
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-	137	1			53
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3634	3	9	9	N	8					61
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3210	3	15	9	N	14					75
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	3	17	9	N	15					90
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3791	3	4	9	N	4					94
*12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3543	3	18	9	N	16					110

TOTAL GAS PROD: 41,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	682	N	649	-0-	-33	-0-	623	3	26	9	N	24					205
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	560	3	11	9	N	10					215
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					215
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					215
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					215
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	3			N	-0-	123	1			92
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	N	1					93
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					93
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					93
10	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	3			N	-0-					93
11	540	N	261	-0-	-279	-0-	261	3			N	-0-					93
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	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	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-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					20
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	10	3			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					20
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					20
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					20
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					20
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					20
10	1023	N	40	-0-	-983	-0-	40	3			N	-0-					20
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					20
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	3	11	9	N	10					80
02	1988	N	570	-0-	-1418	-0-	570	3			N	-0-					80
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					80
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					80
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					80
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	3	2	9	N	2					82
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					82
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2962	3	13	9	N	12					94
09	3000	N	3307	-0-	307	307	3273	3	34	9	N	31					125
10	3100	N	3203	-0-	103	410	3188	3	15	9	N	14					139
11	3000	N	3030	-0-	30	440	3021	3	9	9	N	8					147
*12	3100	N	3474	-0-	374	814	3457	3	17	9	N	15					162

TOTAL GAS PROD: 21,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	14B2 EXT		-0-	-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
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1659	3	2	9	N	2					197
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					197
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1855	3	13	9	N	12					209
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1739	3	11	9	N	10					219
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	3	14	9	N	13					232
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1462	3	8	9	N	7					239
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	3	3	9	N	3					242
08	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1159	3	2	9	N	2					244
09	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	1187	3	4	9	N	4	186	1			62
10	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1149	3	11	9	N	10					72
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	3	9	9	N	8					80
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	3	17	9	N	15					95

TOTAL GAS PROD: 17,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					83
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					83
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					83
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					238
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					238
03	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	2			Y	-0-					238
04	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2			Y	-0-					238
05	DLQ G-10		741	-0-	741	741	741	2			Y	-0-					238
06	DLQ G-10		550	-0-	550	1291	550	2			Y	-0-					238
07	DLQ G-10		522	-0-	522	1813	522	2			Y	-0-					238
08	1700	N	648	-0-	-1052	761	648	2			Y	-0-					238
09	1587	N	826	-0-	-761	-0-	826	2			Y	-0-					238
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					238
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					238
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	15	1	2605	3	N	-0-			-0-
02	2212	N	2070	-0-	-142	-0-	14	1	2056	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	15	1	2395	3	N	-0-			-0-
04	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	2294	3			N	-0-			-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-			-0-
06	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	2249	3			N	-0-			-0-
07	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	3			N	-0-			-0-
08	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	3			N	-0-			-0-
09	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	2223	3			N	-0-			-0-
10	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	3			N	-0-			-0-
11	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	2228	3			N	-0-			-0-
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	15	1	2291	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	80	1	3173	3	N	-0-			10
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	80	1	2893	3	N	-0-			10
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	80	1	3201	3	N	-0-			10
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	80	1	3056	3	N	-0-			10
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	80	1	3130	3	N	-0-			10
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	80	1	3002	3	N	-0-			10
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			10
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	80	1	3081	3	N	-0-			10
10	DELQ PR		4785	-0-	4785	4785	80	1	4705	3	N	-0-			10
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	1785					N	NO RPT			10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1785					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 26,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-			15
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-			15
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-			15
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-			15
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-			15
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			15
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			15
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			15
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			15
10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			15
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			15
*12	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 40,849 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	870	N	906	-0-	36	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	15	1	730	3	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	696	3	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,886 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	589	N	308	-0-	-281	-0-	11	1	297	3	N	-0-					-0-
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	10	1	409	3	N	-0-					-0-
03	589	N	351	-0-	-238	-0-	11	1	340	3	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2731	-0-	-648	-0-	2720	2	11	9	Y	10					100
02	3024	#	2301	-0-	-723	-0-	2292	2	9	9	Y	8					108
03	3348	#	2103	-0-	-1245	-0-	2103	2			Y	-0-					108
04	3240	#	2076	-0-	-1164	-0-	2068	2	8	9	Y	7					115
05	3007	#	1993	-0-	-1014	-0-	1987	2	6	9	Y	5					120
06	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2766	2	6	9	Y	5					125
07	3285	R	3285	-0-	-0-	-0-	3276	2	9	9	Y	8					133
08	3147	R	3147	-0-	-0-	-0-	3139	2	8	9	Y	7					140
09	2802	R	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					140
10	3286	#	3228	-0-	-58	-0-	3220	2	8	9	Y	7					147
11	3180	#	2939	-0-	-241	-0-	2936	2	3	9	Y	3					150
12	3286	#	2940	-0-	-346	-0-	2931	2	9	9	Y	8					158

TOTAL GAS PROD: 32,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	2	-0-	-29	B -0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	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	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	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
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	857	-0-	-569 B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	468	-0-	-596 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03	1426	N	51	-0-	-1375 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 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	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: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

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

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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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 #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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. (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	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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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	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-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 (-)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
WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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	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 (-)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	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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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
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	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	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 #: 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	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-

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	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	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 #: 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 (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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 (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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 (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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 #: 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	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	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 #: 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	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	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	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	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	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: 83 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 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	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 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	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: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	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: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	130	1	517	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	130	1	464	2	N	-0-					-0-
03	620	N	526	-0-	-94 B	-0-	130	1	396	2	N	-0-					-0-
04	600	N	259	-0-	-341 B	-0-	78	1	181	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	420	N	253	-0-	-167 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 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	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: 1,537 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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	1638	X	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1027	-0-	-261 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1298	-0-	-128 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	759	-0-	-621 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	295	-0-	-965 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0- B	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	3085	N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2376	X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2078	X	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*12	2005	X	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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: 75 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 (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					185
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1068	3	11	9	N	10					195
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6	9	N	5					200
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					200
05	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					200
06	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1034	3	15	9	N	14					214
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			N	-0-					214
08	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	3			N	-0-	94	5			120
09	1050	N	623	-0-	-427	-0-	491	3	29	4	N	94					214
							103	9									
10	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	3			N	-0-					214
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					214
12	651	N	253	-0-	-398	-0-	253	3			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2822	-0-	-123	-0-	13	1	2809	3	N	-0-					202
02	2660	#	2469	-0-	-191	-0-	12	1	2457	3	N	-0-					202
03	3218	R	3218	-0-	-0-	-0-	13	1	3205	3	N	-0-	7	5			195
04	3002	R	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					195
05	3686	R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					195
06	3364	R	3364	-0-	-0-	-0-	3360	3	4	9	N	4					199
07	3398	R	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					199
08	3515	R	3515	-0-	-0-	-0-	3380	3	135	9	N	123					322
09	3379	R	3379	-0-	-0-	-0-	3342	3	37	9	N	34	181	1			175
10	3039	R	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					175
11	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	3158	3	20	9	N	18					193
*12	3037	R	3037	-0-	-0-	-0-	13	1	3024	3	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 38,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	110	1			-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	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	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-

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	1635	R	1635	-0-	-0-	-0-	1633	3	2	9	N	2	53	1			2
02	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	1527	3	2	9	N	2					4
03	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					4
04	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1929	3	2	9	N	2					6
05	1754	R	1754	-0-	-0-	-0-	1752	3	2	9	N	2					8
06	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	1896	3	2	9	N	2					10
07	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1897	3	2	9	N	2					12
08	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1889	3	2	9	N	2					14
09	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	1828	3	2	9	N	2					16
10	1880	R	1880	-0-	-0-	-0-	1878	3	2	9	N	2					18
11	1850	R	1850	-0-	-0-	-0-	1848	3	2	9	N	2					20
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 19,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					82
02	364	#	200	-0-	-164	-0-	200	2			N	-0-					82
03	434	#	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					82
04	420	#	90	-0-	-330	-0-	90	2			N	-0-					82
05	434	#	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					82
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					82
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					82
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					82
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 921 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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	13	1	2205	3	N	-0-	19	5			150
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	3	N	-0-					150
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	13	1	2715	3	N	-0-					150
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					150
05	2790	N	2255	-0-	-535	-0-	2255	3			N	-0-					150
06	2640	N	2054	-0-	-586	-0-	2033	3	21	9	N	19					169
07	2294	N	1489	-0-	-805	-0-	1483	3	6	4	N	-0-					169
08	2263	N	1649	-0-	-614	-0-	1649	3			N	-0-					169
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2156	3	10	4	N	26	161	1			34
							29	9									
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					34
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					34
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	13	1	2347	3	N	9					43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

01	1581	#	1538	-0-	-43	-0-	1530	3	8	9	N	7					45
02	1428	#	1398	-0-	-30	-0-	1398	3			N	-0-					45
03	1550	#	1526	-0-	-24	-0-	1483	3	43	9	N	39	84	1			-0-
04	1500	#	1418	-0-	-82	-0-	1415	3	3	9	N	3					3
05	1550	#	1269	-0-	-281	-0-	1269	3			N	-0-					3
06	1500	#	1463	-0-	-37	-0-	1453	3	10	9	N	9					12
07	1550	#	1479	-0-	-71	-0-	1468	3	11	9	N	10					22
08	1519	#	1515	-0-	-4	-0-	1490	3	25	9	N	23					45
09	1470	#	1444	-0-	-26	-0-	1411	3	33	9	N	30					75
10	1519	#	1281	-0-	-238	-0-	1263	3	18	9	N	16	79	1			12
11	1470	#	1369	-0-	-101	-0-	1368	3	1	9	N	1					13
12	1519	#	1443	-0-	-76	-0-	1435	3	8	9	N	7					20

TOTAL GAS PROD: 17,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
12	14B2 EXT	1720	-0-	1720	1720	1719	3	1	9	N	1					9

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 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-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

01	868 #	854	-0-	-14	-0-	812	3	42	9	N	38					112
02	784 #	749	-0-	-35	-0-	739	3	10	9	N	9					121
03	864 R	864	-0-	-0-	-0-	796	3	68	9	N	62	183	1			-0-
04	840 #	793	-0-	-47	-0-	763	3	30	9	N	27					27
05	868 #	821	-0-	-47	-0-	769	3	52	9	N	47					74
06	840 #	799	-0-	-41	-0-	741	3	58	9	N	53					127
07	868 #	807	-0-	-61	-0-	766	3	41	9	N	37					164
08	868 #	832	-0-	-36	-0-	769	3	63	9	N	57	183	1			38
09	810 #	772	-0-	-38	-0-	754	3	18	9	N	16					54
10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	918	3	61	9	N	55					109
11	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1616	3	42	9	N	38					147
*12	1938 R	1938	-0-	-0-	-0-	1888	3	50	9	N	45	179	1			13

TOTAL GAS PROD: 11,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2108	#	2053	-0-	-55	-0-	2039	2	14	9	N	13					58
02	1904	#	1846	-0-	-58	-0-	1829	2	17	9	N	15					73
03	2077	#	2038	-0-	-39	-0-	2001	2	37	9	N	34	107	1			-0-
04	2010	#	1968	-0-	-42	-0-	1949	2	19	9	N	17					17
05	2077	#	2023	-0-	-54	-0-	1980	2	43	9	N	39					56
06	1980	#	1935	-0-	-45	-0-	1916	2	19	9	N	17					73
07	2046	#	2043	-0-	-3	-0-	1989	2	54	9	N	49					122
08	2046	#	1995	-0-	-51	-0-	1967	2	28	9	N	25					147
09	1980	#	1882	-0-	-98	-0-	1857	2	25	9	N	23					170
10	2046	#	2015	-0-	-31	-0-	1990	2	25	9	N	23	163	1			30
11	1980	#	1922	-0-	-58	-0-	1893	2	29	9	N	26					56
12	2046	#	1961	-0-	-85	-0-	1948	2	13	9	N	12					68

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	846	R	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					52
02	796	R	796	-0-	-0-	-0-	782	2	14	9	N	13					65
03	884	R	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20					85
04	810	#	851	-0-	41	-0-	831	2	20	9	N	18					103
05	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					103
06	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					103
07	880	R	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					104
08	890	R	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	N	1					105
09	850	R	850	-0-	-0-	-0-	837	2	13	9	N	12					117
10	895	R	895	-0-	-0-	-0-	885	2	10	9	N	9	94	1			32
11	855	R	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2					34
*12	890	R	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					36

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	#	434	-0-	-62	-0-	392	2	42	9	N	38	161	1			-0-
02	448	#	436	-0-	-12	-0-	427	2	9	9	N	8					8
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	467	2	33	9	N	30					38
04	480	#	477	-0-	-3	-0-	455	2	22	9	N	20					58
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	474	2	20	9	N	18					76
06	480	#	472	-0-	-8	-0-	457	2	15	9	N	14					90
07	496	#	478	-0-	-18	-0-	463	2	15	9	N	14					104
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	466	2	31	9	N	28					132
09	480	#	479	-0-	-1	-0-	457	2	22	9	N	20					152
10	496	#	471	-0-	-25	-0-	454	2	17	9	N	15	156	1			11
11	480	#	474	-0-	-6	-0-	453	2	21	9	N	19					30
12	496	#	481	-0-	-15	-0-	464	2	17	9	N	15					45

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

01	234	R	63	-0-	-171	-0-	9	1	54	2	N	-0-					-0-
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	#	49	-0-	-821	-0-	17	1	32	2	N	-0-					-0-
05	899	#	423	-0-	-476	-0-	292	1	131	2	N	-0-					-0-
06	870	#	154	-0-	-716	-0-	50	1	104	2	N	-0-					-0-
07	899	#	276	-0-	-623	-0-	178	1	98	2	N	-0-					-0-
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	61	1	28	2	N	-0-					-0-
09	414	R	414	-0-	-0-	-0-	298	1	116	2	N	-0-					-0-
10	434	#	297	-0-	-137	-0-	186	1	111	2	N	-0-					-0-
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	193	1	88	2	N	-0-					-0-
*12	434	#	341	-0-	-93	-0-	211	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 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

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-

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	538	R	538	-0-	-0-	-0-	482	3	56	9	N	51					87
02	448	#	428	-0-	-20	-0-	418	3	10	9	N	9					96
03	496	#	459	-0-	-37	-0-	452	3	7	9	N	6					102
04	480	#	416	-0-	-64	-0-	408	3	8	9	N	7					109
05	527	#	399	-0-	-128	-0-	396	3	3	9	N	3					112
06	510	#	416	-0-	-94	-0-	404	3	12	9	N	11					123
07	465	#	427	-0-	-38	-0-	415	3	12	9	N	11					134
08	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-	106	1			28
09	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					28
10	434	#	407	-0-	-27	-0-	386	3	21	9	N	19					47
11	420	#	411	-0-	-9	-0-	402	3	9	9	N	8					55
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	1085	#	639	-0-	-446	-0-	108	1	509	2	N	20					154
							22	9									
02	906	R	906	-0-	-0-	-0-	140	1	715	2	N	46					200
							51	9									
03	930	#	915	-0-	-15	-0-	140	1	708	2	N	61					261
							67	9									
04	900	#	894	-0-	-6	-0-	140	1	708	2	N	42	177	1			126
							46	9									
05	992	#	889	-0-	-103	-0-	140	1	729	2	N	18					144
							20	9									
06	960	#	742	-0-	-218	-0-	140	1	596	2	N	5					149
							6	9									
07	992	#	667	-0-	-325	-0-	140	1	521	2	N	5					154
							6	9									
08	930	#	644	-0-	-286	-0-	140	1	504	2	N	-0-					154
09	900	#	568	-0-	-332	-0-	140	1	428	2	N	-0-					154
10	899	#	507	-0-	-392	-0-	507	2			N	-0-					154
11	750	#	638	-0-	-112	-0-	588	2	50	9	N	45					199
12	682	#	508	-0-	-174	-0-	505	2	3	9	N	3	176	1			26

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	#	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 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	930	#	911	-0-	-19	-0-	900	2	11	9	N	10					212
02	812	#	770	-0-	-42	-0-	768	2	2	9	N	2					214
03	868	#	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	N	3					217
04	870	#	853	-0-	-17	-0-	851	2	2	9	N	2					219
05	899	#	861	-0-	-38	-0-	859	2	2	9	N	2					221
06	870	#	859	-0-	-11	-0-	857	2	2	9	N	2					223
07	888	R	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	N	2					225
08	868	#	834	-0-	-34	-0-	825	2	9	9	N	8					233
09	870	#	773	-0-	-97	-0-	773	2			N	-0-					233
10	899	#	893	-0-	-6	-0-	886	2	7	9	N	6	120	1			119
11	870	#	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					119
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	1617	-0-	-26	-0-	1550	3	67	9	N	61					96
02	1512	N	1476	-0-	-36	-0-	1395	3	81	9	N	74					170
03	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1509	3	85	9	N	77	182	1			65
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1461	3	90	9	N	82					147
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1495	3	85	9	N	77	172	1			52
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1513	3	91	9	N	83					135
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1572	3	78	9	N	71					206
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1538	3	68	9	N	62	178	1			90
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1486	3	83	9	N	75					165
10	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1543	3	89	9	N	81	179	1			67
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1466	3	81	9	N	74					141
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1506	3	102	9	N	93	185	1			49

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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	42	69	1			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	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: 42

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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	892	2	74	9	N	67					193
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1016	2	89	9	N	81	172	1			102
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1109	2	84	9	N	76					178
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1189	2	112	9	N	102	184	1			96
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1347	2	101	9	N	92					188
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1260	2	79	9	N	72	179	1			81
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1493	2	105	9	N	95					176
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2742	2	179	9	N	163	178	1			161
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2583	2	143	9	N	130	186	1			105
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2411	2	125	9	N	114					219
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1827	2	92	9	N	84	185	1			118
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1434	2	80	9	N	73					191

TOTAL GAS PROD: 20,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

PEERY (MARMATON) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	-0-	3	5			89
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					89
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	3	N	-0-					89
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					89
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	N	3					92
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					92
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					92
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	17	5			75
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	126	3	21	9	N	19					94
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					94
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					94
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	868	N	246	-0-	-622	-0-	234	3	12	9	N	11	195	1			38
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					38
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					38
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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	-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: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	131	1	1509	2	N	-0-					74
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	108	1	1241	2	N	-0-					74
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	133	1	1530	2	N	-0-					74
04	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	109	1	1243	2	N	-0-					74
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	143	1	1636	2	N	-0-					74
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	121	1	1389	2	N	-0-					74
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	N	-0-					74
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	124	1	1427	2	N	-0-					74
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	117	1	1345	2	N	-0-					74
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1363	2	N	-0-					74
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	118	1	1348	2	N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 15,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	11	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: 4

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4904	-0-	-1761	-0-	4871	2	33	9	N	30					124
02	5880	X	3634	-0-	-2246	-0-	3621	2	13	9	N	12					136
03	6200	X	5914	-0-	-286	-0-	5870	2	44	9	N	40					176
04	5790	X	5565	-0-	-225	-0-	5502	2	63	9	N	57	179	1			54
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5804	2	33	9	N	30					84
06	5730	X	5516	-0-	-214	-0-	5482	2	34	9	N	31					115
07	5921	X	5557	-0-	-364	-0-	5532	2	25	9	N	23					138
08	5921	X	5435	-0-	-486	-0-	5396	2	39	9	N	35					173
09	5640	X	5287	-0-	-353	-0-	5254	2	33	9	N	30					203
10	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	5413	2	33	9	N	30	184	1			49
11	5520	X	5199	-0-	-321	-0-	5164	2	35	9	N	32					81
12	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	5243	2	34	9	N	31					112

TOTAL GAS PROD: 63,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	14B DENY	-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-

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

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	373	2	N	-0-					32
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	2	N	-0-					32
03	341	N	67	-0-	-274	-0-	4	1	63	2	N	-0-					32
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	N	-0-					32
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	54	1	246	2	N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-					32
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-					32
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	60	1	324	2	N	-0-					32
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7449	-0-	-177	-0-	7449	2			N	-0-					86
02	6888	X	1089	-0-	-5799	-0-	1089	2			N	-0-					86
03	7626	X	6690	-0-	-936	-0-	6690	2			N	-0-					86
04	7200	X	6707	-0-	-493	-0-	6707	2			N	-0-					86
05	7440	X	6219	-0-	-1221	-0-	6219	2			N	-0-					86
06	6800	X	6512	-0-	-288	-0-	6512	2			N	-0-					86
07	6944	X	6755	-0-	-189	-0-	6755	2			N	-0-					86
08	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					86
09	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					86
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					86
11	6780	X	6206	-0-	-574	-0-	6206	2			N	-0-					86
12	7006	X	6191	-0-	-815	-0-	6191	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 75,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	2743	-0-	-1535	-0-	2695	2	48	9	N	44					209
02	3612	X	1847	-0-	-1765	-0-	1791	2	56	9	N	51					260
03	3875	X	2528	-0-	-1347	-0-	2522	2	6	9	N	5					265
04	3750	X	2175	-0-	-1575	-0-	2136	2	39	9	N	35					300
05	3348	X	1933	-0-	-1415	-0-	1911	2	22	9	N	20					320
06	2640	X	1754	-0-	-886	-0-	1735	2	19	9	N	17					337
07	2542	X	2493	-0-	-49	-0-	2434	2	59	9	N	54					391
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2640	2	22	9	N	20					411
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2955	2	64	9	N	58					469
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2550	2	25	9	N	23					492
11	2580	X	2441	-0-	-139	-0-	2420	2	21	9	N	19	179	1			332
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 26,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PERRY WELL #: 2 RRCID -> 215696 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 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-					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	13	28	1			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-			101
02	1176	N	986	-0-	-190	-0-	54	1	932	2	N	-0-			101
03	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	62	1	1141	2	N	-0-			101
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	2			103
							2	9							
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	2	N	-0-			103
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	52	1	901	2	N	-0-			103
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	56	1	1112	2	N	-0-			103
08	1178	N	549	-0-	-629	-0-	52	1	497	2	N	-0-			103
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	N	-0-			103
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	60	1	1136	2	N	-0-			103
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	2	N	-0-			103
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	62	1	1063	2	N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 13,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	31	1	288	2	N	-0-			213
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	28	1	277	2	N	-0-			213
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-			213
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-			213
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-			213
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	30	1	248	2	N	-0-			213
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	31	1	257	2	N	-0-			213
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	24	1	276	2	N	-0-			213
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-			213
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	31	1	232	2	N	-0-			213
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	30	1	215	2	N	-0-			213
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	31	1	216	2	N	-0-			213

TOTAL GAS PROD: 3,449 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			54
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			54
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			54
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			54
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			54
06	900	N	268	-0-	-632	-0-	268	2			N	-0-			54
07	930	N	268	-0-	-662	-0-	268	2			N	-0-			54
08	899	N	678	-0-	-221	-0-	676	2	2	9	N	2			56
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2			58
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			58
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 7,809 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	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-

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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 OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-				35
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-				35
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-				35
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-				35
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2	N	-0-				35
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-				35
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-				35
08	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2	N	-0-				35
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-				35
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-				35
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-				35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				35

TOTAL GAS PROD: 5,432 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

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-		62	1	890	2	N	34					161
								37	9									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-		56	1	820	2	N	32					193
								35	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		62	1	914	2	N	35					228
								39	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-		60	1	883	2	N	27	173	1			82
								30	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		62	1	922	2	N	44					126
								48	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-		60	1	889	2	N	30					156
								33	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		62	1	914	2	N	33					189
								36	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		62	1	909	2	N	30					219
								33	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-		60	1	877	2	N	33	165	1			87
								36	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-		62	1	893	2	N	30					117
								33	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-		60	1	859	2	N	32					149
								35	9									
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-		60	1	889	2	N	32					181
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 11,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		89	1	1063	2	N	271	330	1			208
								298	9									
02	1372	N	1030	-0-	-342	-0-		73	1	785	2	N	156					364
								172	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-		88	1	1027	2	N	253	357	1			260
								278	9									
04	1410	N	1263	-0-	-147	-0-		88	1	945	2	N	209	169	1			300
								230	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		87	1	920	2	N	195	358	1			137
								215	9									
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-		84	1	886	2	N	211	181	1			167
								232	9									
07	1302	N	150	-0-	-1152	-0-		19	1	120	2	N	10					177
								11	9									
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		100	1	1269	2	N	79	171	1			85
								87	9									
09	1200	N	879	-0-	-321	-0-		84	1	685	2	N	100					185
								110	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-		83	1	656	2	N	106	170	1			121
								117	9									
11	1410	N	624	-0-	-786	-0-		73	1	498	2	N	48					169
								53	9									
12	899	N	770	-0-	-129	-0-		88	1	614	2	N	62					231
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					34
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					34
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					34
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					34
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					34
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					34
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					34
08	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	3			N	-0-					34
09	1170	N	493	-0-	-677	-0-	493	3			N	-0-					34
10	1209	N	544	-0-	-665	-0-	544	3			N	-0-					34
11	990	N	734	-0-	-256	-0-	734	3			N	-0-					34
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1751	2	95	9	N	86					232
02	1596	N	1496	-0-	-100	-0-	1426	2	70	9	N	64	145	1			151
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1618	2	51	9	N	46					197
04	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1512	2	17	9	N	15					212
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1445	2	10	9	N	9					221
06	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1532	2	86	9	N	78	184	1			115
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1584	2	20	9	N	18					133
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1464	2	15	9	N	14					147
09	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1401	2	15	9	N	14					161
10	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1421	2	12	9	N	11					172
11	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1430	2	7	9	N	6					178
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1488	2	11	9	N	10					188

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	-0-					160
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	N	-0-					160
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	N	-0-					160
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-					160
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	N	-0-	142	1			18
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	N	-0-					18
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	N	-0-					18
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	2	N	-0-					18
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	535	2	N	5					23
							6	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-					23
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	60	1	471	2	N	-0-					23
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 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	434	N	375	-0-	-59	-0-	23	1	352	2	N	-0-					118
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	18	1	323	2	N	-0-					118
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	31	1	450	2	N	-0-					118
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	30	1	275	2	N	-0-					118
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	29	1	195	2	N	-0-					118
06	480	N	144	-0-	-336	-0-	26	1	118	2	N	-0-					118
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	27	1	148	2	N	-0-					118
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	28	1	43	2	N	-0-					118
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	29	1	64	2	N	-0-					118
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	31	1	49	2	N	-0-					118
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	N	-0-					118
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					18
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					18
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					18
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					18
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					18
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					18
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					18
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					18
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					18
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3					157
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					158
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1					159
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					159
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					161
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3					164
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	N	2					166
08	899	N	491	-0-	-408	-0-	490	2	1	9	N	1					167
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1					168
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2					170
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,892 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	589	N	488	-0-	-101	-0-	1 1		486	2	N	1					83
							1 9										
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	1 1		487	2	N	1					84
							1 9										
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	1 1		414	2	N	1					85
							1 9										
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1 1		503	2	N	1					86
							1 9										
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1 1		537	2	N	1					87
							1 9										
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	1 1		621	2	N	1					88
							1 9										
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	1 1		736	2	N	1					89
							1 9										
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	1 1		712	2	N	1					90
							1 9										
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	1 1		677	2	N	1					91
							1 9										
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					91
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					91
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					81
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2944	3	4	9	N	4					85
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3249	3	18	9	N	16					101
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3013	3	8	9	N	7					108
05	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	2626	3	19	9	N	17					125
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3147	3	3	9	N	3					128
07	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	3196	3			N	-0-					128
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	3039	3	1	9	N	1					129
09	3120	X	2879	-0-	-241	-0-	2879	3			N	-0-					129
10	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	3			N	-0-					129
11	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	2726	3	9	9	N	8					137
12	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	2826	3	4	9	N	4	125	1			16

TOTAL GAS PROD: 35,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	465	#	463	-0-	-2	-0-	62	1	401	2	N	-0-			68
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	56	1	363	2	N	2			70
							2	9							
03	465	#	463	-0-	-2	-0-	62	1	401	2	N	-0-			70
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	60	1	393	2	N	2			72
							2	9							
05	465	#	464	-0-	-1	-0-	62	1	401	2	N	1			73
							1	9							
06	458	R	458	-0-	-0-	-0-	60	1	398	2	N	-0-			73
07	465	#	450	-0-	-15	-0-	54	1	396	2	N	-0-			73
08	465	#	443	-0-	-22	-0-	62	1	381	2	N	-0-			73
09	450	#	420	-0-	-30	-0-	60	1	360	2	N	-0-			73
10	465	#	405	-0-	-60	-0-	62	1	343	2	N	-0-			73
11	450	#	388	-0-	-62	-0-	60	1	328	2	N	-0-			73
12	465	#	384	-0-	-81	-0-	62	1	322	2	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			27
02	6737	R	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-			27
03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			27
04	1140	#	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-			27
05	1612	#	1059	-0-	-553	-0-	1059	2			N	-0-			27
06	1560	#	993	-0-	-567	-0-	993	2			N	-0-			27
07	1612	#	874	-0-	-738	-0-	874	2			N	-0-			27
08	1147	#	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-			27
09	1080	#	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-			27
10	1054	#	789	-0-	-265	-0-	789	2			N	-0-			27
11	990	#	617	-0-	-373	-0-	617	2			N	-0-			27
12	961	#	702	-0-	-259	-0-	702	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 16,971 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	#	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-			-0-
02	840	#	805	-0-	-35	-0-	28	1	777	2	N	-0-			-0-
03	930	#	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-			-0-
04	900	#	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-			-0-
05	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
06	0	W	898	-0-	898	898	898	2			N	-0-			-0-
07	1827	R	929	-0-	-898	-0-	929	2			N	-0-			-0-
08	930	#	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-			-0-
09	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
10	930	#	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-			-0-
11	900	#	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-			-0-
12	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,764 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	476	R	476	-0-	-0-	-0-	62	1	414	2	N	-0-					38
02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	2	N	-0-					38
03	465	#	458	-0-	-7	-0-	62	1	396	2	N	-0-					38
04	450	#	442	-0-	-8	-0-	60	1	382	2	N	-0-					38
05	465	#	415	-0-	-50	-0-	62	1	353	2	N	-0-					38
06	450	#	370	-0-	-80	-0-	60	1	310	2	N	-0-					38
07	465	#	292	-0-	-173	-0-	60	1	232	2	N	-0-					38
08	465	#	186	-0-	-279	-0-	60	1	126	2	N	-0-					38
09	450	#	177	-0-	-273	-0-	52	1	125	2	N	-0-					38
10	403	#	106	-0-	-297	-0-	56	1	50	2	N	-0-					38
11	360	#	177	-0-	-183	-0-	40	1	137	2	N	-0-					38
12	279	#	171	-0-	-108	-0-	50	1	121	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	#	1084	-0-	-32	-0-	60	1	1024	2	N	-0-					114
02	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	N	5					119
							6	9									
03	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	62	1	1014	2	N	16					135
							18	9									
04	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	2	N	12					147
							13	9									
05	1116	#	506	-0-	-610	-0-	54	1	449	2	N	3					150
							3	9									
06	1080	#	652	-0-	-428	-0-	60	1	586	2	N	5					155
							6	9									
07	1116	#	725	-0-	-391	-0-	52	1	665	2	N	7					162
							8	9									
08	1116	#	938	-0-	-178	-0-	62	1	863	2	N	12					174
							13	9									
09	1080	#	946	-0-	-134	-0-	58	1	877	2	N	10					184
							11	9									
10	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	975	2	N	-0-					184
11	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	60	1	949	2	N	1					185
							1	9									
*12	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	N	10					195
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	310	#	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	#	6	-0-	-335	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 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	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	8	9	N	7					40
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	N	7					47
03	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1796	2	12	9	N	11					58
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					65
05	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1795	2	6	9	N	5					70
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					77
07	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1816	2	6	9	N	5					82
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1809	2	8	9	N	7					89
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1785	2	7	9	N	6					95
10	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	1758	2	11	9	N	10					105
11	1770 N	1650	-0-	-120	-0-	1648	2	2	9	N	2					107
12	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1662	2	2	9	N	2					109

TOTAL GAS PROD: 21,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

01	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					30
02	2072 N	721	-0-	-1351 B	-0-	721	3			N	-0-					30
03	2046 N	1909	-0-	-137 B	-0-	1909	3			N	-0-					30
04	1680 N	1613	-0-	-67 B	-0-	1613	3			N	-0-					30
05	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					30
06	1860 N	1627	-0-	-233 B	-0-	1627	3			N	-0-					30
07	1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	1647	3			N	-0-					30
08	1798 N	1634	-0-	-164 B	-0-	1634	3			N	-0-					30
09	1620 N	977	-0-	-643 B	-0-	977	3			N	-0-					30
10	1643 N	993	-0-	-650 B	-0-	993	3			N	-0-					30
11	1590 N	1278	-0-	-312 B	-0-	1278	3			N	-0-					30
*12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3914	X	3914	-0-	-0- B	-0-	3914	3			N	-0-					41
02	2660	X	1359	-0-	-1301 B	-0-	1357	3	2	9	N	2					43
03	2945	X	1029	-0-	-1916 B	-0-	1015	3	14	9	N	13					56
04	2850	X	1302	-0-	-1548 B	-0-	1274	3	28	9	N	25					81
05	2945	X	1363	-0-	-1582 B	-0-	1363	3			N	-0-					81
06	2850	X	229	-0-	-2621 B	-0-	229	3			N	-0-					81
07	1718	X	1718	-0-	-0- B	-0-	1715	3	3	9	N	3					84
08	2354	X	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	3			N	-0-					84
09	1320	X	1270	-0-	-50 B	-0-	1270	3			N	-0-					84
10	1705	N	864	-0-	-841 B	-0-	864	3			N	-0-					84
11	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	3			N	-0-					84
*12	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 20,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

01	1085	N	1031	-0-	-54 B	-0-	1022	2	9	9	N	8					65
02	980	N	944	-0-	-36 B	-0-	925	2	19	9	N	17					82
03	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1031	2	45	9	N	41					123
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	968	2	42	9	N	38					161
05	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	991	2	26	9	N	24					185
06	1050	N	947	-0-	-103 B	-0-	924	2	23	9	N	21					206
07	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	1023	2	14	9	N	13	176	1			43
08	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	973	2	15	9	N	14					57
09	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1005	2	29	9	N	26					83
10	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	1001	2	20	9	N	18					101
11	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	976	2	34	9	N	31					132
12	1054	N	988	-0-	-66 B	-0-	969	2	19	9	N	17					149

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

01	1333	N	1319	-0-	-14 B	-9208	62	1	1257	2	N	-0-					152
02	1260	N	1156	-0-	-104 B	-9208	56	1	1100	2	N	-0-					152
03	1271	N	1350	-0-	79 B	-9129	62	1	1288	2	N	-0-					152
04	1290	N	1227	-0-	-63 B	-9129	60	1	1167	2	N	-0-					152
05	1271	N	1256	-0-	-15 B	-9129	62	1	1194	2	N	-0-					152
06	1320	N	1256	-0-	-64 B	-9129	36	1	1220	2	N	-0-					152
07	1271	N	1333	-0-	62 B	-9067	48	1	1285	2	N	-0-					152
08	1271	N	1808	-0-	537 B	-8530	62	1	1746	2	N	-0-					152
09	1260	N	1824	-0-	564 B	-7966	60	1	1764	2	N	-0-					152
10	1333	N	1795	-0-	462 B	-7504	62	1	1733	2	N	-0-					152
11	1350	N	1166	-0-	-184 B	-7504	60	1	1106	2	N	-0-					152
12	1395	N	1463	-0-	68 B	-7436	62	1	1401	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 16,953 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1161	-0-	-110 B	-0-	62	1	1099	2	N	-0-					148
02	1064	N	1057	-0-	-7 B	-0-	56	1	1001	2	N	-0-					148
03	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	58	1	1146	2	N	-0-					148
04	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	60	1	1144	2	N	-0-					148
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	62	1	1182	2	N	-0-					148
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	60	1	1133	2	N	-0-					148
07	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	62	1	1150	2	N	-0-					148
08	1240	N	1206	-0-	-34 B	-0-	62	1	1138	2	N	5					153
							6	9									
09	1200	N	1165	-0-	-35 B	-0-	60	1	1103	2	N	2					155
							2	9									
10	1209	N	1196	-0-	-13 B	-0-	62	1	1132	2	N	2					157
							2	9									
11	1170	N	1113	-0-	-57 B	-0-	60	1	1052	2	N	1					158
							1	9									
12	1209	N	1130	-0-	-79 B	-0-	62	1	1068	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 14,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	213	-0-	-97 B	-0-	62	1	151	2	N	-0-					120
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	50	1	278	2	N	-0-					120
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	62	1	280	2	N	-0-					120
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	58	1	241	2	N	-0-					120
05	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	62	1	240	2	N	23					143
							25	9									
06	330	N	194	-0-	-136 B	-0-	36	1	158	2	N	-0-					143
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	46	1	259	2	N	-0-					143
08	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	52	1	235	2	N	-0-					143
09	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	56	1	291	2	N	-0-					143
10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	60	1	251	2	N	-0-					143
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	52	1	257	2	N	4					147
							4	9									
12	372	N	288	-0-	-84 B	-0-	62	1	226	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	90	1	2404	2	N	45					163
							50	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	62	1	1363	2	N	20					183
							22	9									
03	2604	X	1966	-0-	-638 B	-0-	61	1	1857	2	N	44					227
							48	9									
04	2520	X	2263	-0-	-257 B	-0-	88	1	2119	2	N	51					278
							56	9									
05	2604	X	2382	-0-	-222 B	-0-	97	1	2230	2	N	50					328
							55	9									
06	2460	X	2072	-0-	-388 B	-0-	88	1	1910	2	N	67					395
							74	9									
07	2335	X	2335	-0-	-0- B	-0-	96	1	2176	2	N	57	375	1			77
							63	9									
08	2387	X	2163	-0-	-224 B	-0-	88	1	2024	2	N	46					123
							51	9									
09	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	91	1	2066	2	N	52					175
							57	9									
10	2325	N	2270	-0-	-55 B	-0-	95	1	2133	2	N	38					213
							42	9									
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	94	1	2138	2	N	29					242
							32	9									
12	2294	N	2222	-0-	-72 B	-0-	97	1	2093	2	N	29	176	1			95
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 26,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	2			N	-0-					18
02	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					18
03	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-					18
04	2490	X	1829	-0-	-661 B	-0-	1829	2			N	-0-					18
05	2573	X	1729	-0-	-844 B	-0-	1729	2			N	-0-					18
06	2190	X	1039	-0-	-1151 B	-0-	1039	2			N	-0-					18
07	1488	X	1166	-0-	-322 B	-0-	1166	2			N	-0-					18
08	1891	X	1396	-0-	-495 B	-0-	1396	2			N	-0-					18
09	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-					18
10	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					18
*11	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 16,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					303
02	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1190	2	2	9	N	2					305
03	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	999	2	2	9	N	2					307
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	782	2	6	9	N	5					312
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	596	2	6	9	N	5					317
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	806	2	6	9	N	5					322
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	976	2	6	9	N	5					327
08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1170	2	20	9	N	18					345
09	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1090	2	17	9	N	15					360
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	640	2	11	9	N	10					370
*11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1281	2	33	9	N	30					400
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	731	2	11	9	N	10					54
02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	708	2	15	9	N	14					68
03	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	802	2	26	9	N	24					92
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	784	2	33	9	N	30					122
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	823	2	17	9	N	15					137
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-	123	1			14
07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	823	2	6	9	N	5					19
08	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	748	2	2	9	N	2					21
09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	829	2	1	9	N	1					22
10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	851	2	2	9	N	2					24
11	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	712	2	4	9	N	4					28
*12	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	856	2	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 9,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 217263 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8688 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	468	2	431	9	N	392	385	1			237
02	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	370	2	288	9	N	262	202	1			297
03	1426	N	368	-0-	-1058 B	-0-	250	2	118	9	N	107	187	1			217
04	870	N	117	-0-	-753 B	-0-	58	2	59	9	N	54					271
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	10	185	1			96
06	360	N	28	-0-	-332 B	-0-	17	2	11	9	N	10					106
07	155	N	26	-0-	-129 B	-0-	4	2	22	9	N	20					126
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	126	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2018

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

PERRYTON (ST. LOUIS) //CONT.// 70743 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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-	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-		-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

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	30	1	298	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	28	1	305	2	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	30	1	297	2	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	31	1	305	2	N	3					3
							3	9									
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	30	1	290	2	N	-0-					3
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	31	1	303	2	N	4					7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

01	744	N	736	-0-	-8	-0-	62	1	674	2	N	-0-					107
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	56	1	626	2	N	-0-					107
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	-0-					107
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-					107
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	62	1	680	2	N	-0-					107
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	60	1	631	2	N	-0-					107
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	50	1	660	2	N	-0-					107
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	62	1	627	2	N	-0-					107
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	60	1	616	2	N	-0-					107
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	62	1	633	2	N	-0-					107
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	60	1	555	2	N	-0-					107
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	62	1	486	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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	1798	#	1325	-0-	-473	-0-	1325	2			N	-0-					27
02	1512	#	1402	-0-	-110	-0-	1402	2			N	-0-					27
03	1488	#	1370	-0-	-118	-0-	1370	2			N	-0-					27
04	1440	#	1169	-0-	-271	-0-	1169	2			N	-0-					27
05	1550	#	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			N	-0-					27
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					27
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					27
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					27
09	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1383	2			N	-0-					27
10	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			N	-0-					27
11	1530	N	1269	-0-	-261	-0-	1269	2			N	-0-					27
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2084	2	105	9	N	95	190	1			152
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	592	2	46	9	N	42					194
03	1240	N	989	-0-	-251	-0-	921	2	68	9	N	62					256
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1209	2	59	9	N	54	198	1			112
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					112
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1149	2	153	9	N	139					251
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1361	2	75	9	N	68	184	1			135
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	528	2	37	9	N	34					169
09	1200	N	146	-0-	-1054	-0-	124	2	22	9	N	20					189
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					189
11	540	N	13	-0-	-527	-0-	13	2			N	-0-					189
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					147
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					147
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					147
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					147
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					147
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					147
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					147
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					147
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					147
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					147
11	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					147
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
COOPER, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 141523 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/06/2018 - P/A 04/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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-					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 (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

01	1643 #	1607	-0-	-36	-0-	1592	3	15	9	N	14					229
02	1484 #	872	-0-	-612	-0-	865	3	7	9	N	6					235
03	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	1688	3	2	9	N	2					237
04	1590 #	1531	-0-	-59	-0-	1528	3	3	9	N	3					240
05	1612 #	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					240
06	1590 #	1538	-0-	-52	-0-	1538	3			N	-0-					240
07	1643 #	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					240
08	1643 #	1126	-0-	-517	-0-	1126	3			N	-0-					240
09	1560 #	1494	-0-	-66	-0-	1494	3			N	-0-					240
10	1612 #	1548	-0-	-64	-0-	1548	3			N	-0-					240
11	1530 #	1469	-0-	-61	-0-	1469	3			N	-0-					240
12	1581 #	1199	-0-	-382	-0-	1197	3	2	9	N	2					242

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

APACHE CORPORATION 027200
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-

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	248	N	179	-0-	-69	-0-	52	1	127	2	N	-0-					106
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	56	1	88	2	N	-0-					106
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	62	1	106	2	N	-0-					106
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	60	1	115	2	N	-0-					106
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	62	1	168	2	N	-0-					106
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	2	N	-0-					106
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	2	N	-0-					106
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	60	1	171	2	N	-0-	92	1			14
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	60	1	204	2	N	-0-					14
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	60	1	144	2	N	-0-					14
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	58	1	74	2	N	-0-					14
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	62	1	101	2	N	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	344	2	N	12					134
							13	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	2	N	-0-					134
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	54	1	211	2	N	-0-					134
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	48	1	111	2	N	-0-					134
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	60	1	142	2	N	-0-					134
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	50	1	73	2	N	-0-					134
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	36	1	66	2	N	-0-					134
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	52	1	60	2	N	-0-					134
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	30	1	59	2	N	-0-					134
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	22	1	46	2	N	-0-					134
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	60	1	61	2	N	-0-					134
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	60	1	57	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
LANDRUM WELL #: 2 RRCID -> 146880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8026 - 8524

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2018 - P/A 02/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES OPERATING, LLC 325799
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC //CONT.// 325799
LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					24
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					24
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					24
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					24
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					24
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					24
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					24
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					24
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					24
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					24
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					24
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 14,783 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3397	-0-	297	297	3397	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4622	-0-	1622	1919	4622	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5233	-0-	2133	4052	5233	2			N	-0-					-0-
06	8703	X	4651	-0-	-4052	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1717	-0-	-75	-0-	28	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1874	-0-	74	-0-	30	1	1844	2	N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1919	-0-	1919	1919	30	1	1889	2	N	-0-					-0-
07	1400	N	1970	-0-	570	2489	31	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1926	-0-	-1174	1315	31	1	1895	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1892	-0-	-1108	207	30	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2128	N	1921	-0-	-207	-0-	31	1	1890	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	30	1	1820	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					68
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					68
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					68
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					68
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					68
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					68
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					68
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					68
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	224 #	214	-0-	-10	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	240 #	202	-0-	-38	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			-0-
08	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
10	2250 R	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
11	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
*12	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	589	#	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	2	N	-0-					-0-
02	532	#	517	-0-	-15	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
03	589	#	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	570	#	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	589	#	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	0	W	527	-0-	527	527	527	2			N	-0-					-0-
07	1077	R	550	-0-	-527	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	558	#	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	630	#	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	501	-0-	-26	-0-	31	1	470	2	N	-0-					158
02	476	#	459	-0-	-17	-0-	28	1	431	2	N	-0-					158
03	527	#	516	-0-	-11	-0-	31	1	483	2	N	2					160
							2	9									
04	510	#	502	-0-	-8	-0-	30	1	472	2	N	-0-					160
05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					160
06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	N	-0-					160
07	539	R	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-					160
08	527	#	521	-0-	-6	-0-	28	1	493	2	N	-0-					160
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	N	-0-					160
10	527	#	501	-0-	-26	-0-	31	1	470	2	N	-0-					160
11	510	#	477	-0-	-33	-0-	30	1	447	2	N	-0-					160
12	527	#	455	-0-	-72	-0-	31	1	424	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 6,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US PETRO LP 879302
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 1990

02	2096	R	106	-0-	-1990	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	2263	#	122	-0-	-2141	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	2190	#	120	-0-	-2070	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	2263	#	128	-0-	-2135	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	2190	#	126	-0-	-2064	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

01	1209	X	1166	-0-	-43	B -0-	1166	2			N	-0-					77
02	1220	X	1220	-0-	-0-	B -0-	1219	2	1	9	N	1					78
03	1302	X	1274	-0-	-28	B -0-	1274	2			N	-0-					78
04	1260	X	1104	-0-	-156	B -0-	1104	2			N	-0-					78
05	1364	X	830	-0-	-534	B -0-	830	2			N	-0-					78
06	1230	N	328	-0-	-902	B -0-	328	2			N	-0-					78
07	1147	N	877	-0-	-270	B -0-	877	2			N	-0-					78
08	1068	N	1068	-0-	-0-	B -0-	1068	2			N	-0-					78
09	1142	N	1142	-0-	-0-	B -0-	1142	2			N	-0-					78
10	1180	N	1180	-0-	-0-	B -0-	1180	2			N	-0-					78
11	1200	N	1200	-0-	-0-	B -0-	1200	2			N	-0-					78
12	1178	N	1044	-0-	-134	B -0-	1044	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	58	1	420	2	N	-0-					-0-
02	364	N	203	-0-	-161 B	-0-	39	1	164	2	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	62	1	450	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	60	1	405	2	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	62	1	420	2	N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57 B	-0-	60	1	393	2	N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	50	1	429	2	N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	60	1	433	2	N	-0-					-0-
09	450	N	196	-0-	-254 B	-0-	32	1	164	2	N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23957					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23957					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23957					N	-0-					90
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-23957					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23957					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23957					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23957					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23957					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23957					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23957					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23957					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23957					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	62	1	721	2	N	-0-					125
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	N	-0-					125
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	62	1	748	2	N	-0-					125
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	48	1	607	2	N	-0-					125
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	-0-					125
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-					125
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	62	1	817	2	N	-0-					125
08	992	N	857	-0-	-135	-0-	62	1	795	2	N	-0-					125
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	791	2	N	-0-					125
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	58	1	788	2	N	-0-					125
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	60	1	759	2	N	-0-					125
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	62	1	787	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 9,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			N	-0-					242
02	1176	#	1155	-0-	-21	-0-	1155	2			N	-0-					242
03	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1082	2	34	9	N	31					273
04	1260	#	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					273
05	1302	#	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					273
06	1230	#	1186	-0-	-44	-0-	1186	2			N	-0-					273
07	1271	#	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					273
08	1271	#	1126	-0-	-145	-0-	1126	2			N	-0-					273
09	1230	#	704	-0-	-526	-0-	704	2			N	-0-					273
10	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					273
11	1200	#	705	-0-	-495	-0-	705	2			N	-0-					273
*12	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					273

TOTAL GAS PROD: 11,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					8
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					8
03	899	N	520	-0-	-379	-0-	520	2			N	-0-					8
04	960	N	378	-0-	-582	-0-	378	2			N	-0-					8
05	992	N	375	-0-	-617	-0-	375	2			N	-0-					8
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					8
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					8
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					8
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					8
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					8
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					8
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					67
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					67
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					67
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					67
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					67
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					67
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					67
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					67
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					67
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					67
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					67
12	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					187
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					187
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					187
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					187
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					187
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-					187
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					187
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					187
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					187
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 1,542 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	932	-0-	-587 B	-32812	42	1	890	2	N	-0-					3
02	1512	N	1262	-0-	-250 B	-32812	39	1	1223	2	N	-0-					3
03	1364	N	1784	-0-	420 B	-32392	62	1	1722	2	N	-0-					3
04	900	N	892	-0-	-8 B	-32392	36	1	856	2	N	-0-					3
05	1395	N	1924	-0-	529 B	-31863	62	1	1862	2	N	-0-					3
06	1740	N	507	-0-	-1233 B	-31863	20	1	487	2	N	-0-					3
07	930	N	1218	-0-	288 B	-31575	52	1	1166	2	N	-0-					3
08	1798	N	738	-0-	-1060 B	-31575	26	1	712	2	N	-0-					3
09	510	N	705	-0-	195 B	-31380	54	1	651	2	N	-0-					3
10	1209	N	2356	-0-	1147 B	-30233	62	1	2294	2	N	-0-					3
11	720	N	1730	-0-	1010 B	-29223	56	1	1674	2	N	-0-					3
12	744	N	1807	-0-	1063 B	-28160	48	1	1759	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	80 B	-7457	111	2			N	-0-					87
02	196	N	3	-0-	-193 B	-7457	3	2			N	-0-					87
03	155	N	109	-0-	-46 B	-7457	109	2			N	-0-					87
04	120	N	468	-0-	348 B	-7109	468	2			N	-0-					87
05	3	N	393	-0-	390 B	-6719	393	2			N	-0-					87
06	120	N	365	-0-	245 B	-6474	365	2			N	-0-					87
07	217	N	295	-0-	78 B	-6396	293	2	2	9	N	2					89
08	217	N	325	-0-	108 B	-6288	325	2			N	-0-					89
09	210	N	314	-0-	104 B	-6184	314	2			N	-0-					89
10	217	N	119	-0-	-98 B	-6184	115	2	4	9	N	4					93
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-6184					N	-0-					93
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-6184					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	448	N	309	-0-	-139	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	434	N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HARLAN WELL #: 4 RRCID -> 149493 COMPL. DATE 04/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3153 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - P/A 02/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					60
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					60
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5042	3	1	9	N	1	2	5			59
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4780	3	23	4	N	-0-					59
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					59
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					59
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					59
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					59
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					59
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					59
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					59
*12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 58,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	62	1	34	2	N	-0-					46
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	2	N	-0-					46
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	62	1	42	2	N	-0-					46
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	60	1	33	2	N	-0-					46
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	56	1	29	2	N	-0-					46
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	46	1	28	2	N	-0-					46
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	42	1	27	2	N	-0-					46
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	52	1	22	2	N	-0-					46
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	54	1	27	2	N	7	7	8			46
							8	9									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	56	1	27	2	N	-0-					46
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	56	1	22	2	N	-0-					46
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	30	1	11	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	155	N	126	-0-	-29	-0-	62	1	64	2	N	-0-					20
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	54	1	54	2	N	-0-					20
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	44	1	9	2	N	-0-					20
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	56	1	16	2	N	-0-					20
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	48	1	20	2	N	-0-					20
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	42	1	19	2	N	-0-					20
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	40	1	16	2	N	-0-					20
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	42	1	35	2	N	-0-					20
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	58	1	10	2	N	-0-					20
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	34	1	7	2	N	-0-					20
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	48	1	83	2	N	-0-					20
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	62	1	119	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4275	-0-	-1336	-0-	36	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4580	-0-	-1132	-0-	40	1	4540	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5323	-0-	-1001	-0-	45	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	45	1	7131	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5573	-0-	-193	-0-	45	1	5528	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	44	1	4802	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5462	-0-	-862	-0-	45	1	5417	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5120	-0-	-1204	-0-	45	1	5075	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	4829	-0-	-1291	-0-	45	1	4784	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4553	-0-	-1027	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4474	-0-	-806	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	15	1	2030	2	N	-0-					149
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	15	1	1805	2	N	-0-					149
03	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	15	1	1824	2	N	-0-					149
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	15	1	1891	2	N	-0-					149
05	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	15	1	1997	2	N	-0-					149
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	15	1	1956	2	N	2					151
							2	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	15	1	1992	2	N	3					154
							3	9									
08	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	15	1	1992	2	N	-0-					154
09	1980	N	1624	-0-	-356	-0-	15	1	1609	2	N	-0-					154
10	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	15	1	1872	2	N	-0-					154
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	15	1	1871	2	N	-0-					154
12	1674	N	595	-0-	-1079	-0-	15	1	580	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 21,604 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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

PSHIGODA, N. (DES MOINES) //CONT.// 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
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	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-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-				22
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	232	3			N	-0-				22
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				22
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-				22
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-				22
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-				22
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-				22
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-				22
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-				22
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-				22
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-				22
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-				22

TOTAL GAS PROD: 20,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-				110
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3631	3	1	9	N	1				111
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-				111
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-				111
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-				111
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-				111
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-				111
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-				111
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-				111
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-				111
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4346	3	39	9	N	35				146
*12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-				146

TOTAL GAS PROD: 50,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	#	275	-0-	-97	-0-	275	3		N	-0-			-0-
02	336	#	244	-0-	-92	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	372	#	136	-0-	-236	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	330	#	153	-0-	-177	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
11	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*12	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	#	458	-0-	-131	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	532	#	405	-0-	-127	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03	589	#	227	-0-	-362	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	540	#	254	-0-	-286	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
06	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
07	434	#	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
08	589	#	499	-0-	-90	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09	570	#	354	-0-	-216	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	589	#	260	-0-	-329	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	510	#	249	-0-	-261	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	496	#	252	-0-	-244	-0-	252	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 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	#	298	-0-	-105	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	364	#	265	-0-	-99	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	403	#	147	-0-	-256	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	360	#	166	-0-	-194	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
08	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
10	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*12	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 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 #: 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	403	#	318	-0-	-85	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	364	#	281	-0-	-83	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	403	#	157	-0-	-246	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	390	#	177	-0-	-213	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
08	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09	390	#	245	-0-	-145	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	403	#	180	-0-	-223	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	360	#	172	-0-	-188	-0-	172	3		N	-0-			-0-
12	341	#	174	-0-	-167	-0-	174	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	217	#	71	-0-	-146	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	210	#	135	-0-	-75	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	217	#	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	240	#	108	-0-	-132	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	248	#	2	-0-	-246	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	210	#	1	-0-	-209	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*12	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 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	#	742	-0-	-64	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02	728	#	656	-0-	-72	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03	806	#	367	-0-	-439	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04	780	#	412	-0-	-368	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
07	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
09	780	#	575	-0-	-205	-0-	575	3		N	-0-			-0-
10	806	#	423	-0-	-383	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	780	#	404	-0-	-376	-0-	404	3		N	-0-			-0-
12	806	#	410	-0-	-396	-0-	410	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	310	#	104	-0-	-206	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	300	#	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	300	#	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	240	#	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	560	#	413	-0-	-147	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	620	#	231	-0-	-389	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	570	#	259	-0-	-311	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	589	#	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	570	#	359	-0-	-211	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	589	#	264	-0-	-325	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	510	#	253	-0-	-257	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	496	#	256	-0-	-240	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	#	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	210	#	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	240	#	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	248	#	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	210	#	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	217	#	77	-0-	-140	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	252	#	187	-0-	-65	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	279	#	104	-0-	-175	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	270	#	117	-0-	-153	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*12	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 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	434	#	329	-0-	-105	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	392	#	291	-0-	-101	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	434	#	162	-0-	-272	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	390	#	183	-0-	-207	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08	403	#	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
09	390	#	254	-0-	-136	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	403	#	186	-0-	-217	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	360	#	178	-0-	-182	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12	372	#	181	-0-	-191	-0-	181	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	403	#	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	420	#	265	-0-	-155	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	434	#	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	420	#	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	300	#	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	180	#	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	186	#	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	150	#	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 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	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	120	#	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	120	#	57	-0-	-63	-0-	57	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	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 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	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	#	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 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	#	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	532	#	462	-0-	-70	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	620	#	256	-0-	-364	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	600	#	250	-0-	-350	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	570	#	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	630	#	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*12	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,779 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	930	#	466	-0-	-464	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	896	#	587	-0-	-309	-0-	587	3		N	-0-			-0-
03	992	#	353	-0-	-639	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	900	#	369	-0-	-531	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	806	#	613	-0-	-193	-0-	613	3		N	-0-			-0-
06	630	#	576	-0-	-54	-0-	576	3		N	-0-			-0-
07	651	#	596	-0-	-55	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	620	#	594	-0-	-26	-0-	594	3		N	-0-			-0-
09	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
10	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
11	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	775	#	724	-0-	-51	-0-	724	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 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	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	196	#	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	210	#	123	-0-	-87	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*12	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 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	1333	#	1320	-0-	-13	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
02	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
03	1333	#	628	-0-	-705	-0-	628	3		N	-0-			-0-
04	1290	#	634	-0-	-656	-0-	634	3		N	-0-			-0-
05	2819	R	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
06	1290	#	1283	-0-	-7	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
07	1333	#	1271	-0-	-62	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
08	1333	#	1242	-0-	-91	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
09	1290	#	1171	-0-	-119	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
10	1333	#	1188	-0-	-145	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
11	1290	#	993	-0-	-297	-0-	993	3		N	-0-			-0-
*12	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,342 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	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
02	1232	#	1049	-0-	-183	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
03	1364	#	569	-0-	-795	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	1200	#	669	-0-	-531	-0-	669	3		N	-0-			-0-
05	1240	#	157	-0-	-1083	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
07	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
08	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
09	1440	#	1415	-0-	-25	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
10	1488	#	1436	-0-	-52	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
11	1440	#	1200	-0-	-240	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
12	1457	#	1116	-0-	-341	-0-	1116	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,139 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	1922	#	1594	-0-	-328	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1680	#	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1829	#	833	-0-	-996	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	1740	#	910	-0-	-830	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	2047	R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
07	1705	#	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	2046	#	1862	-0-	-184	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	1980	#	1455	-0-	-525	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	2046	#	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
11	1830	#	1517	-0-	-313	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1860	#	1760	-0-	-100	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	1	1			1
02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					1
03	124	#	11	-0-	-113	-0-	10	3	1	9	N	1	1	1			1
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	N	1					2
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	1	1			1
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	110	3	1	9	N	1					2
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-	1	1			1
08	145	R	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	N	1	1	1			1
09	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					1
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1	1	1			1
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					1
*12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1271	#	821	-0-	-450	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
02	1036	#	643	-0-	-393	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
03	1147	#	356	-0-	-791	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	1080	#	609	-0-	-471	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	1491	R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
06	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
07	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
08	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
09	1679	R	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
10	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
11	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*12	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,139 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	1023	#	898	-0-	-125	-0-	898	3		N	-0-			-0-
02	924	#	860	-0-	-64	-0-	860	3		N	-0-			-0-
03	1023	#	424	-0-	-599	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	930	#	507	-0-	-423	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
06	930	#	759	-0-	-171	-0-	759	3		N	-0-			-0-
07	961	#	826	-0-	-135	-0-	826	3		N	-0-			-0-
08	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
09	990	#	951	-0-	-39	-0-	951	3		N	-0-			-0-
10	1023	#	963	-0-	-60	-0-	963	3		N	-0-			-0-
11	1020	#	341	-0-	-679	-0-	341	3		N	-0-			-0-
12	1054	#	1014	-0-	-40	-0-	1014	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,617 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	1395	#	1333	-0-	-62	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
02	1232	#	1045	-0-	-187	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
03	1395	#	579	-0-	-816	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04	1350	#	229	-0-	-1121	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05	1395	#	559	-0-	-836	-0-	559	3		N	-0-			-0-
06	1290	#	506	-0-	-784	-0-	506	3		N	-0-			-0-
07	1147	#	551	-0-	-596	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
09	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
10	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
11	600	#	530	-0-	-70	-0-	530	3		N	-0-			-0-
*12	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,953 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	496	#	219	-0-	-277	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	420	#	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	465	#	166	-0-	-299	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	420	#	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 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	558	#	490	-0-	-68	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	186	-0-	-174	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	267	-0-	-93	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
10	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	117	-0-	-333	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	610	-0-	-351	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
02	868	#	796	-0-	-72	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
03	930	#	391	-0-	-539	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	810	#	496	-0-	-314	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
05	956	R	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	734	-0-	-106	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
07	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
08	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
09	930	#	921	-0-	-9	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
10	961	#	809	-0-	-152	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
11	930	#	288	-0-	-642	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
12	961	#	849	-0-	-112	-0-	849	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	288	-0-	-456	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	616	#	362	-0-	-254	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	682	#	218	-0-	-464	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	630	#	468	-0-	-162	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*12	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,003 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	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	168	#	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	180	#	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	#	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 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	899	#	645	-0-	-254	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	840	#	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	930	#	317	-0-	-613	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	840	#	352	-0-	-488	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	837	#	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	840	#	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	868	#	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	840	#	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	868	#	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,494 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	434	#	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	351	-0-	-41	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	172	-0-	-262	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	238	-0-	-182	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
07	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	436	-0-	-14	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	411	-0-	-39	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 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	372	#	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	372	#	249	-0-	-123	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	360	#	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 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	496	#	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	476	#	392	-0-	-84	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	527	#	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	450	#	270	-0-	-180	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	510	#	233	-0-	-277	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,409 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	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1436	-0-	-21	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1400	#	1125	-0-	-275	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1550	#	623	-0-	-927	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	1470	#	588	-0-	-882	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	1488	#	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1380	#	1302	-0-	-78	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
10	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1500	#	1363	-0-	-137	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*12	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	729	-0-	-263	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	961	#	373	-0-	-588	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	840	#	420	-0-	-420	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	960	#	360	-0-	-600	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,347 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	682	#	487	-0-	-195	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	644	#	493	-0-	-151	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03	713	#	250	-0-	-463	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	630	#	338	-0-	-292	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
07	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
08	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
09	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
10	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
11	690	#	291	-0-	-399	-0-	291	3		N	-0-			-0-
*12	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,061 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	1240	#	869	-0-	-371	-0-	869	3		N	-0-			-0-
02	1008	#	878	-0-	-130	-0-	878	3		N	-0-			-0-
03	1116	#	443	-0-	-673	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	990	#	502	-0-	-488	-0-	502	3		N	-0-			-0-
05	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
06	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
07	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
08	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
09	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
10	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
11	1230	#	431	-0-	-799	-0-	431	3		N	-0-			-0-
*12	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,386 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	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
*12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 696 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	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3		Y	-0-			-0-
02	560	#	537	-0-	-23	-0-	537	3		Y	-0-			-0-
03	620	#	274	-0-	-346	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
04	540	#	242	-0-	-298	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
05	589	#	548	-0-	-41	-0-	548	3		Y	-0-			-0-
06	570	#	446	-0-	-124	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
07	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-			-0-
08	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
09	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-			-0-
10	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y	-0-			-0-
11	510	#	208	-0-	-302	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
*12	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1487	-0-	-63	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
02	1484	#	1165	-0-	-319	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
03	1643	#	645	-0-	-998	-0-	645	3		N	-0-			-0-
04	1560	#	631	-0-	-929	-0-	631	3		N	-0-			-0-
05	1550	#	1545	-0-	-5	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
06	1440	#	1398	-0-	-42	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
07	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
08	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
09	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
10	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
11	1710	#	1464	-0-	-246	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
*12	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 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-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	#	1564	-0-	-296	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1484	#	1225	-0-	-259	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1643	#	679	-0-	-964	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	1560	#	664	-0-	-896	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1500	#	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	1800	#	1539	-0-	-261	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*12	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,977 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	1178	#	869	-0-	-309	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	1008	#	878	-0-	-130	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1116	#	443	-0-	-673	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	990	#	516	-0-	-474	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1502	R	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1170	#	443	-0-	-727	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,672 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	1178	#	450	-0-	-728	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	465	#	232	-0-	-233	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	450	#	213	-0-	-237	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	496	#	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	480	#	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600	#	184	-0-	-416	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	620	#	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 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	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		11	-0-	11	32	11	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		14	-0-	14	46	14	3		Y	-0-			-0-
05	78	R	32	-0-	-46	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
*12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 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	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
02	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
06	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
07	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
08	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
09	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
10	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
11	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
*12	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	196	#	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	210	#	123	-0-	-87	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*12	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 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	#	548	-0-	-413	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02	952	#	690	-0-	-262	-0-	690	3		N	-0-			-0-
03	1054	#	416	-0-	-638	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	960	#	443	-0-	-517	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05	930	#	736	-0-	-194	-0-	736	3		N	-0-			-0-
06	750	#	691	-0-	-59	-0-	691	3		N	-0-			-0-
07	775	#	715	-0-	-60	-0-	715	3		N	-0-			-0-
08	744	#	712	-0-	-32	-0-	712	3		N	-0-			-0-
09	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
11	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
12	930	#	869	-0-	-61	-0-	869	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,412 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-	21 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-	50	7			-0-
02	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	310	#	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	420	#	250	-0-	-170	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	527	#	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	510	#	220	-0-	-290	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	527	#	206	-0-	-321	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	330	#	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 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	1085	#	435	-0-	-650	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	980	#	691	-0-	-289	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	1085	#	527	-0-	-558	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	990	#	565	-0-	-425	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	1050	#	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	930	#	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	992	#	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 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	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	620	#	404	-0-	-216	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	630	#	289	-0-	-341	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	651	#	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	630	#	470	-0-	-160	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	651	#	445	-0-	-206	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	589	#	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	570	#	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	589	#	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	480	#	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 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	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140	#	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	186	#	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	180	#	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 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	806	#	370	-0-	-436	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	728	#	466	-0-	-262	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	806	#	281	-0-	-525	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	780	#	320	-0-	-460	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	510	#	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	#	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	527	#	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	682	#	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,997 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	341	#	-0-	-0-	-341	-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	14B2 EXT		-0-	-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 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	870	-0-	-277	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	1036	#	852	-0-	-184	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	1147	#	395	-0-	-752	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	495	-0-	-525	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	900	#	585	-0-	-315	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	930	#	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	992	#	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	960	#	888	-0-	-72	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	992	#	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	870	#	468	-0-	-402	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,200 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	15	#	-0-	-0-	-15	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH WELL #: RRCID -> 175326 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WO OPERATING COMPANY 935428
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	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		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1155	-0-	1155 B	-47190	1091	3	64	9	N	58					305
02	1204	N	937	-0-	-267 B	-47190	853	3	84	9	N	76	176	1			205
03	0	N	1231	-0-	1231 B	-45959	1123	3	108	9	N	98					303
04	1110	N	1120	-0-	10 B	-45949	1017	3	103	9	N	94	179	1			218
05	1023	N	1097	-0-	74 B	-45875	1018	3	79	9	N	72	182	1			108
06	1200	N	957	-0-	-243 B	-45875	871	3	86	9	N	78					186
07	1147	N	974	-0-	-173 B	-45875	889	3	85	9	N	77					263
08	1085	N	1015	-0-	-70 B	-45875	929	3	86	9	N	78	179	1			162
09	960	N	982	-0-	22 B	-45853	902	3	80	9	N	73					235
10	961	N	1004	-0-	43 B	-45810	946	3	58	9	N	53	179	1			109
11	990	N	947	-0-	-43 B	-45810	867	3	80	9	N	73					182
12	0	N	929	-0-	929 B	-44881	861	3	68	9	N	62					244

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

D.W.P. PRODUCTION 196927
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1061	-0-	-2101 B	-60801	1036	2	25	9	N	23					23
02	1792	#	834	-0-	-958 B	-61759	755	2	79	9	N	72					95
03	1612	#	875	-0-	-737 B	-62496	787	2	88	9	N	80	173	1			2
04	1170	#	754	-0-	-416 B	-62912	712	2	42	9	N	38					40
05	1209	#	582	-0-	-627 B	-63539	538	2	44	9	N	40					80
06	1020	#	449	-0-	-571 B	-64110	434	2	15	9	N	14					94
07	930	#	457	-0-	-473 B	-64583	413	2	44	9	N	40					134
08	868	#	498	-0-	-370 B	-64953	453	2	45	9	N	41	170	1			5
09	750	#	639	-0-	-111 B	-65064	571	2	68	9	N	62					67
10	589	#	688	-0-	99 B	-64965	598	2	90	9	N	82					149
11	480	#	890	-0-	410 B	-64555	820	2	70	9	N	64					213
12	651	#	1421	-0-	770 B	-63785	1380	2	41	9	N	37					250

TOTAL GAS PROD: 9,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	2170	#	1521	-0-	-649	-0-	1485	3	36	9	N	33					200
02	1960	#	1855	-0-	-105	-0-	1747	3	108	9	N	98					298
03	2170	#	2035	-0-	-135	-0-	1992	3	43	9	N	39					337
04	2100	#	1885	-0-	-215	-0-	1856	3	29	9	N	26	198	1			165
05	2136	R	2136	-0-	-0-	-0-	2103	3	33	9	N	30					195
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2051	3	61	9	N	55					250
07	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	1655	3	34	9	N	31	189	1			92
08	2139	N	1358	-0-	-781	-0-	1312	3	46	9	N	42					134
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	1934	3	50	9	N	45					179
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1640	3	42	9	N	38					217
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1618	3	242	9	N	220	188	1			249
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1761	3	58	9	N	53					302

TOTAL GAS PROD: 21,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

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	755	R	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	N	-0-					92
*02	644	#	199	-0-	-445	-0-	54	1	145	2	N	-0-					92
*03	713	#	479	-0-	-234	-0-	28	1	451	2	N	-0-					92
*04	720	#	582	-0-	-138	-0-	18	1	564	2	N	-0-					92
*05	744	#	655	-0-	-89	-0-	44	1	611	2	N	-0-					92
*06	720	#	506	-0-	-214	-0-	60	1	446	2	N	-0-					92
*07	589	#	404	-0-	-185	-0-	4	1	400	2	N	-0-					92
*08	651	#	510	-0-	-141	-0-	56	1	454	2	N	-0-					92
*09	876	R	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	2	N	-0-					92
*10	651	#	521	-0-	-130	-0-	48	1	473	2	N	-0-					92
*11	510	#	294	-0-	-216	-0-	50	1	244	2	N	-0-					92
*12	744	#	523	-0-	-221	-0-	54	1	469	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	349	3	97	9	N	88	192	1			106
02	616	N	326	-0-	-290	-0-	326	3			N	-0-					106
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					106
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	3			N	-0-					106
05	465	N	227	-0-	-238	-0-	67	3	160	9	N	145	187	1			64
06	450	N	185	-0-	-265	-0-	178	3	7	9	N	6					70
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	217	3	10	9	N	9					79
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					79
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					79
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	159	3	72	9	N	65					144
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					144
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	3	N	-0-					139
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	3	N	-0-					139
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	3					142
							406	4	3	9							
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	356	3	124	4	N	-0-					142
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					142
06	570	N	117	-0-	-453	-0-	109	3	8	9	N	7					149
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					149
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					149
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	452	3	69	4	N	-0-					149
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	3	1	9	N	1					150
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	3	15	4	N	-0-					150
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	13	1	777	3	N	2					152
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-					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	5			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	1086	2	N	-0-					55
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	10	1	936	2	N	-0-					55
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	10	1	1018	2	N	-0-	55	1			-0-
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	10	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	10	1	1009	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	10	1	1003	2	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	10	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	10	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	10	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	10	1	1005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	985	-0-	-224	-0-	961	2	24	9	N	22					39
02	1092	N	727	-0-	-365	-0-	724	2	3	9	N	3					42
03	1116	N	991	-0-	-125	-0-	977	2	14	9	N	13					55
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	993	2	19	9	N	17					72
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1113	2	14	9	N	13					85
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	N	14					99
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	2	13	9	N	12					111
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	2	17	9	N	15					126
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1069	2	12	9	N	11					137
10	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-					137
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					137
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2008	2	29	9	N	26					56
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1984	2	29	9	N	26					82
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2153	2	29	9	N	26					108
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2098	2	42	9	N	38					146
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2209	2	23	9	N	21					167
06	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	2077	2	8	9	N	7					174
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2137	2	12	9	N	11					185
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	2144	2	17	9	N	15					200
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2228	2	8	9	N	7	176	1			31
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2276	2	12	9	N	11					42
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	2	17	9	N	15					57
12	2325	N	1531	-0-	-794	-0-	1531	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 25,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					117
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	N	5					122
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					122
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					122
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					122
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					122
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					122
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	786	2	10	9	N	9					131
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					131
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					131
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					131
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	755	2	9	9	N	8					139

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					115
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					115
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	2	13	9	N	12					127
04	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1950	2	3	9	N	3					130
05	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1998	2			N	-0-					130
06	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1778	2	25	9	N	23					153
07	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1983	2	11	9	N	10					163
08	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	1889	2			N	-0-					163
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					163
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					163
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					163
12	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 23,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1384	2	14	9	N	13					87
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1303	2	36	9	N	33					120
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1395	2	15	9	N	14					134
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17					151
05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1356	2	14	9	N	13					164
06	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1148	2	14	9	N	13					177
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1299	2	8	9	N	7					184
08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1305	2	19	9	N	17					201
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1290	2	10	9	N	9	183	1			27
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8					35
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1260	2	15	9	N	14					49
12	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1296	2	22	9	N	20					69

TOTAL GAS PROD: 15,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7141	-0-	-2190		-0-	902	1	6140	2	N	90	191	1			108
								99	9									
02	8428	X	6280	-0-	-2148		-0-	974	1	5253	2	N	48					156
								53	9									
03	8339	X	7338	-0-	-1001		-0-	1067	1	6188	2	N	75					231
								83	9									
04	7860	X	7090	-0-	-770		-0-	1035	1	5880	2	N	159	186	1			204
								175	9									
05	7130	X	6518	-0-	-612		-0-	1066	1	5373	2	N	72					276
								79	9									
06	7110	X	6663	-0-	-447		-0-	1044	1	5549	2	N	64	167	1			173
								70	9									
07	7347	X	6866	-0-	-481		-0-	1079	1	5712	2	N	68					241
								75	9									
08	7347	X	7250	-0-	-97		-0-	983	1	6184	2	N	75					316
								83	9									
09	7080	X	6081	-0-	-999		-0-	1044	1	4959	2	N	71	188	1			199
								78	9									
10	6882	X	6121	-0-	-761		-0-	1079	1	4952	2	N	82					281
								90	9									
11	7020	X	6269	-0-	-751		-0-	1037	1	5170	2	N	56					337
								62	9									
12	7254	X	6073	-0-	-1181		-0-	1079	1	4941	2	N	48	189	1			196
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 79,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 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	6107	X	5308	-0-	-799		-0-	932	1	4271	2	N	95					352
								105	9									
02	5488	X	4601	-0-	-887		-0-	956	1	3549	2	N	87	185	1			254
								96	9									
03	5859	X	4550	-0-	-1309		-0-	993	1	3484	2	N	66	191	1			129
								73	9									
04	5370	X	4094	-0-	-1276		-0-	909	1	3094	2	N	83					212
								91	9									
05	5301	X	3980	-0-	-1321		-0-	903	1	3019	2	N	53					265
								58	9									
06	5130	X	3587	-0-	-1543		-0-	922	1	2608	2	N	52	187	1			130
								57	9									
07	5084	X	3148	-0-	-1936		-0-	944	1	2168	2	N	33					163
								36	9									
08	4763	X	4763	-0-	-0-		-0-	1079	1	3612	2	N	65					228
								72	9									
09	4340	X	4340	-0-	-0-		-0-	982	1	3306	2	N	47					275
								52	9									
10	4546	X	4546	-0-	-0-		-0-	1079	1	3415	2	N	47	187	1			135
								52	9									
11	4620	X	3690	-0-	-930		-0-	943	1	2688	2	N	54					189
								59	9									
12	4774	X	4524	-0-	-250		-0-	1079	1	3393	2	N	47					236
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 51,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	4836	X	3394	-0-	-1442	-0-	879	1	2404	2	N	101					151
							111	9									
02	4228	X	3205	-0-	-1023	-0-	586	1	2523	2	N	87					238
							96	9									
03	4557	X	3558	-0-	-999	-0-	1003	1	2468	2	N	79	188	1			129
							87	9									
04	4320	X	4196	-0-	-124	-0-	999	1	3022	2	N	159					288
							175	9									
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1079	1	3640	2	N	99	186	1			201
							109	9									
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1044	1	3609	2	N	88					289
							97	9									
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1079	1	3615	2	N	78	183	1			184
							86	9									
08	4836	X	4111	-0-	-725	-0-	901	1	3115	2	N	86					270
							95	9									
09	4740	X	4105	-0-	-635	-0-	834	1	3191	2	N	73	186	1			157
							80	9									
10	4898	X	4167	-0-	-731	-0-	841	1	3234	2	N	84					241
							92	9									
11	4740	X	3923	-0-	-817	-0-	722	1	3126	2	N	68					309
							75	9									
12	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	794	1	3246	2	N	66	189	1			186
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 49,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

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	9331	X	8132	-0-	-1199	-0-	993	1	7016	2	N	112	190	1			109
							123	9									
02	8428	X	7733	-0-	-695	-0-	973	1	6637	2	N	112					221
							123	9									
03	9331	X	8096	-0-	-1235	-0-	1070	1	6937	2	N	81	183	1			119
							89	9									
04	8370	X	7833	-0-	-537	-0-	998	1	6554	2	N	255	184	1			190
							281	9									
05	8649	X	8487	-0-	-162	-0-	1079	1	7237	2	N	155					345
							171	9									
06	8280	X	1118	-0-	-7162	-0-	1044	1	74	9	N	67	181	1			231
07	8556	X	8251	-0-	-305	-0-	1079	1	7060	2	N	102	188	1			145
							112	9									
08	8494	X	8322	-0-	-172	-0-	1079	1	7107	2	N	124					269
							136	9									
09	8220	X	7826	-0-	-394	-0-	1044	1	6683	2	N	90	185	1			174
							99	9									
10	8494	X	7671	-0-	-823	-0-	1079	1	6457	2	N	123					297
							135	9									
11	8040	X	7518	-0-	-522	-0-	1028	1	6366	2	N	113	191	1			219
							124	9									
12	8308	X	7841	-0-	-467	-0-	1021	1	6717	2	N	94					313
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 88,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2996	2	6	9	N	5					77
02	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1227	2	10	9	N	9					86
03	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1578	2	13	9	N	12					98
04	2400	N	1370	-0-	-1030	-0-	1355	2	15	9	N	14					112
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	N	14					126
06	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	1323	2	9	9	N	8					134
07	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1211	2	7	9	N	6					140
08	1364	N	702	-0-	-662	-0-	694	2	8	9	N	7	94	1			53
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1688	2	9	9	N	8					61
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1492	2	10	9	N	9					70
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1443	2	15	9	N	14					84
12	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1435	2	15	9	N	14					98

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

01	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	2291	2	122	9	N	111					144
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2253	2	43	9	N	39					183
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2567	2	58	9	N	53	1	8			235
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2380	2	70	9	N	64	197	1			102
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2468	2	47	9	N	43					145
06	2550	N	2276	-0-	-274	-0-	2240	2	36	9	N	33					178
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2518	2	50	9	N	45	195	1			28
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2516	2	43	9	N	39					67
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2302	2	50	9	N	45					112
10	2573	N	2357	-0-	-216	-0-	2317	2	40	9	N	36					148
11	2490	N	2249	-0-	-241	-0-	2194	2	55	9	N	50					198
12	2418	N	2111	-0-	-307	-0-	2066	2	45	9	N	41	179	1			60

TOTAL GAS PROD: 28,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1327	-0-	-223	-0-	1174	2	153	9	N	139	1	8			311
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2308	2	163	9	N	148	198	1			261
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2518	2	109	9	N	99	180	1	1	8	179
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2332	2	98	9	N	89	181	1			87
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47					134
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2031	2	36	9	N	33					167
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1905	2	21	9	N	19					186
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1960	2	26	9	N	24					210
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1605	2	15	9	N	14					224
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1450	2	14	9	N	13					237
11	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1233	2	43	9	N	39	201	1			75
12	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	1128	2	21	9	N	19					94

TOTAL GAS PROD: 22,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1084	-0-	-94	-0-	1081	2	3	9	N	3	1	8			70
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					77
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1001	2	8	9	N	7					84
04	1050	N	942	-0-	-108	-0-	935	2	7	9	N	6					90
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4					94
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2					96
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					96
08	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-					96
09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	948	2	6	9	N	5					101
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	2	12	9	N	11					112
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1039	2	24	9	N	22					134
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1045	2	10	9	N	9	100	1			43

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1264	2	55	9	N	50					113
02	1484	N	1280	-0-	-204	-0-	1267	2	13	9	N	12					125
03	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1356	2	2	9	N	2					127
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1313	2	9	9	N	8					135
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	N	8					143
06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1291	2	7	9	N	6					149
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1309	2	3	9	N	3					152
08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1294	2	6	9	N	5					157
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1238	2	2	9	N	2					159
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1269	2	7	9	N	6					165
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1223	2	4	9	N	4					169
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1256	2	9	9	N	8					177

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1733	2	15	9	N	14					104
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1621	2	86	9	N	78					182
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1820	2	34	9	N	31	1	8			212
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1671	2	25	9	N	23					235
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1494	2	8	9	N	7	193	1			49
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	1644	2	2	9	N	2					51
07	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1627	2	4	9	N	4					55
08	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1443	2	18	9	N	16					71
09	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	1427	2			N	-0-					71
10	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	1352	2	11	9	N	10					81
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1282	2	10	9	N	9					90
12	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1423	2	12	9	N	11					101

TOTAL GAS PROD: 18,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	862	2	29	9	N	26	1	8			133
02	784	N	614	-0-	-170	-0-	591	2	23	9	N	21					154
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	959	2	18	9	N	16					170
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	2	22	9	N	20					190
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	962	2	36	9	N	33	195	1			28
06	960	N	844	-0-	-116	-0-	843	2	1	9	N	1					29
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	969	2	18	9	N	16					45
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	942	2	13	9	N	12					57
09	840	N	736	-0-	-104	-0-	735	2	1	9	N	1					58
10	992	N	631	-0-	-361	-0-	627	2	4	9	N	4					62
11	930	N	693	-0-	-237	-0-	689	2	4	9	N	4					66
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	665	2	18	9	N	16					82

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	759	2	6	9	N	5					153
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	N	4					157
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					159
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5					164
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	N	7					171
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	N	2					173
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8					181
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	816	2	7	9	N	6					187
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					190
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3					193
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	N	3					196
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	N	2					198

TOTAL GAS PROD: 9,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-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-

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-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1559	3	22	9	N	20					161
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	3	8	9	N	7					168
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1607	3	14	9	N	13					181
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1669	3	8	9	N	7					188
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	3	7	9	N	6					194
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	3	8	9	N	7					201
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1441	3	7	9	N	6					207
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	3	7	9	N	6	188	1			25
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	3	11	9	N	10					35
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1382	3	9	9	N	8					43
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1329	3	11	9	N	10					53
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1305	3	11	9	N	10					63

TOTAL GAS PROD: 17,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	3875		3579	-0-	-296	-0-	3545	3	34	9	N	31					216
02	3500		3444	-0-	-56	-0-	3413	3	31	9	N	28					244
03	3772	R	3772	-0-	-0-	-0-	3741	3	31	9	N	28					272
04	4021		4021	-0-	-0-	-0-	3989	3	32	9	N	29					301
05	3979		3979	-0-	-0-	-0-	3951	3	28	9	N	25	181	1			145
06	3690	#	3523	-0-	-167	-0-	3494	3	29	9	N	26					171
07	3875		3492	-0-	-383	-0-	3467	3	25	9	N	23					194
08	3875		3399	-0-	-476	-0-	3377	3	22	9	N	20					214
09	3750		3309	-0-	-441	-0-	3284	3	25	9	N	23					237
10	3875		3314	-0-	-561	-0-	3285	3	29	9	N	26					263
11	3510	#	3151	-0-	-359	-0-	3118	3	33	9	N	30					293
12	3503	#	3421	-0-	-82	-0-	3398	3	23	9	N	21					314

TOTAL GAS PROD: 42,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	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-

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-

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-

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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, 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	1457	N	1364	-0-	-93	B	-14389	1358	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1316	N	1306	-0-	-10	B	-14389	1306	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1449	-0-	147	B	-14242	1445	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1320	N	1446	-0-	126	B	-14116	1446	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1474	-0-	17	B	-14099	1470	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1410	N	1389	-0-	-21	B	-14099	1389	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1427	-0-	-61	B	-14099	1407	3	20	9	N	18	18	8			-0-
08	1488	N	1416	-0-	-72	B	-14099	1406	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	1380	N	1363	-0-	-17	B	-14099	1353	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	1426	N	1379	-0-	-47	B	-14099	1379	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1372	-0-	-8	B	-14099	1368	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1395	N	1444	-0-	49	B	-14050	1444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					23
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					23
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					23
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					23
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					23
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					23
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					23
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					23
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					23
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					23
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					23
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1031	-0-	-1325	-0-	1031	2			N	-0-					35
02	2072	N	1186	-0-	-886	-0-	1186	2			N	-0-					35
03	2046	N	1633	-0-	-413	-0-	1633	2			N	-0-					35
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					35
05	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					35
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					35
07	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	2			N	-0-					35
08	1116	N	801	-0-	-315	-0-	801	2			N	-0-					35
09	2070	N	1594	-0-	-476	-0-	1594	2			N	-0-					35
10	1612	N	908	-0-	-704	-0-	908	2			N	-0-					35
11	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	2			N	-0-					35
12	1643	N	418	-0-	-1225	-0-	418	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					73
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					73
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					73
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					73
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					73
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					73
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					73
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					73
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					73
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					73
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					73
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					20
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					20
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					20
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					20
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2498	2	145	9	N	132	195	1			15
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2493	2	6	9	N	5					20
03	3100	N	3434	-0-	334	334	3428	2	6	9	N	5					25
04	3000	N	3260	-0-	260	594	3249	2	11	9	N	10					35
05	2906	N	2312	-0-	-594	-0-	2301	2	11	9	N	10					45
06	2550	X	1571	-0-	-979	-0-	1554	2	17	9	N	15					60
07	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	2114	2	11	9	N	10					70
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2640	2	11	9	N	10					80
09	2550	X	2521	-0-	-29	-0-	2513	2	8	9	N	7					87
10	2325	X	1747	-0-	-578	-0-	1745	2	2	9	N	2					89
11	2550	X	1648	-0-	-902	-0-	1642	2	6	9	N	5					94
12	2635	X	755	-0-	-1880	-0-	755	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 27,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					36
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					36
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					36
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					36
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					36
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					36
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					36
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					36
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					36
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					13
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					13
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					13
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					13
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					13
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					13
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					13
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					13
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					13
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					13
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					13
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

01	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					13
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					13
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					13
04	30	N	318	-0-	288	-0-	318	3			N	-0-					13
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					13
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					13
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					13
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					13
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	357	3	1	9	N	1	1	8			13
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					13
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					13
*12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					40
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					40
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					40
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					40
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					40
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					40
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					40
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					40
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					40
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					40
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					40
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,204 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 #: 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	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3			N	-0-					27
02	1120	N	854	-0-	-266	-0-	854	3			N	-0-					27
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	3	17	9	N	15					42
04	990	N	1159	-0-	169	-0-	1158	3	1	9	N	1					43
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1525	3	8	9	N	7					50
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1221	3	20	9	N	18					68
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1038	3	2	9	N	2					70
08	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1185	3	6	9	N	5					75
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1106	3	2	9	N	2					77
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7					84
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7	9	N	6					90
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1177	3	13	9	N	12	100	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	977	1	1593	3	N	19					62
							21	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	897	1	1224	3	N	13	13	8			62
							14	9									
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	1008	1	1370	3	N	9	9	8			62
							10	9									
04	1470	N	2100	-0-	630	-0-	961	1	1139	3	N	-0-					62
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	1601	1	1280	3	N	39	19	8			82
							43	9									
06	3000	N	3123	-0-	123	123	1909	1	1172	3	N	38	14	8			106
							42	9									
07	3100	N	3482	-0-	382	505	1984	1	1458	3	N	36					142
							40	9									
08	3100	N	3229	-0-	129	634	1936	1	1256	3	N	34					176
							37	9									
09	3597	X	2963	-0-	-634	-0-	1719	1	1202	3	N	38	186	1	14	8	14
							42	9									
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	1784	1	1424	3	N	15					29
							17	9									
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	1827	1	852	3	N	8					37
							9	9									
*12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	1883	1	815	3	N	24	16	8			45
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 33,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 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	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					95
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					95
03	1023	N	815	-0-	-208	-0-	813	3	2	9	N	2					97
04	840	N	903	-0-	63	-0-	903	3			N	-0-					97
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					97
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					97
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					97
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					97
09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	942	3	1	9	N	1	30	1	1	8	67
10	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3			N	-0-					67
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-					67
*12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	300	N	418	-0-	118	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	768	-0-	-131	-0-	765	3	3	9	N	3					153
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	3	8	9	N	7					160
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	911	3	35	9	N	32					192
04	750	N	898	-0-	148	-0-	878	3	20	9	N	18					210
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	890	3	6	9	N	5	1	8			214
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					214
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	3	2	9	N	2					216
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	3	11	9	N	10	184	1			42
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	762	3	7	9	N	6					48
10	899	N	674	-0-	-225	-0-	666	3	8	9	N	7					55
11	840	N	637	-0-	-203	-0-	634	3	3	9	N	3					58
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	653	3	2	9	N	2					60

TOTAL GAS PROD: 9,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

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-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

01	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	3			N	-0-					19
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	1294	3			N	-0-					19
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					19
04	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-					19
05	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	3			N	-0-					19
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	3			N	-0-					19
07	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	3			N	-0-					19
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			N	-0-					19
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	3			N	-0-					19
10	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			N	-0-					19
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	3			N	-0-					19
*12	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,579 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 #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2469	3	15	9	N	14					42
02	2604	X	1956	-0-	-648	-0-	1943	3	13	9	N	12	2	8			52
03	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	2135	3	31	9	N	28					80
04	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2248	3	43	9	N	39					119
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	3	6	9	N	5					124
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	3	8	9	N	7	1	8			130
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2334	3	24	9	N	22					152
08	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2277	3	20	9	N	18					170
09	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2161	3	15	9	N	14	173	1	3	8	8
10	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2258	3	26	9	N	24					32
11	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	2145	3	28	9	N	25					57
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2305	3	14	9	N	13	60	1			10

TOTAL GAS PROD: 27,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 10038 - 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-					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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 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	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-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					22
02	1092	N	862	-0-	-230	-0-	862	3			N	-0-					22
03	1147	N	793	-0-	-354	-0-	793	3			N	-0-					22
04	990	N	1083	-0-	93	-0-	1081	3	2	9	N	2					24
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	N	2					26
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	3	4	9	N	4	2	8			28
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					28
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					28
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	989	3	1	9	N	1	1	8			28
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1005	3	21	9	N	19	19	1			28
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	886	3	2	9	N	2					30
*12	1023	N	834	-0-	-189	-0-	831	3	3	9	N	3					33

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 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	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2138	3	4	9	N	4					57
02	2016	N	1879	-0-	-137	-0-	1879	3			N	-0-					57
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-					57
04	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2050	3	9	9	N	8					65
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2288	3	14	9	N	13					78
06	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	1882	3	2	9	N	2					80
07	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	3			N	-0-					80
08	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	1971	3			N	-0-					80
09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1838	3	2	9	N	2	2	8			80
10	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1829	3	61	9	N	55	55	1			80
11	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	3			N	-0-					80
*12	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 23,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	527	3	2	9	N	2					45
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	N	2					47
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3					50
04	510	N	671	-0-	161	-0-	671	3			N	-0-					50
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	3	9	9	N	8	1	8			57
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	595	3	7	9	N	6					63
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	606	3	4	9	N	4					67
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	604	3	7	9	N	6					73
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	N	7	80	1			-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	601	3	17	9	N	15					15
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	592	3	3	9	N	3					18
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2279	3	88	9	N	80					199
02	2128	N	2083	-0-	-45	-0-	2053	3	30	9	N	27	6	8			220
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2357	3	4	9	N	4	4	8			220
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2212	3			N	-0-					220
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2312	3	11	9	N	10	10	8			220
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	3	6	9	N	5	5	8			220
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					220
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-	187	1			33
09	2460	N	2454	-0-	-6	-0-	2432	3	22	9	N	20	8	8			45
10	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2431	3	28	9	N	25					70
11	2430	N	1957	-0-	-473	-0-	1946	3	11	9	N	10					80
12	2542	N	1955	-0-	-587	-0-	1781	3	174	9	N	158	197	1	3	8	38

TOTAL GAS PROD: 27,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	C M	COND PROD	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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					20
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	3			N	-0-					20
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					20
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					20
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					20
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			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: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1655	3	28	9	N	25					47
02	1456	N	1376	-0-	-80	-0-	1362	3	14	9	N	13					60
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1524	3	31	9	N	28	1	8			87
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1452	3			N	-0-					87
05	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1193	3	8	9	N	7					94
06	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	1128	3	11	9	N	10					104
07	1488	N	1005	-0-	-483	-0-	998	3	7	9	N	6					110
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1144	3	14	9	N	13					123
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1000	3	95	9	N	86	1	8			208
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	3	8	9	N	7	197	1			18
11	1110	N	868	-0-	-242	-0-	868	3			N	-0-					18
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	3	3	9	N	3	3	8			18

TOTAL GAS PROD: 14,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

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	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					33
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	3			N	-0-					33
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					33
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					33
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	3	3	9	N	3	3	8			33
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	N	4	3	8			34
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					34
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					34
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	3	6	9	N	5	3	8			36
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2					38
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					38
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3	3	8			38

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					22
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	937	3	4	9	N	4	4	8			22
03	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	3			N	-0-					22
04	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	3			N	-0-					22
05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	817	3	3	9	N	3	3	8			22
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2	2	8			22
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					22
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					22
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	776	3	3	9	N	3	3	8			22
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					22
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	3			N	-0-					22
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	N	3	3	8			22

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

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	4061	X	2931	-0-	-1130	-0-	322	1	2576	3	N	30					90
							33	9									
02	3668	X	3522	-0-	-146	-0-	448	1	3030	3	N	40	14	8			116
							44	9									
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	617	1	3874	3	N	21	8	8			129
							23	9									
04	3870	X	4393	-0-	523	-0-	590	1	3792	3	N	10					139
							11	9									
05	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	546	1	3308	3	N	41	21	8			159
							45	9									
06	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	526	1	3021	3	N	44	13	8			190
							48	9									
07	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	547	1	3354	3	N	59	194	1			55
							65	9									
08	4526	X	3712	-0-	-814	-0-	487	1	3225	3	N	-0-					55
09	4380	X	4161	-0-	-219	-0-	585	1	3542	3	N	31	18	8			68
							34	9									
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	591	1	4567	3	N	49					117
							54	9									
11	3840	X	3278	-0-	-562	-0-	379	1	2840	3	N	54					171
							59	9									
12	4309	X	3546	-0-	-763	-0-	518	1	2886	3	N	129	198	1	13	8	89
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 46,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF. 10095 - 10448

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	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1199	3			N	-0-					40
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					40
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	3	15	9	N	14					54
04	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	3			N	-0-					54
05	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3			N	-0-					54
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					54
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					54
08	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-					54
09	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	3			N	-0-					54
10	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	3			N	-0-					54
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					54
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 16,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1523	3	48	9	N	44					188
02	1372	N	1240	-0-	-132	-0-	1206	3	34	9	N	31	4	8			215
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1413	3	41	9	N	37	197	1	1	8	54
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1333	3	31	9	N	28					82
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1327	3	48	9	N	44	7	8			119
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1270	3	40	9	N	36	2	8			153
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1448	3	33	9	N	30					183
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	3	19	9	N	17					200
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1507	3	240	9	N	218	370	1	8	8	40
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1633	3	33	9	N	30					70
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1589	3	36	9	N	33					103
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1613	3	56	9	N	51	9	8			145

TOTAL GAS PROD: 18,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					42
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					42
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					42
04	210	N	553	-0-	343	-0-	553	2			N	-0-					42
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					42
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					42
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			42

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1345	-0-	-887	-0-	280 18	1 9	1047	3	N	16					175
02	2016	N	1388	-0-	-628	-0-	304 18	1 9	1066	3	N	16	9	8			182
03	1612	N	1098	-0-	-514	-0-	311 21	1 9	766	3	N	19	161	1	3	8	37
04	1290	N	783	-0-	-507	-0-	247 15	1 9	521	3	N	14					51
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	416 32	1 9	1020	3	N	29	16	8			64
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	423 18	1 9	1157	3	N	16	8	8			72
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	455 11	1 9	1508	3	N	10					82
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	454 24	1 9	1547	3	N	22					104
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	415 32	1 9	1449	3	N	29	13	8			120
10	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	416 50	1 9	1365	3	N	45					165
11	1950	N	1403	-0-	-547	-0-	339 35	1 9	1029	3	N	32					197
12	1953	N	1267	-0-	-686	-0-	346 21	1 9	900	3	N	19	161	1	12	8	43

TOTAL GAS PROD: 18,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					137
02	1456	N	1451	-0-	-5	-0-	1451	3			N	-0-					137
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					137
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					137
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1779	3	3	9	N	3	3	8			137
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	3	2	9	N	2	2	8			137
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					137
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					137
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1761	3	119	9	N	108	187	1	3	8	55
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					55
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	3	2	9	N	2					57
*12	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1781	3	6	9	N	5	3	8			59

TOTAL GAS PROD: 20,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	936	3	13	9	N	12					188
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	859	3	20	9	N	18					206
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	952	3	15	9	N	14					220
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	913	3	14	9	N	13					233
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	950	3	8	9	N	7	189	1	3	8	48
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	896	3	6	9	N	5					53
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	891	3	11	9	N	10					63
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	911	3	14	9	N	13					76
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	874	3	17	9	N	15	3	8			88
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	831	3	9	9	N	8					96
11	900	N	722	-0-	-178	-0-	720	3	2	9	N	2					98
*12	930	N	714	-0-	-216	-0-	711	3	3	9	N	3	65	1	3	8	33

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					235
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	9					244
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	143	3	43	9	N	39	181	1			102
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	10					112
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	93	3	31	9	N	28					140
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	106	3	11	9	N	10					150
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	96	3	19	9	N	17					167
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	N	3					170
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					170
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	146	3	75	9	N	68	185	1			53
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					53
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			N	-0-					119
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1054	3			N	-0-					119
03	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	3			N	-0-					119
04	1200	N	789	-0-	-411	-0-	789	3			N	-0-					119
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	3	1	9	N	1					120
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					120
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					120
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					120
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	3	3	9	N	3	3	8			120
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1479	3	2	9	N	2					122
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1321	3	114	9	N	104					226
*12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1279	3	24	9	N	22	194	1	3	8	51

TOTAL GAS PROD: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 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-			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	13	117 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: 13

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-			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	1	1 8		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: 1

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	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-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: 29 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 #: 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-					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-	87	1			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-

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-					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-	71	1			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-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	351 74	1 9	1378	3	N	67					251
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	328 109	1 9	922	3	N	99	185	1	8	8	157
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	539 135	1 9	1368	3	N	123	6	8			274
04	1530	N	1959	-0-	429	-0-	500 94	1 9	1365	3	N	85	194	1			165
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	482 141	1 9	1310	3	N	128	191	1	14	8	88
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	466 99	1 9	1235	3	N	90	6	8			172
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	470 136	1 9	1353	3	N	124	191	1			105
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	499 46	1 9	1461	3	N	42					147
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	451 107	1 9	1278	3	N	97	165	1	12	8	67
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	486 61	1 9	1488	3	N	55					122
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	406 61	1 9	1352	3	N	55					177
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	469 200	1 9	1354	3	N	182	194	1	15	8	150

TOTAL GAS PROD: 22,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					43
02	448	N	230	-0-	-218	-0-	230	3			N	-0-					43
03	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-					43
04	330	N	400	-0-	70	-0-	400	3			N	-0-					43
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	449	3	14	9	N	13					56
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					56
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					56
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					56
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	500	3	176	9	N	160					216
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-	189	1			27
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					27
*12	496	N	466	-0-	-30	-0-	459	3	7	9	N	6	6	8			27

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	919	1	1177	3	N	25					135
							28	9									
02	1708	N	1211	-0-	-497	-0-	795	1	403	3	N	12					147
							13	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	922	1	792	3	N	38	10	8			175
							42	9									
04	2070	N	1770	-0-	-300	-0-	935	1	835	3	N	-0-					175
05	1333	N	637	-0-	-696	-0-	383	1	245	3	N	8	8	8			175
							9	9									
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					175
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					175
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	75	1	2	8	100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1148	3	1	9	N	1					87
02	1204	N	1036	-0-	-168	-0-	1034	3	2	9	N	2					89
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1101	3	11	9	N	10					99
04	1110	N	801	-0-	-309	-0-	799	3	2	9	N	2					101
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1244	3	97	9	N	88					189
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1063	3	13	9	N	12					201
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	3	13	9	N	12	176	1			37
08	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1067	3	2	9	N	2					39
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1010	3	404	9	N	367	367	1	3	8	36
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1030	3	11	9	N	10					46
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	983	3	25	9	N	23					69
12	1457	N	1025	-0-	-432	-0-	1011	3	14	9	N	13					82

TOTAL GAS PROD: 13,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

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	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1412	3	19	9	N	17					172
02	1372	N	1271	-0-	-101	-0-	1249	3	22	9	N	20	2	8			190
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1449	3	23	9	N	21	2	8			209
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					209
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1600	3	8	9	N	7	171	1	3	8	42
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1410	3	18	9	N	16					58
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	3	19	9	N	17					75
08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1532	3	11	9	N	10					85
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1491	3	189	9	N	172	180	1	12	8	65
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	3	8	9	N	7					72
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1466	3	7	9	N	6					78
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1483	3	21	9	N	19	7	8			90

TOTAL GAS PROD: 18,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

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	1209	N	590	-0-	-619	-0-	426	1	162	3	N	2					197
							2	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	428	1	698	3	N	40	20	8			217
							44	9									
03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	372	1	536	3	N	65	13	8			269
							72	9									
04	570	N	66	-0-	-504	-0-	65	1	1	9	N	1					270
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	171	1			99
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					99
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					99
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					99
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					99
*12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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 LIFT (I)(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-					30
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	518	3			N	-0-					30
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					30
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					30
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					30
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					30
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					30
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					30
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	515	3	2	9	N	2	2	8			30
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	596	3	23	9	N	21	21	1			30
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					30
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	3	20	9	N	18					117
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	3	9	9	N	8	2	8			123
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	3	22	9	N	20					143
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1290	3	4	9	N	4					147
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	3	11	9	N	10	10	8			147
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	3	6	9	N	5	5	8			147
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					147
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					147
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1300	3	15	9	N	14	12	8			149
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1326	3	81	9	N	74	195	1			28
11	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					28
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1314	3	10	9	N	9	9	8			28

TOTAL GAS PROD: 15,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					58
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					58
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					58
04	480	N	527	-0-	47	-0-	527	3			N	-0-					58
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					58
06	540	N	351	-0-	-189	-0-	351	3			N	-0-					58
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	3			N	-0-					58
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					58
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1	1	8			58
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					58
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					58
*12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	329	-0-	-353	-0-	25	1	304	3	N	-0-					77
02	896	N	233	-0-	-663	-0-	28	1	205	3	N	-0-					77
03	527	N	154	-0-	-373	-0-	17	1	137	3	N	-0-					77
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	3	N	-0-					77
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					77
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	107	3	N	2	2	8			77
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	39	1	180	3	N	-0-					77
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	3	N	-0-					77
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					15
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					15
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					15
04	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	3			N	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			15
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	231	1	991	3	N	-0-					57
02	1316	N	1151	-0-	-165	-0-	259 57	1 9	835	3	N	52	10	8			99
03	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	269 31	1 9	702	3	N	28	4	8			123
04	1170	N	898	-0-	-272	-0-	304 34	1 9	560	3	N	31					154
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	266 50	1 9	948	3	N	45	17	8			182
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	290 59	1 9	1077	3	N	54	21	8			215
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	268 10	1 9	1053	3	N	9	189	1			35
08	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	234 29	1 9	848	3	N	26					61
09	1440	N	899	-0-	-541	-0-	224 26	1 9	649	3	N	24	9	8			76
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	245 36	1 9	1058	3	N	33					109
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	316 29	1 9	857	3	N	26					135
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	386 24	1 9	1121	3	N	22	22	8			135

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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-

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-			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	8	55	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: 8

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-			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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	745	3	3	9	N	3					110
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2	2	8			110
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	N	1	1	8			110
04	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	3			N	-0-					110
05	775	N	665	-0-	-110	-0-	659	3	6	9	N	5	5	8			110
06	780	N	610	-0-	-170	-0-	610	3			N	-0-					110
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					110
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					110
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					110
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	581	3	45	9	N	41	148	1			3
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					3
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1	1	8			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: 1

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	71	1			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: 3

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	349 22	1 9	1864	3	N	20					160
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	272 24	1 9	2223	3	N	22	8	8			174
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	403 26	1 9	1799	3	N	24	4	8			194
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	685 33	1 9	834	3	N	30					224
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	775 34	1 9	1252	3	N	31	184	1	16	8	55
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	750 29	1 9	1148	3	N	26	6	8			75
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	775 17	1 9	1141	3	N	15					90
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	775 13	1 9	1482	3	N	12					102
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	720 33	1 9	1193	3	N	30	7	8			125
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	224 11	1 9	1722	3	N	10					135
11	1620	N	1168	-0-	-452	-0-	1166	3	2	9	N	2					137
12	1674	N	1204	-0-	-470	-0-	1139	3	65	9	N	59	182	1	1	8	13

TOTAL GAS PROD: 23,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	2	8			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: 2

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

01	2325	X	1267	-0-	-1058	-0-	270	1	960	3	N	34					107
							37	9									
02	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	273	1	1454	3	N	41	15	8			133
							45	9									
03	2170	X	1634	-0-	-536	-0-	279	1	1330	3	N	23	30	1	7	8	119
							25	9									
04	2100	X	1296	-0-	-804	-0-	266	1	1005	3	N	23					142
							25	9									
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	354	1	1838	3	N	115	46	1	39	8	172
							127	9									
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	402	1	1120	3	N	45	10	8			207
							50	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	682	1	1604	3	N	18					225
							20	9									
08	2325	N	1856	-0-	-469	-0-	669	1	1159	3	N	25					250
							28	9									
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	563	1	941	3	N	184	190	1	19	8	225
							202	9									
10	2294	N	1409	-0-	-885	-0-	411	1	947	3	N	46	186	1			85
							51	9									
11	1800	N	1417	-0-	-383	-0-	456	1	961	3	N	-0-					85
12	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	579	1	819	3	N	34	23	8			96
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 19,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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-

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	961	N	960	-0-	-1	-0-	177	1	758	3	N	23					120
							25	9									
02	1064	N	989	-0-	-75	-0-	210	1	750	3	N	26	11	8			135
							29	9									
03	1271	N	910	-0-	-361	-0-	242	1	651	3	N	15	4	8			146
							17	9									
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	304	1	578	3	N	14					160
							15	9									
05	1085	N	986	-0-	-99	-0-	234	1	728	3	N	22	12	8			170
							24	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	242	1	891	3	N	19	10	8			179
							21	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	244	1	937	3	N	16					195
							18	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	251	1	876	3	N	16	182	1			29
							18	9									
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	209	1	601	3	N	226	172	1	13	8	70
							249	9									
10	1209	N	575	-0-	-634	-0-	150	1	412	3	N	12					82
							13	9									
11	1110	N	644	-0-	-466	-0-	154	1	472	3	N	16					98
							18	9									
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	287	1	865	3	N	151	195	1	9	8	45
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 11,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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-					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	2	20	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: 2

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-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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-	84	1			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-

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	14B2	EXT	684	-0-	684	4287	8	1	676	3	N	-0-					36
02	14B2	EXT	219	-0-	219	4506	7	1	212	3	N	-0-					36
03	4613	X	107	-0-	-4506	-0-	4	1	103	3	N	-0-					36
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					36
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					36
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					36
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					36
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					36
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-					36
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,408 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	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	5093	3	8	9	N	7					149
02	4928	X	4898	-0-	-30	-0-	4891	3	7	9	N	6					155
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5548	3	57	9	N	52					207
04	5070	X	5443	-0-	373	-0-	5391	3	52	9	N	47					254
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5460	3	21	9	N	19	193	1			80
06	5430	X	5160	-0-	-270	-0-	5160	3			N	-0-					80
07	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	5399	3			N	-0-					80
08	5611	X	5297	-0-	-314	-0-	5294	3	3	9	N	3					83
09	5430	X	5042	-0-	-388	-0-	5039	3	3	9	N	3					86
10	5487	X	5274	-0-	-213	-0-	5231	3	43	9	N	39					125
11	5220	X	5032	-0-	-188	-0-	4999	3	33	9	N	30					155
12	5394	X	5003	-0-	-391	-0-	4952	3	51	9	N	46	150	1			51

TOTAL GAS PROD: 62,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	372	N	114	-0-	-258	-0-	114	3			N	-0-					35
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					35
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					35
04	120	N	315	-0-	195	-0-	315	3			N	-0-					35
05	527	N	211	-0-	-316	-0-	211	3			N	-0-					35
06	360	N	24	-0-	-336	-0-	24	3			N	-0-					35
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					35
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					35
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	-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-

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-			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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	650	3			N	-0-					62
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	582	3			N	-0-					62
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	654	3	1	9	N	1					63
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					63
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	756	3	7	9	N	6					69
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	3			N	-0-					69
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3	9	N	3					72
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					72
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-	52	1			20
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					20
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					20
*12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10024 - 10381

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3127	-0-	27	27	496	1	2496	3	N	123					282
							135	9									
02	2591	N	2564	-0-	-27	-0-	448	1	2096	3	N	18	12	8			288
							20	9									
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	496	1	2395	3	N	102	196	1	5	8	189
							112	9									
04	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	480	1	2243	3	N	99					288
							109	9									
05	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	496	1	2344	3	N	94	156	1	31	8	195
							103	9									
06	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	439	1	2291	3	N	59	3	8			251
							65	9									
07	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	496	1	2251	3	N	45	191	1			105
							50	9									
08	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	496	1	2184	3	N	44					149
							48	9									
09	2850	X	2583	-0-	-267	-0-	464	1	2072	3	N	43	95	1	13	8	84
							47	9									
10	2790	N	2264	-0-	-526	-0-	486	1	1749	3	N	26					110
							29	9									
11	2640	N	1746	-0-	-894	-0-	369	1	1349	3	N	25					135
							28	9									
12	2666	N	1848	-0-	-818	-0-	168	1	1580	3	N	91	196	1	12	8	18
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 31,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

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-					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	2	62	1			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: 2

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

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	6	63	1			-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: 6

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					62
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1402	3	6	9	N	5	5	8			62
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1452	3	3	9	N	3	3	8			62
04	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	1380	3			N	-0-					62
05	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1438	3	9	9	N	8	8	8			62
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	3	6	9	N	5	5	8			62
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					62
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	3			N	-0-					62
09	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1310	3	7	9	N	6	6	8			62
10	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1372	3	55	9	N	50	50	1			62
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					62
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	3	7	9	N	6	6	8			62

TOTAL GAS PROD: 17,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1	1	8			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-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2528	3	10	9	N	9					99
02	2380	N	1958	-0-	-422	-0-	1954	3	4	9	N	4					103
03	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	2102	3	11	9	N	10					113
04	2460	N	1743	-0-	-717	-0-	1732	3	11	9	N	10					123
05	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1987	3	3	9	N	3					126
06	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	1870	3	61	9	N	55					181
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2447	3	37	9	N	34					215
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-	174	1			41
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	3	2	9	N	2	2	8			41
10	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	2267	3	8	9	N	7					48
11	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2131	3	17	9	N	15					63
12	2294	N	1962	-0-	-332	-0-	1948	3	14	9	N	13	2	8			74

TOTAL GAS PROD: 25,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					34
02	1819	X	-0-	-0-	-1819	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					63
02	1064	N	901	-0-	-163	-0-	901	3			N	-0-					63
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					63
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	3			N	-0-					63
05	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-					63
06	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	3			N	-0-					63
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					63
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	3	13	9	N	12					75
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	3	1	9	N	1	1	8			75
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					75
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					75
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	192	1	457	3	N	-0-					41
02	896	N	518	-0-	-378	-0-	189	1	326	3	N	3	3	8			41
							3	9									
03	1116	N	473	-0-	-643	-0-	233	1	239	3	N	1	1	8			41
							1	9									
04	630	N	256	-0-	-374	-0-	112	1	144	3	N	-0-					41
05	589	N	98	-0-	-491	-0-	46	1	52	3	N	-0-					41
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	182	1	590	3	N	7	7	8			41
							8	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	222	1	663	3	N	-0-					41
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	203	1	532	3	N	-0-					41
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	255	1	601	3	N	16	16	8			41
							18	9									
10	899	N	636	-0-	-263	-0-	199	1	437	3	N	-0-					41
11	720	N	574	-0-	-146	-0-	185	1	389	3	N	-0-					41
12	899	N	85	-0-	-814	-0-	4	1	81	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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-					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	1	1	8			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-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					109
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	3	9	9	N	8					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					117
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					117
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	116	1			1
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					1
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					1
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

01	1426	X	178	-0-	-1248	-0-	178	1			N	-0-					40
02	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	270	1	1153	3	N	47	47	8			40
							52	9									
03	1829	X	1482	-0-	-347	-0-	329	1	1125	3	N	25	25	8			40
							28	9									
04	1770	X	1185	-0-	-585	-0-	322	1	863	3	N	-0-					40
05	1829	X	1591	-0-	-238	-0-	298	1	1087	3	N	187	140	1	74	8	13
							206	9									
06	1440	N	430	-0-	-1010	-0-	156	1	261	3	N	12	12	8			13
							13	9									
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					13
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					13
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					13
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	555	3	N	-0-					13
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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. (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	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3713	3	51	9	N	46					150
02	3332	X	3275	-0-	-57	-0-	3228	3	47	9	N	43	2	8			191
03	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3425	3	10	9	N	9	1	8			199
04	3630	X	3161	-0-	-469	-0-	3143	3	18	9	N	16					215
05	3751	X	2766	-0-	-985	-0-	2760	3	6	9	N	5	3	8			217
06	3630	X	2977	-0-	-653	-0-	2974	3	3	9	N	3					220
07	3627	X	3131	-0-	-496	-0-	3117	3	14	9	N	13					233
08	3441	X	2989	-0-	-452	-0-	2975	3	14	9	N	13	192	1			54
09	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	3041	3	18	9	N	16	3	8			67
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3508	3	24	9	N	22					89
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3457	3	19	9	N	17					106
*12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3890	3	186	9	N	169	194	1	3	8	78

TOTAL GAS PROD: 39,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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. (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	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	2881	3	53	9	N	48					232
02	2856	X	2620	-0-	-236	-0-	2592	3	28	9	N	25					257
03	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	3085	3	61	9	N	55	192	1	1	8	119
04	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	2893	3	44	9	N	40					159
05	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2879	3	48	9	N	44	4	8			199
06	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2779	3	30	9	N	27	2	8			224
07	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	2970	3	41	9	N	37	184	1			77
08	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2933	3	46	9	N	42					119
09	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2765	3	42	9	N	38	3	8			154
10	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2804	3	31	9	N	28					182
11	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	2759	3	30	9	N	27					209
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2777	3	286	9	N	260	388	1	3	8	78

TOTAL GAS PROD: 34,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

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	589	X	589	-0-	-0-	-0-	567	3	22	9	N	20					65
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					65
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					65
04	570	X	771	-0-	201	-0-	771	3			N	-0-					65
05	775	X	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					65
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					65
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					65
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					65
09	810	N	445	-0-	-365	-0-	444	3	1	9	N	1	1	8			65
10	899	N	345	-0-	-554	-0-	317	3	28	9	N	25	25	1			65
11	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	3			N	-0-					65
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					97
02	504	N	86	-0-	-418	-0-	86	3			N	-0-					97
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					97
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					97
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			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-					3

TOTAL GAS PROD: 545 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	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	998	3	8	9	N	7					119
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	3	13	9	N	12	4	8			127
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					127
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					127
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2002	3	11	9	N	10	10	8			127
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					127
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					127
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					127
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2074	3	84	9	N	76	178	1	8	8	17
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					17
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					17
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1943	3	30	9	N	27					70
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					70
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2151	3	79	9	N	72	2	8			140
04	1920	N	1996	-0-	76	-0-	1953	3	43	9	N	39					179
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	N	6	3	8			182
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2187	3	9	9	N	8	1	8			189
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2448	3	4	9	N	4	175	1			18
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2484	3	37	9	N	34					52
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2351	3	44	9	N	40	3	8			89
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	3	1	9	N	1					90
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2259	3	50	9	N	45					135
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-	9	8			15

TOTAL GAS PROD: 26,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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. (I) GAS LIFT(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	2083	-0-	-118	-0-	2041	3	42	9	N	38					141
02	1904	N	1841	-0-	-63	-0-	1833	3	8	9	N	7					148
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1955	3	22	9	N	20					168
04	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	1795	3	70	9	N	64					232
05	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1924	3	11	9	N	10	187	1			55
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					55
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					55
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					55
09	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	1969	3			N	-0-	55	1			-0-
10	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2	2	8			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-	113	1			6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		317	-0-	317	317	25	1	292	3	N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	317					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-					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-					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					159
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					159
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					159
04	1110	N	1188	-0-	78	-0-	1188	3			N	-0-					159
05	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1043	3	11	9	N	10	10	8			159
06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	985	3	20	9	N	18					177
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1075	3	35	9	N	32					209
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	3	6	9	N	5					214
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	3	34	9	N	31	177	1	3	8	65
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1058	3	33	9	N	30					95
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	994	3	15	9	N	14					109
12	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	447	3			N	-0-					1
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					1
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					1
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					1
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					1
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					1
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					1
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					1
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,883 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 #: 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-					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	3	3	8			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-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					90
02	840	N	378	-0-	-462	-0-	377	3	1	9	N	1	1	8			90
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	816	3	9	9	N	8	1	8			97
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	748	3	8	9	N	7					104
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	768	3	14	9	N	13	3	8			114
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	746	3	26	9	N	24	1	8			137
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	873	3	8	9	N	7					144
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	785	3	15	9	N	14					158
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	781	3	300	9	N	273	185	1	2	8	244
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	802	3	28	9	N	25	179	1			90
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	760	3	10	9	N	9					99
12	1116	N	732	-0-	-384	-0-	729	3	3	9	N	3	1	8			101

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	359	1	1524	3	N	25					110
							28	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	396	1	1655	3	N	53	8	8			155
							58	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	474	1	1774	3	N	46	6	8			195
							51	9									
04	1230	N	2001	-0-	771	-0-	496	1	1476	3	N	26					221
							29	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	501	1	1387	3	N	32	11	8			242
							35	9									
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	483	1	1616	3	N	15	9	8			248
							17	9									
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	491	1	1611	3	N	54	193	1			109
							59	9									
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	516	1	1703	3	N	34					143
							37	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	462	1	1460	3	N	117	193	1	14	8	53
							129	9									
10	1271	N	515	-0-	-756	-0-	442	1	54	3	N	17					70
							19	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	405	1	1463	3	N	17					87
							19	9									
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	485	1	1728	3	N	-0-	16	8			50

TOTAL GAS PROD: 23,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2130	-0-	-102	-0-	2111	3	19	9	N	17					124
02	2044	N	2015	-0-	-29	-0-	1992	3	23	9	N	21	3	8			142
03	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	1811	3	40	9	N	36	1	8			177
04	2070	N	1743	-0-	-327	-0-	1713	3	30	9	N	27					204
05	2232	N	1680	-0-	-552	-0-	1641	3	39	9	N	35	4	8			235
06	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	1623	3	25	9	N	23	181	1	2	8	75
07	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1654	3	42	9	N	38					113
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1663	3	39	9	N	35					148
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1599	3	99	9	N	90	187	1	6	8	45
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1636	3	39	9	N	35					80
11	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	1496	3	32	9	N	29					109
12	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	1464	3	19	9	N	17	3	8			123

TOTAL GAS PROD: 20,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	40	1			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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					62
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					62
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	3	3	9	N	3					65
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					65
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					65
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					65
07	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-					65
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					65
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					65
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					65
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					65
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					25
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1589	3	23	9	N	21					46
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					46
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					46
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					46
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					46
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					46
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					46
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					46
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					46
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	3	6	9	N	5					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

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-					-0-

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	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	33	185	1			361
02	2800	N	3099	-0-	299	299	3059	3	40	9	N	36					397
03	3100	N	2982	-0-	-118	181	2943	3	39	9	N	35					432
04	3000	N	2858	-0-	-142	39	2819	3	39	9	N	35					467
05	2963	N	2924	-0-	-39	-0-	2885	3	39	9	N	35					502
06	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2815	3	20	9	N	18	188	1			332
07	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2916	3	36	9	N	33					365
08	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2901	3	30	9	N	27					392
09	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	2785	3	31	9	N	28					420
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2954	3	33	9	N	30					450
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2875	3	43	9	N	39					489
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					98
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					98
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					98
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					98
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					98
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					98
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					98
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					98
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					98
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					98
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

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-	1	5			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-					-0-

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

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-					-0-

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 #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					228
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1847	3	29	9	N	26					254
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	3	14	9	N	13					267
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949	3	20	9	N	18					285
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2341	3	14	9	N	13					298
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2261	3	9	9	N	8					306
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2258	3	22	9	N	20	192	1			134
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1493	3	14	9	N	13					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					148
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3038	-0-					N	23	194	1			114
02	2688	X	2617	-0-	-71	-0-	2582	3	35	9	N	32					146
03	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2794	3	30	9	N	27					173
04	2850	X	2731	-0-	-119	-0-	2696	3	35	9	N	32					205
05	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2721	3	28	9	N	25					230
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2521	3	19	9	N	17					247
07	2821	N	2553	-0-	-268	-0-	2535	3	18	9	N	16					263
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					263
09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					263
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					263
11	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	2622	3			N	-0-					263
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	2					102
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					102
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	3	2	9	N	2					104
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	3	3	9	N	3					107
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	931	3	20	9	N	18					125
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	3	6	9	N	5					130
07	1209	N	955	-0-	-254	-0-	947	3	8	9	N	7					137
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	N	3					140
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					140
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					140
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	22					82
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					82
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					82
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					82
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					82
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					82
07	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	3			N	-0-					82
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					82
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					82
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					82
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	3	41	9	N	37					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					303
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	1	5			302
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					317
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					317
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					317
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 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 #: 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-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1775	3	35	9	N	32					379
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1571	3	29	9	N	26					405
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1742	3	31	9	N	28					433
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1680	3	9	9	N	8					441
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1682	3	31	9	N	28					469
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1549	3	20	9	N	18	195	1			292
07	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1584	3	25	9	N	23					315
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1548	3	24	9	N	22					337
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	3	19	9	N	17					354
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1609	3	25	9	N	23					377
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1576	3	26	9	N	24					401
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					183
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					183
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					183
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	179	1			4
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					4
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					4
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					4
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					4
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					4
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					4
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	N	7					179
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	3	3	9	N	3					182
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	280	3	14	9	N	13	195	1			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	N	8					8
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	175	3	14	9	N	13					21
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	166	3	23	9	N	21					42
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	167	3	180	9	N	164	198	1			8
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	207	3	23	9	N	21					29
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	225	3	19	9	N	17					46
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	229	3	21	9	N	19					65
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	166	3	14	9	N	13					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

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	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					113
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					113
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					113
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					113
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					113
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					113
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					113
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					113
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					113
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					113
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

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-					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	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-					-0-

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 #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1176	2	80	9	Y	73					73
02	2800	N	3387	-0-	587	587	3308	2	79	9	Y	72					145
03	3100	N	3516	-0-	416	1003	3496	2	20	9	Y	18					163
04	3000	N	3070	-0-	70	1073	4	1	3056	2	Y	9					172
							10	9									
05	4307	X	3234	-0-	-1073	-0-	3091	2	143	9	Y	130					302
06	3060	X	2323	-0-	-737	-0-	2248	2	75	9	Y	68	185	1			185
07	3162	X	2202	-0-	-960	-0-	2202	2			Y	-0-					185
08	3162	X	1972	-0-	-1190	-0-	1968	2	4	9	Y	4					189
09	3060	X	1267	-0-	-1793	-0-	1260	2	7	9	Y	6					195
10	3162	X	1994	-0-	-1168	-0-	1966	2	28	9	Y	25					220
11	2310	X	1683	-0-	-627	-0-	1642	2	41	9	Y	37					257
12	2201	X	1085	-0-	-1116	-0-	1038	2	47	9	Y	43					300

TOTAL GAS PROD: 26,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	1999	3	34	9	N	31	7	1			182
02	2072	N	1717	-0-	-355	-0-	1694	3	23	9	N	21					203
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2036	3	23	9	N	21	191	1			33
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2166	3	35	9	N	32					65
05	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1610	3	4	9	N	4					69
06	1980	N	1422	-0-	-558	-0-	1422	3			N	-0-					69
07	2263	N	1212	-0-	-1051	-0-	1212	3			N	-0-					69
08	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1395	3			N	-0-					69
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					69
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					69
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					69
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	1607	3	4	9	N	4	3	1			219
02	1820	N	1699	-0-	-121	-0-	1698	3	1	9	N	1					220
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1949	3	15	9	N	14	194	1			40
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1933	3	25	9	N	23					63
05	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	1438	3	28	9	N	25					88
06	1890	N	1289	-0-	-601	-0-	1269	3	20	9	N	18					106
07	2015	N	1097	-0-	-918	-0-	1083	3	14	9	N	13					119
08	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1244	3	15	9	N	14					133
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1260	3	20	9	N	18					151
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1992	3	21	9	N	19					170
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1844	3	17	9	N	15					185
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1885	3	19	9	N	17					202

TOTAL GAS PROD: 19,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2083	-0-	-428	-0-	2073	3	10	9	N	9	4	1			111
02	2352	N	2064	-0-	-288	-0-	2044	3	20	9	N	18					129
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2396	3	26	9	N	24					153
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2325	3	25	9	N	23					176
05	2294	N	1754	-0-	-540	-0-	1729	3	25	9	N	23					199
06	2340	N	1545	-0-	-795	-0-	1525	3	20	9	N	18					217
07	2418	N	1308	-0-	-1110	-0-	1302	3	6	9	N	5	174	1			48
08	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	1497	3	3	9	N	3					51
09	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1515	3	29	9	N	26					77
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2445	3	23	9	N	21					98
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2215	3	20	9	N	18					116
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2107	3	21	9	N	19					135

TOTAL GAS PROD: 23,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					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-	37	7			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	20	11	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	25	5	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					130
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					130
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					130
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					130
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					130
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	2	1	5	2	N	-0-					130
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	2	112	1			20
							2	9									
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					20
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	2	N	-0-					20
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	2	N	-0-					20
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1023	N	902	-0-	-121	-0-	31	1	871	2	N	-0-					150
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	28	1	831	2	N	-0-					150
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	997	2	N	40					190
							44	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	30	1	950	2	N	-0-					190
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	25					215
							28	9									
06	1050	N	745	-0-	-305	-0-	30	1	715	2	N	-0-					215
07	1023	N	749	-0-	-274	-0-	31	1	718	2	N	-0-					215
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	31	1	978	2	N	3	120	1			98
							3	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	-0-					98
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	20					118
							22	9									
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	30	1	915	2	N	22					140
							24	9									
12	899	N	637	-0-	-262	-0-	31	1	606	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	73	1	673	2	N	-0-					77
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	N	-0-					77
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	54	1	602	2	N	-0-					77
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	61	1	637	2	N	3					80
							3	9									
05	775	N	446	-0-	-329	-0-	42	1	398	2	N	5					85
							6	9									
06	630	N	302	-0-	-328	-0-	27	1	275	2	N	-0-					85
07	713	N	191	-0-	-522	-0-	16	1	175	2	N	-0-					85
08	434	N	53	-0-	-381	-0-	5	1	46	2	N	2					87
							2	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					87
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	-0-					87
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	81	1	600	2	N	12					99
							13	9									
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	467	2	N	21					120
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	408	-0-	-491	-0-	35	1	320	2	N	48					168
							53	9									
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	34	1	316	2	N	-0-					168
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	1					169
							1	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	-0-					169
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	58	1	555	2	N	-0-					169
06	720	N	517	-0-	-203	-0-	46	1	471	2	N	-0-					169
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	717	2	N	-0-					169
08	620	N	312	-0-	-308	-0-	33	1	279	2	N	-0-					169
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	N	-0-					169
10	775	N	353	-0-	-422	-0-	43	1	277	2	N	30	167	1			32
							33	9									
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	35	1	257	2	N	1					33
							1	9									
12	713	N	196	-0-	-517	-0-	16	1	180	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	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-

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	930	N	686	-0-	-244	-0-	66	1	609	2	N	10					194
							11	9									
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	67	1	630	2	N	5					199
							6	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	71	1	789	2	N	2					201
							2	9									
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	49	1	517	2	N	-0-					201
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	82	1	779	2	N	3					204
							3	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	85	1	877	2	N	-0-					204
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	66	1	701	2	N	-0-	172	1			32
08	868	N	503	-0-	-365	-0-	54	1	447	2	N	2					34
							2	9									
09	960	N	659	-0-	-301	-0-	28	1	631	2	N	-0-					34
10	775	N	143	-0-	-632	-0-	19	1	124	2	N	-0-					34
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					34
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	54312	X	48475	-0-	-5837	-0-	48015	2	460	9	N	418	388	1			100
02	47936	X	42488	-0-	-5448	-0-	42179	2	309	9	N	281	188	1			193
03	51925	X	46240	-0-	-5685	-0-	45873	2	367	9	N	334	399	1			128
04	48990	X	44569	-0-	-4421	-0-	44215	2	354	9	N	322	393	1			57
05	49662	X	44542	-0-	-5120	-0-	44215	2	327	9	N	297	194	1			160
06	46950	X	33604	-0-	-13346	-0-	33292	2	312	9	N	284	391	1			53
07	47027	X	46811	-0-	-216	-0-	46458	2	353	9	N	321	168	1			206
08	46252	X	42771	-0-	-3481	-0-	42298	2	473	9	N	430	560	1			76
09	44280	X	40288	-0-	-3992	-0-	40067	2	221	9	N	201	185	1			92
10	46810	X	40750	-0-	-6060	-0-	40347	2	403	9	N	366	186	1			272
*11	45300	X	39283	-0-	-6017	-0-	38961	2	322	9	N	293	376	1			189
12	46810	X	40008	-0-	-6802	-0-	39757	2	251	9	N	228	185	1			232

TOTAL GAS PROD: 509,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,775

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	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	272	1	4026	2	N	73					145
							80	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	246	1	3729	2	N	1	22	5			124
							1	9									
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	272	1	3556	2	N	11					135
							12	9									
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	237	1	4254	2	N	85					220
							94	9									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	245	1	4435	2	N	-0-	15	5			205
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	237	1	4505	2	N	26					231
							29	9									
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	245	1	3626	2	N	-0-	19	5			212
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	245	1	3462	2	N	1	94	5			119
							1	9									
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	237	1	3707	2	N	135					254
							149	9									
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	245	1	3768	2	N	22					276
							24	9									
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	237	1	4242	2	N	31					307
							34	9									
*12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	272	1	3826	2	N	32					339
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 50,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

01	25296	X	22714	-0-	-2582	-0-	27	1	22687	2	N	-0-					109
02	21504	X	19803	-0-	-1701	-0-	25	1	19604	2	N	158	195	1			72
							174	9									
03	23591	X	21741	-0-	-1850	-0-	27	1	21263	2	N	410	387	1			95
							451	9									
04	22740	X	20641	-0-	-2099	-0-	20432	2	209	9	N	190	190	1			95
05	22723	X	20547	-0-	-2176	-0-	20324	2	223	9	N	203	189	1			109
06	21990	X	19078	-0-	-2912	-0-	18935	2	143	9	N	130	191	1			48
07	21917	X	19141	-0-	-2776	-0-	18974	2	167	9	N	152					200
08	21762	X	18989	-0-	-2773	-0-	18783	2	206	9	N	187	355	1			32
09	20670	X	18145	-0-	-2525	-0-	17886	2	259	9	N	235	185	1			82
10	20553	X	18745	-0-	-1808	-0-	18537	2	208	9	N	189					271
*11	19080	X	16791	-0-	-2289	-0-	16608	2	183	9	N	166	186	1			251
12	19127	X	17897	-0-	-1230	-0-	27	1	17706	2	N	149	193	1			207
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 234,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

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	54					154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103	1	6	5	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: 54

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	53444	X	48732	-0-	-4712	-0-	27	1	48344	2	N	328	394	1			271
							361	9									
02	47544	X	43234	-0-	-4310	-0-	25	1	42958	2	N	228	165	1			334
							251	9									
03	51367	X	47033	-0-	-4334	-0-	27	1	46695	2	N	283	381	1			236
							311	9									
04	48930	X	45258	-0-	-3672	-0-	44845	2	413	9	N	375	361	1			250
05	49662	X	46141	-0-	-3521	-0-	45962	2	179	9	N	163					413
06	47190	X	44314	-0-	-2876	-0-	44204	2	110	9	N	100	189	1			324
07	47864	X	45576	-0-	-2288	-0-	45217	2	359	9	N	326	358	1			292
08	47151	X	44591	-0-	-2560	-0-	44338	2	253	9	N	230	193	1			329
09	45060	X	43567	-0-	-1493	-0-	43401	2	166	9	N	151	181	1			299
10	46128	X	44568	-0-	-1560	-0-	44234	2	334	9	N	304	187	1			416
*11	44310	X	42712	-0-	-1598	-0-	42471	2	241	9	N	219	387	1			248
12	45570	X	43960	-0-	-1610	-0-	27	1	43656	2	N	252	193	1			307
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 539,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,959

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	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	27	1	2894	2	N	27					247
							30	9									
02	3220	X	2856	-0-	-364	-0-	25	1	2636	2	N	177	186	1			238
							195	9									
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	27	1	3134	2	N	-0-					238
04	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	3188	2			N	-0-	33	5			205
05	3255	X	1545	-0-	-1710	-0-	1545	2			N	-0-					205
06	3150	X	1172	-0-	-1978	-0-	1142	2	30	9	N	27					232
07	3286	X	1397	-0-	-1889	-0-	1397	2			N	-0-					232
08	3286	X	1300	-0-	-1986	-0-	1300	2			N	-0-					232
09	3180	X	1245	-0-	-1935	-0-	1200	2	45	9	N	41					273
10	1550	X	1173	-0-	-377	-0-	1173	2			N	-0-					273
11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					273
*12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	27	1	2237	2	N	26					299
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 23,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	22	-0-	-629	-0-	21	3	1	9	N	1					119
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					119
03	558	X	4	-0-	-554	-0-	4	3			N	-0-					119
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					119
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					119
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					119
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					119
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					119
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6427	-0-	-2997	-0-	6348	3	79	9	N	72					157
02	6552	X	5667	-0-	-885	-0-	5625	3	42	9	N	38					195
03	6975	X	6113	-0-	-862	-0-	6058	3	55	9	N	50					245
04	6420	X	5863	-0-	-557	-0-	5830	3	33	9	N	30	193	1			82
05	6634	X	5904	-0-	-730	-0-	5836	3	68	9	N	62					144
06	6210	X	5541	-0-	-669	-0-	5497	3	44	9	N	40					184
07	6262	X	5567	-0-	-695	-0-	5521	3	46	9	N	42					226
08	6107	X	5223	-0-	-884	-0-	5168	3	55	9	N	50	191	1			85
09	5850	X	4464	-0-	-1386	-0-	4418	3	46	9	N	42					127
10	5890	X	4529	-0-	-1361	-0-	4476	3	53	9	N	48					175
11	5550	X	4382	-0-	-1168	-0-	4330	3	52	9	N	47					222
12	5580	X	4309	-0-	-1271	-0-	4279	3	30	9	N	27					249

TOTAL GAS PROD: 63,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					82
02	336	N	18	-0-	-318	-0-	18	3			N	-0-					82
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					82
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					82
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					82
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					82
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					82
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					82
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					82
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					82
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					82
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 203 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 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	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					130
02	3612	X	1868	-0-	-1744	-0-	1866	3	2	9	N	2					132
03	3999	X	2098	-0-	-1901	-0-	2084	3	14	9	N	13					145
04	3870	X	1949	-0-	-1921	-0-	1893	3	56	9	N	51	173	1			23
05	2201	X	2031	-0-	-170	-0-	1972	3	59	9	N	54					77
06	2040	X	1807	-0-	-233	-0-	1750	3	57	9	N	52					129
07	2108	X	1484	-0-	-624	-0-	1431	3	53	9	N	48					177
08	2108	X	1431	-0-	-677	-0-	1408	3	23	9	N	21	161	1			37
09	1980	X	1383	-0-	-597	-0-	1352	3	31	9	N	28					65
10	2046	X	388	-0-	-1658	-0-	377	3	11	9	N	10					75
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5310	3	11	9	N	10					85
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 25,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	32767	X	11854	-0-	-20913	-0-	11848	3	6	9	N	5	143	1			120
02	33348	X	14608	-0-	-18740	-0-	14571	3	37	9	N	34					154
03	36921	X	17398	-0-	-19523	-0-	17370	3	28	9	N	25					179
04	35730	X	15436	-0-	-20294	-0-	15408	3	28	9	N	25					204
05	25203	X	15350	-0-	-9853	-0-	15330	3	20	9	N	18					222
06	16830	X	15658	-0-	-1172	-0-	15655	3	3	9	N	3					225
07	17391	X	14269	-0-	-3122	-0-	14249	3	20	9	N	18					243
08	17391	X	13094	-0-	-4297	-0-	13071	3	23	9	N	21	174	1			90
09	15660	X	12157	-0-	-3503	-0-	12138	3	19	9	N	17					107
10	16182	X	14364	-0-	-1818	-0-	14331	3	33	9	N	30					137
11	15660	X	11866	-0-	-3794	-0-	11863	3	3	9	N	3					140
12	14260	X	9463	-0-	-4797	-0-	9463	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 165,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	20894	X	18852	-0-	-2042	-0-	18679	3	173	9	N	157	193	1			129
02	19516	X	15749	-0-	-3767	-0-	15655	3	94	9	N	85					214
03	21607	X	18234	-0-	-3373	-0-	18093	3	141	9	N	128	187	1			155
04	19110	X	16395	-0-	-2715	-0-	16263	3	132	9	N	120	197	1			78
05	19747	X	16436	-0-	-3311	-0-	16308	3	128	9	N	116					194
06	18240	X	15931	-0-	-2309	-0-	15828	3	103	9	N	94	184	1			104
07	18228	X	16924	-0-	-1304	-0-	16806	3	118	9	N	107					211
08	18228	X	16565	-0-	-1663	-0-	16449	3	116	9	N	105	189	1			127
09	16410	X	15860	-0-	-550	-0-	15730	3	130	9	N	118					245
10	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18667	3	150	9	N	136	188	1			193
11	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17735	3	119	9	N	108					301
*12	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	16862	3	100	9	N	91	197	1			195

TOTAL GAS PROD: 204,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1742	-0-	-1358	15337	1702	3	40	9	N	36					224
02	17163	X	1826	-0-	-15337	-0-	1819	3	7	9	N	6					230
03	2883	X	1611	-0-	-1272	-0-	1604	3	7	9	N	6	188	1			48
04	2790	X	1589	-0-	-1201	-0-	1543	3	46	9	N	42					90
05	2170	X	1578	-0-	-592	-0-	1543	3	35	9	N	32					122
06	1950	X	1772	-0-	-178	-0-	1714	3	58	9	N	53					175
07	2015	X	1834	-0-	-181	-0-	1777	3	57	9	N	52					227
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1459	3	52	9	N	47	188	1			86
09	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	1623	3	48	9	N	44					130
10	1829	N	1246	-0-	-583	-0-	1213	3	33	9	N	30					160
11	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1286	3	37	9	N	34					194
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 17,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10494	-0-	-1596	-0-	10435	3	59	9	N	54	193	1			149
02	12852	X	9451	-0-	-3401	-0-	9352	3	99	9	N	90					239
03	14229	X	10118	-0-	-4111	-0-	10087	3	31	9	N	28					267
04	13770	X	9446	-0-	-4324	-0-	9343	3	103	9	N	94	196	1			165
05	10633	X	9279	-0-	-1354	-0-	9194	3	85	9	N	77					242
06	10170	X	9060	-0-	-1110	-0-	8993	3	67	9	N	61	183	1			120
07	10478	X	9464	-0-	-1014	-0-	9379	3	85	9	N	77					197
08	10106	X	6621	-0-	-3485	-0-	6551	3	70	9	N	64					261
09	9450	X	7826	-0-	-1624	-0-	7769	3	57	9	N	52	190	1			123
10	9455	X	7339	-0-	-2116	-0-	7283	3	56	9	N	51					174
11	9150	X	7786	-0-	-1364	-0-	7728	3	58	9	N	53					227
12	9455	X	7533	-0-	-1922	-0-	7468	3	65	9	N	59					286

TOTAL GAS PROD: 104,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10330 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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		335	-0-	335	335	335	3			N	-0-					140
07	14B2 EXT		16418	-0-	16418	16753	16398	3	20	9	N	18					158
08	19492	X	2739	-0-	-16753	-0-	2732	3	7	9	N	6					164
09	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					164
10	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	18667	3			N	-0-					164
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					164
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3645	3	7	9	N	6					170

TOTAL GAS PROD: 41,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					142
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					142
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					142
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					142
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					142
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					142
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					142
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					142
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					142
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					142
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					142
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	18937	-0-	-2236	-0-	18715	3	222	9	N	202	196	1			282
02	19180	X	16748	-0-	-2432	-0-	16575	3	173	9	N	157	187	1			252
03	21235	X	18679	-0-	-2556	-0-	18490	3	189	9	N	172	189	1			235
04	20550	X	17307	-0-	-3243	-0-	17154	3	153	9	N	139	194	1			180
05	19344	X	17607	-0-	-1737	-0-	17396	3	211	9	N	192	190	1			182
06	18330	X	16938	-0-	-1392	-0-	16763	3	175	9	N	159	198	1			143
07	18693	X	17855	-0-	-838	-0-	17697	3	158	9	N	144	186	1			101
08	18693	X	17329	-0-	-1364	-0-	17150	3	179	9	N	163					264
09	17310	X	17004	-0-	-306	-0-	16829	3	175	9	N	159	196	1			227
10	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	17896	3	169	9	N	154	194	1			187
11	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17648	3	187	9	N	170					357
12	17856	X	17415	-0-	-441	-0-	17225	3	190	9	N	173	370	1			160

TOTAL GAS PROD: 211,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1022	-0-	-2605	-0-	970	3	52	9	N	47					244
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4148	3	167	9	N	152	184	1			212
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4489	3	164	9	N	149	184	1			177
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4720	3	177	9	N	161	181	1			157
05	4774	X	4424	-0-	-350	-0-	4264	3	160	9	N	145	183	1			119
06	4620	X	3991	-0-	-629	-0-	3856	3	135	9	N	123					242
07	4774	X	3909	-0-	-865	-0-	3909	3			N	-0-					242
*08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3662	3	95	9	N	86	184	1			144
*09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4146	3	168	9	N	153	187	1			110
*10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2384	3	94	9	N	85					195
*11	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					195
*12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 38,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

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	22413	X	17759	-0-	-4654	-0-	17656	3	103	9	N	94					318
02	18480	X	16305	-0-	-2175	-0-	16140	3	165	9	N	150	192	1			276
03	20460	X	18004	-0-	-2456	-0-	17854	3	150	9	N	136	187	1			225
04	19800	X	16634	-0-	-3166	-0-	16510	3	124	9	N	113	190	1			148
05	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18567	3	135	9	N	123					271
06	17460	X	17293	-0-	-167	-0-	17182	3	111	9	N	101	197	1			175
07	18042	X	15012	-0-	-3030	-0-	14914	3	98	9	N	89					264
08	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23250	3	174	9	N	158	195	1			227
09	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19686	3	168	9	N	153	192	1			188
10	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18732	3	123	9	N	112					300
11	22680	X	18514	-0-	-4166	-0-	18349	3	165	9	N	150					450
12	23436	X	18232	-0-	-5204	-0-	18097	3	135	9	N	123	201	1			372

TOTAL GAS PROD: 218,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

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	33914	X	30706	-0-	-3208	-0-	30541	3	165	9	N	150					272
02	30632	X	27806	-0-	-2826	-0-	27624	3	182	9	N	165	190	1			247
03	33015	X	29321	-0-	-3694	-0-	29051	3	270	9	N	245	385	1			107
04	29760	X	27841	-0-	-1919	-0-	27626	3	215	9	N	195	188	1			114
05	30783	X	28227	-0-	-2556	-0-	27982	3	245	9	N	223	184	1			153
06	29790	X	27107	-0-	-2683	-0-	26901	3	206	9	N	187	73	1			267
07	30783	X	27499	-0-	-3284	-0-	27328	3	171	9	N	155	190	1			232
08	29326	X	26877	-0-	-2449	-0-	26658	3	219	9	N	199	189	1			242
09	27840	X	26234	-0-	-1606	-0-	26038	3	196	9	N	178	193	1			227
10	28241	X	26973	-0-	-1268	-0-	26732	3	241	9	N	219	192	1			254
11	27120	X	25822	-0-	-1298	-0-	25565	3	257	9	N	234	189	1			299
12	27497	X	26219	-0-	-1278	-0-	25967	3	252	9	N	229	199	1			329

TOTAL GAS PROD: 330,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,379

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	69719	X	59173	-0-	-10546	-0-	59089	3	84	9	N	76					249
02	64288	X	45014	-0-	-19274	-0-	44964	3	50	9	N	45	197	1			97
03	80197	X	41543	-0-	-38654	-0-	41490	3	53	9	N	48					145
04	68880	X	3571	-0-	-65309	-0-	3561	3	10	9	N	9					154
05	66960	X	60	-0-	-66900	-0-	53	3	7	9	N	6					160
06	57270	X	4730	-0-	-52540	-0-	4724	3	6	9	N	5					165
07	49848	X	5802	-0-	-44046	-0-	5802	3			N	-0-					165
08	41540	X	2075	-0-	-39465	-0-	2075	3			N	-0-					165
09	4740	X	84	-0-	-4656	-0-	84	3			N	-0-					165
10	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					165
11	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					165
12	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 162,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	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-

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

01	23622	X	20603	-0-	-3019	-0-	20349	3	254	9	N	231					347
02	21504	X	18074	-0-	-3430	-0-	17863	3	211	9	N	192	388	1			151
03	23808	X	19757	-0-	-4051	-0-	19437	3	320	9	N	291	197	1			245
04	23040	X	14703	-0-	-8337	-0-	14524	3	179	9	N	163	198	1			210
05	21390	X	19850	-0-	-1540	-0-	19550	3	300	9	N	273	187	1			296
06	19950	X	18115	-0-	-1835	-0-	17884	3	231	9	N	210	187	1			319
07	20026	X	17766	-0-	-2260	-0-	17569	3	197	9	N	179	195	1			303
08	19840	X	16896	-0-	-2944	-0-	16677	3	219	9	N	199	193	1			309
09	19200	X	15542	-0-	-3658	-0-	15332	3	210	9	N	191	188	1			312
10	19840	X	17963	-0-	-1877	-0-	17761	3	202	9	N	184	188	1			308
11	18120	X	16078	-0-	-2042	-0-	15884	3	194	9	N	176					484
12	17763	X	16339	-0-	-1424	-0-	16173	3	166	9	N	151	395	1			240

TOTAL GAS PROD: 211,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,440

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

01	31744	X	25282	-0-	-6462	-0-	25060	3	222	9	N	202	188	1			289
02	37464	X	23642	-0-	-13822	-0-	23322	3	320	9	N	291	199	1			381
03	41478	X	25295	-0-	-16183	-0-	25002	3	293	9	N	266	198	1			449
04	32790	X	25918	-0-	-6872	-0-	25623	3	295	9	N	268	386	1			331
05	33883	X	28002	-0-	-5881	-0-	27698	3	304	9	N	276	184	1			423
06	29968	X	29968	-0-	-0-	-0-	29620	3	348	9	N	316	390	1			349
07	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	28267	3	286	9	N	260	372	1			237
08	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	29102	3	362	9	N	329	390	1			176
09	29970	X	28489	-0-	-1481	-0-	28095	3	394	9	N	358	191	1			343
10	30969	X	29192	-0-	-1777	-0-	28842	3	350	9	N	318	382	1			279
11	29970	X	27648	-0-	-2322	-0-	27306	3	342	9	N	311					590
12	29450	X	27704	-0-	-1746	-0-	27372	3	332	9	N	302	391	1			501

TOTAL GAS PROD: 329,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,497

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	21948	X	19041	-0-	-2907	-0-	18617	3	424	9	N	385	191	1			317
02	19964	X	18735	-0-	-1229	-0-	18384	3	351	9	N	319	381	1			255
03	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	21757	3	474	9	N	431	377	1			309
04	20700	X	20073	-0-	-627	-0-	19645	3	428	9	N	389	387	1			311
05	21111	X	19332	-0-	-1779	-0-	18956	3	376	9	N	342	374	1			279
06	21510	X	18694	-0-	-2816	-0-	18372	3	322	9	N	293	179	1			393
07	22227	X	19748	-0-	-2479	-0-	19408	3	340	9	N	309	374	1			328
08	22227	X	18813	-0-	-3414	-0-	18461	3	352	9	N	320	375	1			273
09	20070	X	18988	-0-	-1082	-0-	18635	3	353	9	N	321	382	1			212
10	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	19818	3	437	9	N	397	195	1			414
11	19110	X	17977	-0-	-1133	-0-	17666	3	311	9	N	283	198	1			499
*12	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	20111	3	407	9	N	370	578	1			291

TOTAL GAS PROD: 234,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,159

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	28892	X	22354	-0-	-6538	-0-	22220	3	134	9	N	122					351
02	26096	X	21279	-0-	-4817	-0-	21094	3	185	9	N	168	185	1			334
03	27621	X	23405	-0-	-4216	-0-	23203	3	202	9	N	184	388	1			130
04	23730	X	22608	-0-	-1122	-0-	22432	3	176	9	N	160	198	1			92
05	24521	X	22648	-0-	-1873	-0-	22466	3	182	9	N	165					257
06	22800	X	21517	-0-	-1283	-0-	21309	3	208	9	N	189	197	1			249
07	23560	X	21952	-0-	-1608	-0-	21813	3	139	9	N	126	186	1			189
08	23405	X	21415	-0-	-1990	-0-	21232	3	183	9	N	166	187	1			168
09	22620	X	20649	-0-	-1971	-0-	20470	3	179	9	N	163					331
10	22661	X	21132	-0-	-1529	-0-	20897	3	235	9	N	214	383	1			162
11	21510	X	19733	-0-	-1777	-0-	19575	3	158	9	N	144					306
12	21948	X	20979	-0-	-969	-0-	20759	3	220	9	N	200	199	1			307

TOTAL GAS PROD: 259,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

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	30039	X	20461	-0-	-9578	-0-	20289	3	172	9	N	156	190	1			240
02	29036	X	21677	-0-	-7359	-0-	21334	3	343	9	N	312	190	1			362
03	32147	X	23640	-0-	-8507	-0-	23208	3	432	9	N	393	570	1			185
04	31110	X	21569	-0-	-9541	-0-	21142	3	427	9	N	388	380	1			193
05	24862	X	20573	-0-	-4289	-0-	20200	3	373	9	N	339	380	1			152
06	23220	X	20016	-0-	-3204	-0-	19654	3	362	9	N	329	189	1			292
07	23994	X	19556	-0-	-4438	-0-	19251	3	305	9	N	277	374	1			195
08	23653	X	19356	-0-	-4297	-0-	19029	3	327	9	N	297	187	1			305
09	21570	X	17938	-0-	-3632	-0-	17556	3	382	9	N	347	381	1			271
10	20677	X	18560	-0-	-2117	-0-	18180	3	380	9	N	345	192	1			424
11	20010	X	16946	-0-	-3064	-0-	16597	3	349	9	N	317	197	1			544
12	19561	X	17296	-0-	-2265	-0-	16997	3	299	9	N	272	589	1			227

TOTAL GAS PROD: 237,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,772

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	23994	X	21493	-0-	-2501	-0-	21380	3	113	9	N	103	189	1			197
02	21308	X	18050	-0-	-3258	-0-	17852	3	198	9	N	180	198	1			179
03	23343	X	19916	-0-	-3427	-0-	19605	3	311	9	N	283	186	1			276
04	21300	X	19356	-0-	-1944	-0-	19128	3	228	9	N	207	379	1			104
05	22010	X	19470	-0-	-2540	-0-	19239	3	231	9	N	210					314
06	20790	X	18449	-0-	-2341	-0-	18250	3	199	9	N	181	383	1			112
07	19995	X	18854	-0-	-1141	-0-	18657	3	197	9	N	179					291
08	19995	X	18253	-0-	-1742	-0-	18035	3	218	9	N	198	189	1			300
09	19350	X	17350	-0-	-2000	-0-	17166	3	184	9	N	167	194	1			273
10	19468	X	18002	-0-	-1466	-0-	17797	3	205	9	N	186	196	1			263
11	18450	X	16583	-0-	-1867	-0-	16383	3	200	9	N	182	193	1			252
12	18848	X	16730	-0-	-2118	-0-	16530	3	200	9	N	182	199	1			235

TOTAL GAS PROD: 222,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,258

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	17577	X	13925	-0-	-3652	-0-	13526	3	399	9	N	363	191	1			256
02	16044	X	11110	-0-	-4934	-0-	10867	3	243	9	N	221	193	1			284
03	17763	X	11453	-0-	-6310	-0-	11176	3	277	9	N	252	189	1			347
04	17190	X	7408	-0-	-9782	-0-	7301	3	107	9	N	97	186	1			258
05	13919	X	11167	-0-	-2752	-0-	10874	3	293	9	N	266	377	1			147
06	13470	X	11251	-0-	-2219	-0-	11029	3	222	9	N	202	189	1			160
07	12307	X	11489	-0-	-818	-0-	11249	3	240	9	N	218	196	1			182
08	11439	X	11348	-0-	-91	-0-	11115	3	233	9	N	212	188	1			206
09	11250	X	10157	-0-	-1093	-0-	9948	3	209	9	N	190	190	1			206
10	11625	X	8495	-0-	-3130	-0-	8287	3	208	9	N	189	191	1			204
11	11250	X	7796	-0-	-3454	-0-	7599	3	197	9	N	179	196	1			187
12	11501	X	4179	-0-	-7322	-0-	4105	3	74	9	N	67					254

TOTAL GAS PROD: 119,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,456

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	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					334
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					334
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					334
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					334
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					334
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					334
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					334
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					334
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					334
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					334
11	390	N	75	-0-	-315	-0-	75	2			N	-0-					334
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	25832	-0-	-3029	-0-	25267	2	565	9	N	514	755	1			653
02	25732	X	22982	-0-	-2750	-0-	22457	2	525	9	N	477	371	1			759
03	30008	X	25099	-0-	-4909	-0-	24593	2	506	9	N	460	511	1			708
04	29040	X	24305	-0-	-4735	-0-	23771	2	534	9	N	485	565	1			628
05	30008	X	24644	-0-	-5364	-0-	24179	2	465	9	N	423	363	1			688
06	24990	X	23900	-0-	-1090	-0-	23426	2	474	9	N	431	365	1			754
07	25451	X	24394	-0-	-1057	-0-	23925	2	469	9	N	426	358	1			822
08	26324	X	26324	-0-	-0-	-0-	25886	2	438	9	N	398	551	1			669
09	24300	X	22499	-0-	-1801	-0-	22061	2	438	9	N	398					1067
10	26468	X	26468	-0-	-0-	-0-	26000	2	468	9	N	425	558	1			934
11	26255	X	26255	-0-	-0-	-0-	26000	2	255	9	N	232	180	1			986
12	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					N	NO RPT					986

TOTAL GAS PROD: 272,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,669

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	853	-0-	-15	-0-	15	1	838	2	N	-0-					15
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	14	1	757	2	N	-0-					15
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	855	2	N	-0-					15
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					15
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					15
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					15
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					15
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					15
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	2			N	-0-					15
10	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-					15
*11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					15
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,002 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1246	-0-	-645	-0-	1246	3			N	-0-					62
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	3			N	-0-					62
03	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	3			N	-0-					62
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					62
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					62
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					62
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					62
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					62
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					62
10	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1626	3			N	-0-					62
11	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	1572	3			N	-0-					62
12	1953	N	1357	-0-	-596	-0-	1357	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 19,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS (-A- CHERT ZONE) //CONT.// 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					20
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					20
07	14B	DENY	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					20
08	14B	DENY	23	-0-	23	128	23	2			N	-0-					20
09	14B	DENY	20	-0-	20	148	20	2			N	-0-					20
10	14B	DENY	2	-0-	2	150	2	2			N	-0-					20
*11	14B	DENY	51	-0-	51	201	51	2			N	-0-					20
12	14B	DENY	63	-0-	63	264	63	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 992 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
AGHORN OPERATING, INC. 008716
MARTIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 062460 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9164 - 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-					299
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
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
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
TIPPS, O. R. WELL #: 1 RRCID -> 067376 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9316 - 9394

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			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-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	2		N	-0-			14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			14
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			179
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			179
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			179
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	150	1	33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1204	2	41	9	N	37					246
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1051	2	32	9	N	29					275
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1146	2	31	9	N	28					303
04	1020	N	1102	-0-	82	-0-	1088	2	14	9	N	13	182	1			134
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1101	2	19	9	N	17					151
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	976	2	19	9	N	17					168
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1164	2	20	9	N	18					186
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1217	2	32	9	N	29					215
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986	2	23	9	N	21					236
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					244
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	784	2	10	9	N	9					253
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	932	2	14	9	N	13					266

TOTAL GAS PROD: 12,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2677	2	62	9	N	56					128
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2342	2	52	9	N	47					175
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2459	2	64	9	N	58					233
04	1230	X	2553	-0-	1323	-0-	2483	2	70	9	N	64	187	1			110
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2439	2	58	9	N	53					163
06	1230	N	315	-0-	-915	-0-	307	2	8	9	N	7					170
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					170
08	1271	N	177	-0-	-1094	-0-	177	2			N	-0-					170
09	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	2			N	-0-					170
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					170
11	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					170
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 13,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2346	2	43	9	N	39					134
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1987	2	37	9	N	34					168
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2256	2	47	9	N	43					211
04	1770	N	2225	-0-	455	-0-	2172	2	53	9	N	48	185	1			74
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2098	2	56	9	N	51					125
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2114	2	51	9	N	46					171
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2178	2	61	9	N	55					226
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2225	2	63	9	N	57	168	1			115
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2165	2	76	9	N	69					184
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2294	2	64	9	N	58					242
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2131	2	35	9	N	32					274
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 26,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	1022	1	11241	2	N	275					594
							303	9									
02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	898	1	10330	2	N	242	372	1			464
							266	9									
03	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	1079	1	12467	2	N	284	378	1			370
							312	9									
04	1020	X	14529	-0-	13509	-0-	1040	1	13204	2	N	259	362	1			267
							285	9									
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	1079	1	13369	2	N	289	179	1			377
							318	9									
06	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	1041	1	12995	2	N	280	367	1			290
							308	9									
07	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	1079	1	13458	2	N	301	361	1			230
							331	9									
08	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	1048	1	11937	2	N	276	358	1			148
							304	9									
09	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	1044	1	12936	2	N	328					476
							361	9									
10	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	1024	1	12224	2	N	292	555	1			213
							321	9									
11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	914	1	10124	2	N	247	185	1			275
							272	9									
*12	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	1044	1	12870	2	N	340	365	1			250
							374	9									

TOTAL GAS PROD: 163,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,413

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	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	1926	2	76	9	N	69	193	1			40
02	1932	N	1437	-0-	-495	-0-	1398	2	39	9	N	35					75
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2126	2	67	9	N	61					136
04	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1774	2	92	9	N	84					220
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1945	2	40	9	N	36	183	1			73
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2253	2	45	9	N	41					114
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2499	2	47	9	N	43					157
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2250	2	47	9	N	43					200
09	2310	N	2042	-0-	-268	-0-	2006	2	36	9	N	33					233
10	2542	N	1132	-0-	-1410	-0-	1120	2	12	9	N	11	180	1			64
11	2220	N	1865	-0-	-355	-0-	1820	2	45	9	N	41					105
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2367	2	69	9	N	63					168

TOTAL GAS PROD: 24,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

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	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	22961	2	230	9	N	209					363
02	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	20174	2	177	9	N	161	183	1			341
03	22382	X	22382	-0-	-0-	-0-	22161	2	221	9	N	201	189	1			353
04	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21187	2	177	9	N	161	178	1			336
05	21658	X	21658	-0-	-0-	-0-	21463	2	195	9	N	177	181	1			332
06	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20321	2	161	9	N	146	182	1			296
07	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	21173	2	136	9	N	124	186	1			234
08	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	20955	2	141	9	N	128	183	1			179
09	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	19903	2	141	9	N	128					307
10	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	20118	2	165	9	N	150	183	1			274
11	18600	X	17987	-0-	-613	-0-	17887	2	100	9	N	91	186	1			179
12	19220	X	18307	-0-	-913	-0-	18175	2	132	9	N	120					299

TOTAL GAS PROD: 248,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	13 1	500 3	N	-0-			80
02	448	N	142	-0-	-306	-0-	11 1 1 9	130 3	N	1	48 1	28 5	5
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			5
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	5 5		-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

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

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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-					127
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					127
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	N	-0-					127
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					127
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					127
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					127
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					127
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					127
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					127
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					127
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					127
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	N	-0-					89
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	9	1	25	3	N	-0-	64	1	15	5	10
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 170 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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	11	1	1133	3	N	124	175	1			122
							136	9									
02	1204	N	1085	-0-	-119	-0-	10	1	1075	3	N	-0-					122
03	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	11	1	1180	3	N	-0-					122
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1230	3	66	9	N	60					182
05	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-					182
06	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	1002	3			N	-0-					182
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1466	3	88	9	N	80					262
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					262
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					262
10	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1386	3	90	9	N	82					344
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1304	3	12	9	N	11	185	1			170
12	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	11	1	1265	3	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 15,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

01	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					100
02	252	N	84	-0-	-168	-0-	74	2	10	9	N	9	82	1			27
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	6	5			21
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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-					89
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	10	1	317	3	N	11					100
							12	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	N	-0-					100
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					100
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					100
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					100
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					100
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					100
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					100
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					100
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					100
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	165	-0-	-269	-0-	11	1	154	3	N	-0-					27
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	10	1	246	3	N	60					87
							66	9									
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	11	1	313	3	N	-0-					87
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					87
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					87
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					87
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					87
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					87
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	502	3	22	9	N	20					107
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					107
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					107
12	527	N	282	-0-	-245	-0-	11	1	271	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-49	-0-	13	1	558	3	N	-0-					197
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	11	1	421	3	N	17					214
							19	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	568	3	N	-0-					214
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					214
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	552	3	19	9	N	17					231
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	641	3	12	9	N	11	189	1			53
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					53
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	479	3	26	4	N	37					90
							41	9									
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	536	3	25	9	N	23	75	5			38
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					38
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	467	3	133	9	N	121					159
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	3	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	682	N	322	-0-	-360	-0-	12	1	310	3	N	-0-					135
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	N	-0-					135
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	585	3	N	-0-					135
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					135
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					135
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					135
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					135
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					135
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					135
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					135
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					135
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	12	1	578	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	340	3	2	9	N	2					10
02	336	N	102	-0-	-234	-0-	89	3	13	9	N	12	20	1			2
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					2
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-351	-0-	13 36	1 9	964	3	N	33	190	1			20
02	1176	N	835	-0-	-341	-0-	11 25	1 9	799	3	N	23	38	1			5
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					5
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					5
05	899	N	-0-	-0-	-899	-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: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					52
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-	45	1	5	5	2
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					2
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	713	N	623	-0-	-90	-0-	12	1	611	3	N	-0-					99
02	700	N	503	-0-	-197	-0-	11	1	492	3	N	-0-					99
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	12	1	566	3	N	-0-					99
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					99
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					99
06	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	3			N	-0-					99
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					99
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	N	1					100
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					100
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					100
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					100
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	12	1	649	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	868	N	627	-0-	-241	-0-	12	1	615	3	N	-0-					17
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	11	1	615	3	N	43					60
							47	9									
03	868	N	723	-0-	-145	-0-	12	1	711	3	N	-0-					60
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					60
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	721	3	44	9	N	40					100
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					100
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					100
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	702	3	22	9	N	20					120
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-	20	5			100
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					100
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					100
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	12	1	660	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	12	1	1283	3	N	81					185
							89	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	11	1	1170	3	N	13	178	1			20
							14	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	12	1	1333	3	N	-0-					20
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1313	3	57	9	N	52					72
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1288	3	44	9	N	40					112
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					112
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1304	3	117	9	N	106	190	1			28
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1291	3	21	9	N	19					47
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					47
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1275	3	41	9	N	37					84
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1188	3	14	9	N	13					97
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	12	1	1175	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	909	-0-	-424	-0-	909	3			N	-0-					92
02	1176	N	961	-0-	-215	-0-	961	3			N	-0-					92
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	3			N	-0-					92
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					92
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1034	3	128	9	N	116	195	1			13
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3			N	-0-					13
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					13
08	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1099	3	44	9	N	40					53
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					53
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					53
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1065	3	67	9	N	61					114
12	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	990	3	29	9	N	26					140

TOTAL GAS PROD: 12,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1253	-0-	-328	-0-	12 69	1 9	1172	3	N	63					137
02	1288	N	1113	-0-	-175	-0-	10	1	1103	3	N	-0-					137
03	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	12	1	1224	3	N	-0-					137
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1147	3	79	9	N	72	192	1			17
05	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1062	3	11	9	N	10					27
06	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	1054	3			N	-0-					27
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	3			N	-0-					27
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-	27	5			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1142	3	30	9	N	27	27	5			-0-
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1097	3	55	9	N	50					50
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	12	1	1086	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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 #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1051	-0-	-3	-0-	11	1	1040	3	N	-0-					45
02	1008	N	860	-0-	-148	-0-	10	1	824	3	N	24					69
							26	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	11	1	1556	3	N	-0-					69
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					69
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1370	3	33	9	N	30					99
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					99
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					99
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1426	3	69	9	N	63					162
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					162
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1317	3	46	9	N	42	184	1			20
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1096	3	13	9	N	12					32
12	1178	N	892	-0-	-286	-0-	11	1	881	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	59	5			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-197	-0-	12	1	194	3	N	-0-					18
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	10	1	259	3	N	-0-					18
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	12	1	296	3	N	-0-					18
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					18
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					18
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					18
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					18
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-	18	5			-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	232	3	20	9	N	18					18
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					18
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					18
12	248	N	152	-0-	-96	-0-	12	1	140	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	744	N	393	-0-	-351	-0-	12 37	1 9	344	3	N	34					64
02	560	N	167	-0-	-393	-0-	10	1	157	3	N	-0-	51	1	10	5	3
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					3
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	3	N	-0-					42
02	280	N	71	-0-	-209	-0-	9	1	62	3	N	-0-	12	1	30	5	-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 335 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	5549	X	3708	-0-	-1841	-0-	127 146	1 9	3435	3	N	133					242
02	3836	X	3407	-0-	-429	-0-	131 141	1 9	3135	3	N	128	184	1			186
03	4247	X	2242	-0-	-2005	-0-	76 92	1 9	2074	3	N	84	1	8			269
04	4110	X	4975	-0-	865	-0-	167 141	1 9	4667	3	N	128	188	1			209
05	4247	X	3503	-0-	-744	-0-	132 109	1 9	3262	3	N	99	189	1			119
06	3660	X	2415	-0-	-1245	-0-	91 108	1 9	2216	3	N	98					217
07	5146	X	3682	-0-	-1464	-0-	133 110	1 9	3439	3	N	100	189	1			128
08	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	169 124	1 9	4153	3	N	113					241
09	4980	X	3790	-0-	-1190	-0-	167 121	1 9	3502	3	N	110	191	1			160
10	3689	X	2539	-0-	-1150	-0-	99 85	1 9	2355	3	N	77					237
11	4290	X	3740	-0-	-550	-0-	146 121	1 9	3473	3	N	110	193	1			154
12	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	184 265	1 9	3864	3	N	241	192	1	3	8	200

TOTAL GAS PROD: 42,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	477	2	28	9	N	25					1321
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					1321
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	451	2	25	9	N	23					1344
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	15					1359
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	430	2	13	9	N	12					1371
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	412	2	17	9	N	15					1386
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10					1396
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5					1401
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					1401
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8	9	N	7					1408
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	431	2	13	9	N	12					1420
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1420

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1449	2	15	9	N	14					1863
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1243	2	12	9	N	11					1874
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1395	2	59	9	N	54					1928
04	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1244	2	39	9	N	35					1963
05	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1115	2	66	9	N	60	172	1			1851
06	1410	N	889	-0-	-521	-0-	856	2	33	9	N	30					1881
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					1881
08	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-	247	1			1634
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					1634
10	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1392	2	8	9	N	7					1641
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1339	2	35	9	N	32					1673
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1673

TOTAL GAS PROD: 15,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	938	2	30	9	N	27					210
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	806	2	14	9	N	13					223
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	N	9					232
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	816	2	14	9	N	13					245
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	182	1			63
06	660	N	296	-0-	-364	-0-	296	2			N	-0-					63
07	868	N	230	-0-	-638	-0-	230	2			N	-0-					63
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					63
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12					75
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	765	2	13	9	N	12					87
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	N	10					97
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1036	2	14	9	N	13					110

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4333	2	128	9	N	116	187	1			173
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3642	2	96	9	N	87					260
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3877	2	88	9	N	80	183	1			157
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3785	2	108	9	N	98					255
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3809	2	72	9	N	65	187	1			133
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2945	2	33	9	N	30					163
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3886	2	101	9	N	92					255
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3435	2	69	9	N	63	186	1			132
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3717	2	89	9	N	81					213
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3491	2	73	9	N	66	182	1			97
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3621	2	72	9	N	65					162
*12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 44,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2455	-0-	-0-	-0-	2444	2	11	9	N	10					237
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2109	2	6	9	N	5					242
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2278	2	3	9	N	3					245
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	N	5					250
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3					253
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					253
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					253
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					253
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					253
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2295	2	19	9	N	17					270
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	N	12					282
*12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2671	2	23	9	N	21					303

TOTAL GAS PROD: 28,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	16	2			N	-0-					52
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					52
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					52
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					52
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					52
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					52
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					52
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					52
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					52
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					52
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					52
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	435	2			N	-0-					183
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					183
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					183
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					183
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					183
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					183
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-	160	1			23
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					23
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					23
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					23
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					23
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2840	2	10	9	N	9					117
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2356	2	20	9	N	18					135
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2700	2	8	9	N	7					142
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2423	2	23	9	N	21					163
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2264	2	13	9	N	12					175
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2183	2	9	9	N	8					183
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					183
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					183
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					183
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					183
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2421	2	10	9	N	9					192
*12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2430	2	29	9	N	26					218

TOTAL GAS PROD: 28,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1559	2	91	9	N	83	188	1			132
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1437	2	75	9	N	68					200
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1545	2	77	9	N	70					270
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1497	2	75	9	N	68	186	1			152
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1498	2	75	9	N	68					220
06	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1345	2	42	9	N	38					258
07	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1384	2	31	9	N	28	186	1			100
08	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	1072	2	28	9	N	25					125
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1430	2	118	9	N	107					232
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1426	2	90	9	N	82	186	1			128
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1363	2	85	9	N	77					205
12	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 17,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1880	2	121	9	N	110					255
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1684	2	106	9	N	96	183	1			168
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1852	2	112	9	N	102					270
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1753	2	109	9	N	99	189	1			180
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1771	2	99	9	N	90	182	1			88
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1704	2	98	9	N	89					177
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1770	2	95	9	N	86	183	1			80
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1789	2	102	9	N	93					173
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1725	2	91	9	N	83	183	1			73
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1758	2	105	9	N	95					168
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1658	2	114	9	N	104	187	1			85
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	946	2	42	9	N	38					123

TOTAL GAS PROD: 21,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	961	N	920	-0-	-41	-0-	776	2	144	9	N	131	189	1			247
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1560	2	573	9	N	521	575	1			193
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1415	2	360	9	N	327	192	1			328
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1374	2	363	9	N	330	385	1			273
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1406	2	361	9	N	328	381	1			220
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1207	2	309	9	N	281	188	1			313
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1296	2	320	9	N	291	192	1			412
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1284	2	318	9	N	289	379	1			322
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1188	2	311	9	N	283	375	1			230
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1213	2	316	9	N	287	380	1			137
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1234	2	322	9	N	293	193	1			237
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1282	2	263	9	N	239	193	1			283

TOTAL GAS PROD: 19,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,600

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1592	-0-	-51	-0-	31	1	1558	2	N	3					205
							3	9									
02	1484	N	1434	-0-	-50	-0-	28	1	1406	2	N	-0-					205
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	31	1	1566	2	N	-0-					205
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	30	1	1494	2	N	-0-					205
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	1561	2	N	-0-					205
06	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	30	1	1504	2	N	-0-					205
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	31	1	1538	2	N	-0-					205
08	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	31	1	1461	2	N	-0-					205
09	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	30	1	1480	2	N	-0-					205
10	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	31	1	1500	2	N	-0-					205
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	30	1	1435	2	N	-0-					205
12	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	31	1	1468	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 18,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2808	-0-	-478	-0-	31	1	2738	2	N	35					222
							39	9									
02	2912	X	2707	-0-	-205	-0-	28	1	2626	2	N	48					270
							53	9									
03	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	31	1	2856	2	N	60	198	1			132
							66	9									
04	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	30	1	2799	2	N	36					168
							40	9									
05	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	31	1	2872	2	N	49					217
							54	9									
06	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	30	1	2764	2	N	31					248
							34	9									
07	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	31	1	2836	2	N	32					280
							35	9									
08	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	31	1	2796	2	N	40	188	1			132
							44	9									
09	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	30	1	2708	2	N	31					163
							34	9									
10	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	31	1	2796	2	N	40					203
							44	9									
11	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	30	1	2705	2	N	47					250
							52	9									
12	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	31	1	2688	2	N	33					283
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 34,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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

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	3131	X	2776	-0-	-355	-0-		27 1 68 9	2681	2	N	62					320
02	2828	X	2422	-0-	-406	-0-		28 1 40 9	2354	2	N	36	183	1			173
03	3131	X	2608	-0-	-523	-0-		28 1 68 9	2512	2	N	62					235
04	2910	X	2654	-0-	-256	-0-		30 1 80 9	2544	2	N	73	189	1			119
05	2914	X	2665	-0-	-249	-0-		31 1 46 9	2588	2	N	42					161
06	2700	X	2584	-0-	-116	-0-		30 1 55 9	2499	2	N	50					211
07	2728	X	2664	-0-	-64	-0-		31 1 53 9	2580	2	N	48					259
08	2728	X	2688	-0-	-40	-0-		31 1 79 9	2578	2	N	72	196	1			135
09	2640	X	2619	-0-	-21	-0-		30 1 36 9	2553	2	N	33					168
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-		31 1 33 9	2698	2	N	30					198
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-		30 1 86 9	2534	2	N	78					276
12	2697	X	2573	-0-	-124	-0-		31 1 57 9	2485	2	N	52					328

TOTAL GAS PROD: 31,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

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	2294	N	2054	-0-	-240	-0-		31 1 64 9	1959	2	N	58					230
02	1960	N	1894	-0-	-66	-0-		28 1 86 9	1780	2	N	78	193	1			115
03	2201	N	1994	-0-	-207	-0-		31 1 44 9	1919	2	N	40					155
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		30 1 96 9	1902	2	N	87					242
05	2108	N	1396	-0-	-712	-0-		20 1 63 9	1313	2	N	57	186	1			113
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		26 1 74 9	2153	2	N	67					180
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-		31 1 94 9	2039	2	N	85					265
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-		31 1 72 9	2023	2	N	65	173	1			157
09	2220	N	2086	-0-	-134	-0-		30 1 102 9	1954	2	N	93					250
10	2170	N	2120	-0-	-50	-0-		31 1 81 9	2008	2	N	74	184	1			140
11	2070	N	2004	-0-	-66	-0-		30 1 70 9	1904	2	N	64					204
12	2170	N	2021	-0-	-149	-0-		31 1 69 9	1921	2	N	63					267

TOTAL GAS PROD: 24,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	528	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	2					230
							2	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	8					238
							9	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	9					247
							10	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	8					255
							9	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	26	1	816	2	N	12					267
							13	9									
06	240	N	110	-0-	-130	-0-	15	1	95	2	N	-0-					267
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					267
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	2	N	-0-					267
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	N	-0-					267
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	5					272
							6	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	8					280
							9	9									
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	5					285
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2988	-0-	-1011	-0-	20	1	2926	2	N	38					263
							42	9									
02	3584	X	3150	-0-	-434	-0-	26	1	3078	2	N	42					305
							46	9									
03	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	31	1	3702	2	N	86	189	1			202
							95	9									
04	3690	X	3409	-0-	-281	-0-	30	1	3312	2	N	61					263
							67	9									
05	3689	X	3393	-0-	-296	-0-	31	1	3316	2	N	42					305
							46	9									
06	3690	X	3361	-0-	-329	-0-	30	1	3276	2	N	50					355
							55	9									
07	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	31	1	3423	2	N	41	186	1			210
							45	9									
08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	31	1	3444	2	N	47					257
							52	9									
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	30	1	3478	2	N	40					297
							44	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	30	1	3707	2	N	70	195	1			172
							77	9									
11	3420	X	3390	-0-	-30	-0-	30	1	3294	2	N	60					232
							66	9									
12	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	31	1	2980	2	N	43					275
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 40,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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	2170	N	1872	-0-	-298	-0-		31	1	1802	2	N	35					261
								39	9									
02	2100	N	1677	-0-	-423	-0-		28	1	1591	2	N	53	191	1			123
								58	9									
03	2201	N	1816	-0-	-385	-0-		31	1	1734	2	N	46					169
								51	9									
04	1800	N	1775	-0-	-25	-0-		30	1	1693	2	N	47					216
								52	9									
05	1860	N	1273	-0-	-587	-0-		20	1	1222	2	N	28					244
								31	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		26	1	1746	2	N	27					271
								30	9									
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		31	1	1977	2	N	23					294
								25	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		31	1	1946	2	N	63					357
								69	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-		30	1	1800	2	N	40					397
								44	9									
10	2046	N	1891	-0-	-155	-0-		30	1	1810	2	N	46					443
								51	9									
11	1980	N	1843	-0-	-137	-0-		30	1	1778	2	N	32					475
								35	9									
12	1922	N	1792	-0-	-130	-0-		31	1	1693	2	N	62	189	1			348
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 21,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	2449	X	1806	-0-	-643	-0-		31	1	1730	2	N	41	188	1			128
								45	9									
02	2212	X	1414	-0-	-798	-0-		27	1	1363	2	N	22					150
								24	9									
03	2077	X	1749	-0-	-328	-0-		31	1	1682	2	N	33					183
								36	9									
04	1860	X	1642	-0-	-218	-0-		30	1	1586	2	N	24					207
								26	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		31	1	1654	2	N	30					237
								33	9									
06	1680	N	1634	-0-	-46	-0-		30	1	1573	2	N	28					265
								31	9									
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-		31	1	1614	2	N	21	196	1			90
								23	9									
08	1705	N	1627	-0-	-78	-0-		29	1	1568	2	N	27					117
								30	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		30	1	1615	2	N	25					142
								28	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		31	1	1711	2	N	30					172
								33	9									
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		30	1	1622	2	N	33					205
								36	9									
12	1736	N	1657	-0-	-79	-0-		31	1	1601	2	N	23					228
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	31	1	1856	2	N	18					152
							20	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	28	1	1786	2	N	23					175
							25	9									
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	31	1	2091	2	N	17					192
							19	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	32					224
							35	9									
05	2046	N	1553	-0-	-493	-0-	20	1	1516	2	N	15					239
							17	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	26	1	2366	2	N	16					255
							18	9									
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	31	1	2495	2	N	12	195	1			72
							13	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	31	1	2390	2	N	18					90
							20	9									
09	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	30	1	2270	2	N	12					102
							13	9									
10	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	31	1	2320	2	N	22					124
							24	9									
11	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	30	1	2181	2	N	20					144
							22	9									
12	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	30	1	2133	2	N	22					166
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					192
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	2	N	-0-					192
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	31	1	55	2	N	-0-					192
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	30	1	66	2	N	-0-					192
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	20	1	47	2	N	-0-					192
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	74	2	N	1					193
							1	9									
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	31	1	42	2	N	-0-					193
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					193
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	30	1	38	2	N	-0-					193
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-					193
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	49	2	N	1					194
							1	9									
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	55	2	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2058	-0-	-360	-0-		31	1	2021	2	N	5					164
								6	9									
02	2156	N	1984	-0-	-172	-0-		27	1	1946	2	N	10					174
								11	9									
03	2325	N	2138	-0-	-187	-0-		29	1	2092	2	N	15					189
								17	9									
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-		30	1	2072	2	N	22					211
								24	9									
05	2201	N	2150	-0-	-51	-0-		31	1	2095	2	N	22					233
								24	9									
06	2070	N	1992	-0-	-78	-0-		30	1	1944	2	N	16					249
								18	9									
07	2201	N	2068	-0-	-133	-0-		31	1	2006	2	N	28	191	1			86
								31	9									
08	2139	N	2098	-0-	-41	-0-		31	1	2028	2	N	35					121
								39	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-		30	1	1944	2	N	30					151
								33	9									
10	2077	N	2034	-0-	-43	-0-		31	1	1983	2	N	18					169
								20	9									
11	2040	N	1939	-0-	-101	-0-		30	1	1876	2	N	30					199
								33	9									
12	2077	N	1999	-0-	-78	-0-		31	1	1938	2	N	27					226
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1277	-0-	-180	-0-		31	1	1237	2	N	8					128
								9	9									
02	1316	N	1179	-0-	-137	-0-		28	1	1142	2	N	8					136
								9	9									
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-		31	1	1259	2	N	10					146
								11	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		30	1	1226	2	N	12					158
								13	9									
05	1302	N	887	-0-	-415	-0-		20	1	858	2	N	8					166
								9	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		26	1	1457	2	N	12					178
								13	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		31	1	1337	2	N	7					185
								8	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-		31	1	1262	2	N	6					191
								7	9									
09	1470	N	1332	-0-	-138	-0-		30	1	1289	2	N	12					203
								13	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-		31	1	1342	2	N	17					220
								19	9									
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-		30	1	1213	2	N	12					232
								13	9									
12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-		31	1	1187	2	N	21					253
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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 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-	25	1	712	2	N	8					129
							9	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	N	14					143
							15	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	3					146
							3	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	754	2	N	8					154
							9	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	7					161
							8	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	5					166
							6	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	5					171
							6	9									
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	7					178
							8	9									
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	30	1	829	2	N	-0-					178
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	836	2	N	6					184
							7	9									
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	30	1	803	2	N	9					193
							10	9									
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	30	1	803	2	N	13					206
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	25	1	5578	2	N	75					409
							83	9									
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	9	1	4273	2	N	58	184	1			283
							64	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	6	1	4676	2	N	35					318
							39	9									
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	29	1	4476	2	N	43					361
							47	9									
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	19	1	4363	2	N	58	196	1			223
							64	9									
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	5	1	4567	2	N	46					269
							51	9									
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	20	1	5266	2	N	67					336
							74	9									
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	23	1	5744	2	N	73	190	1			219
							80	9									
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	23	1	5387	2	N	62					281
							68	9									
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	15	1	5905	2	N	78					359
							86	9									
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	9	1	4190	2	N	29					388
							32	9									
*12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	15	1	4184	2	N	28	188	1			228
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 59,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

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. 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	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	26	1	1142	2	N	15					142
							17	9									
02	1232	N	1015	-0-	-217	-0-	27	1	982	2	N	5					147
							6	9									
03	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	31	1	1120	2	N	11					158
							12	9									
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	30	1	1073	2	N	7					165
							8	9									
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	31	1	1058	2	N	8					173
							9	9									
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	30	1	1081	2	N	10					183
							11	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	17					200
							19	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	2	N	8					208
							9	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1135	2	N	19					227
							21	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	N	18					245
							20	9									
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	29	1	1064	2	N	13					258
							14	9									
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	31	1	1067	2	N	4					262
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

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	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	27	1	1286	2	N	12					222
							13	9									
02	1372	N	1115	-0-	-257	-0-	28	1	1076	2	N	10					232
							11	9									
03	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	31	1	1196	2	N	8					240
							9	9									
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	30	1	1156	2	N	20					260
							22	9									
05	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	31	1	1159	2	N	10					270
							11	9									
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	30	1	1143	2	N	7					277
							8	9									
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	31	1	1138	2	N	11					288
							12	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	30					318
							33	9									
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	2	N	27					345
							30	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	2	N	27					372
							30	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	N	20	192	1			200
							22	9									
12	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	31	1	1066	2	N	12					212
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	1599	-0-	-44	-0-	27	1	1533	2	N	35					178
							39	9									
02	1512	N	1453	-0-	-59	-0-	28	1	1375	2	N	45					223
							50	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1555	2	N	34					257
							37	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	30	1	1500	2	N	56	191	1			122
							62	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	N	28					150
							31	9									
06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	30	1	1475	2	N	28					178
							31	9									
07	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	31	1	1566	2	N	35					213
							39	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	N	39					252
							43	9									
09	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	30	1	1427	2	N	37	182	1			107
							41	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1587	2	N	28					135
							31	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	30	1	1513	2	N	37					172
							41	9									
12	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	31	1	1449	2	N	36					208
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 18,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	589	N	534	-0-	-55	-0-	31	1	503	2	N	-0-					270
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	28	1	451	2	N	-0-					270
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	31	1	453	2	N	-0-					270
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	30	1	447	2	N	-0-					270
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	31	1	458	2	N	-0-					270
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	-0-					270
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					270
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-					270
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					270
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-					270
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	30	1	422	2	N	-0-					270
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	31	1	395	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 5,865 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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	28	1	5658	2	N	89					377
							98	9									
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	28	1	4529	2	N	89	189	1			277
							98	9									
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	31	1	4294	2	N	89	196	1			170
							98	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	30	1	3850	2	N	58					228
							64	9									
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	30	1	3779	2	N	55					283
							61	9									
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	30	1	3716	2	N	45	195	1			133
							50	9									
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	31	1	3895	2	N	55					188
							61	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	31	1	3863	2	N	57					245
							63	9									
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	30	1	3755	2	N	47					292
							52	9									
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	31	1	3834	2	N	65	184	1			173
							72	9									
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	30	1	3684	2	N	69					242
							76	9									
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	31	1	3677	2	N	74					316
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 49,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3739	-0-	-787	-0-	30	1	3651	2	N	53					326
							58	9									
02	4088	X	2828	-0-	-1260	-0-	26	1	2745	2	N	52	184	1			194
							57	9									
03	4526	X	3420	-0-	-1106	-0-	31	1	3345	2	N	40					234
							44	9									
04	4350	X	2729	-0-	-1621	-0-	26	1	2668	2	N	32					266
							35	9									
05	4495	X	2820	-0-	-1675	-0-	31	1	2775	2	N	13					279
							14	9									
06	3630	X	2878	-0-	-752	-0-	30	1	2818	2	N	27					306
							30	9									
07	3410	X	2959	-0-	-451	-0-	31	1	2898	2	N	27					333
							30	9									
08	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	31	1	2879	2	N	38	167	1			204
							42	9									
09	2880	X	2759	-0-	-121	-0-	30	1	2705	2	N	22					226
							24	9									
10	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	28	1	2362	2	N	22					248
							24	9									
11	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	30	1	2393	2	N	31					279
							34	9									
12	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	31	1	2500	2	N	38					317
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 34,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-		31	1	3895	2	N	103					430
								113	9									
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-		28	1	3330	2	N	93	171	1			352
								102	9									
03	3720	X	3614	-0-	-106	-0-		31	1	3503	2	N	73					425
								80	9									
04	3600	X	3426	-0-	-174	-0-		30	1	3293	2	N	94	193	1			326
								103	9									
05	3720	X	3457	-0-	-263	-0-		31	1	3356	2	N	64					390
								70	9									
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-		30	1	3660	2	N	100	194	1			296
								110	9									
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-		31	1	3699	2	N	94					390
								103	9									
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-		31	1	3665	2	N	91	183	1			298
								100	9									
09	3600	X	3578	-0-	-22	-0-		30	1	3454	2	N	85					383
								94	9									
10	3720	X	3602	-0-	-118	-0-		31	1	3464	2	N	97	198	1			282
								107	9									
11	3600	X	3276	-0-	-324	-0-		30	1	3162	2	N	76					358
								84	9									
12	3720	X	2547	-0-	-1173	-0-		30	1	2478	2	N	35					393
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 42,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3906	X	2919	-0-	-987	-0-		29	1	2855	2	N	32					350
								35	9									
02	3528	X	3020	-0-	-508	-0-		28	1	2928	2	N	58	190	1			218
								64	9									
03	3999	X	3281	-0-	-718	-0-		31	1	3195	2	N	50					268
								55	9									
04	3870	X	3264	-0-	-606	-0-		30	1	3173	2	N	55					323
								61	9									
05	3999	X	2315	-0-	-1684	-0-		22	1	2258	2	N	32					355
								35	9									
06	3240	X	3178	-0-	-62	-0-		30	1	3101	2	N	43	161	1			237
								47	9									
07	3379	X	3188	-0-	-191	-0-		31	1	3107	2	N	45					282
								50	9									
08	3379	X	3098	-0-	-281	-0-		31	1	3011	2	N	51					333
								56	9									
09	3270	X	2961	-0-	-309	-0-		30	1	2887	2	N	40					373
								44	9									
10	3286	X	3064	-0-	-222	-0-		31	1	2982	2	N	46	196	1			223
								51	9									
11	3180	X	2963	-0-	-217	-0-		30	1	2885	2	N	44					267
								48	9									
12	3193	X	2183	-0-	-1010	-0-		23	1	2115	2	N	41					308
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 35,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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

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	3038	X	3025	-0-	-13	-0-		31 1 98 9	2896	2	N	89	197	1			226
02	2772	X	2544	-0-	-228	-0-		27 1 83 9	2434	2	N	75					301
03	3069	X	3027	-0-	-42	-0-		31 1 75 9	2921	2	N	68					369
04	2970	X	1412	-0-	-1558	-0-		17 1 51 9	1344	2	N	46	190	1			225
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-		31 1 83 9	3427	2	N	75					300
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-		30 1 110 9	3122	2	N	100	185	1			215
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-		31 1 91 9	3099	2	N	83					298
08	3534	X	3124	-0-	-410	-0-		31 1 74 9	3019	2	N	67					365
09	3420	X	2984	-0-	-436	-0-		30 1 91 9	2863	2	N	83	183	1			265
10	3534	X	2828	-0-	-706	-0-		31 1 75 9	2722	2	N	68					333
11	3270	X	2416	-0-	-854	-0-		27 1 70 9	2319	2	N	64	189	1			208
12	3224	X	1331	-0-	-1893	-0-		16 1 17 9	1298	2	N	15					223

TOTAL GAS PROD: 32,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4526	X	3813	-0-	-713	-0-		31 1 54 9	3728	2	N	49	195	1			207
02	4284	X	3189	-0-	-1095	-0-		28 1 31 9	3130	2	N	28					235
03	4743	X	3058	-0-	-1685	-0-		31 1 31 9	2996	2	N	28					263
04	4590	X	3244	-0-	-1346	-0-		30 1 30 9	3184	2	N	27					290
05	4588	X	2024	-0-	-2564	-0-		20 1 19 9	1985	2	N	17					307
06	3690	X	2868	-0-	-822	-0-		26 1 18 9	2824	2	N	16					323
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-		31 1 24 9	3545	2	N	22					345
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-		31 1 19 9	3589	2	N	17					362
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-		30 1 22 9	3512	2	N	20					382
10	3596	X	3590	-0-	-6	-0-		31 1 42 9	3517	2	N	38	199	1			221
11	3510	X	3365	-0-	-145	-0-		30 1 36 9	3299	2	N	33					254
12	3689	X	3414	-0-	-275	-0-		31 1 41 9	3342	2	N	37					291

TOTAL GAS PROD: 39,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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

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	341	N	234	-0-	-107	-0-		32	1	199	3	N	3					434
								3	9									
02	280	N	199	-0-	-81	-0-		25	1	150	3	N	22					456
								24	9									
03	248	N	238	-0-	-10	-0-		26	1	157	3	N	50					506
								55	9									
04	240	N	204	-0-	-36	-0-		24	1	144	3	N	33					539
								36	9									
05	217	N	132	-0-	-85	-0-		18	1	110	3	N	4					543
								4	9									
06	240	N	126	-0-	-114	-0-		18	1	108	3	N	-0-					543
07	217	N	140	-0-	-77	-0-		19	1	115	3	N	5	189	1			359
								6	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-		16	1	95	3	N	-0-					359
09	120	N	51	-0-	-69	-0-		7	1	44	3	N	-0-					359
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					359
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					359
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					359

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

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	5673	X	4779	-0-	-894	-0-		476	1	4279	3	N	22					337
								24	9									
02	4536	X	4318	-0-	-218	-0-		427	1	3841	3	N	45					382
								50	9									
03	5022	X	3083	-0-	-1939	-0-		306	1	2756	3	N	19	203	1			198
								21	9									
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-		524	1	4711	3	N	18					216
								20	9									
05	4774	X	3798	-0-	-976	-0-		379	1	3408	3	N	10					226
								11	9									
06	4620	X	3721	-0-	-899	-0-		372	1	3343	3	N	5					231
								6	9									
07	5425	X	4865	-0-	-560	-0-		485	1	4361	3	N	17					248
								19	9									
08	5425	X	2853	-0-	-2572	-0-		284	1	2560	3	N	8					256
								9	9									
09	5250	X	4300	-0-	-950	-0-		429	1	3860	3	N	10					266
								11	9									
10	4867	X	4449	-0-	-418	-0-		444	1	3992	3	N	12					278
								13	9									
11	4710	X	3038	-0-	-1672	-0-		303	1	2722	3	N	12					290
								13	9									
12	4867	X	3684	-0-	-1183	-0-		365	1	3280	3	N	35	189	1			136
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 48,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	8029	X	6496	-0-	-1533	-0-	647	1	5821	3	N	25			209
							28	9							
02	6804	X	6457	-0-	-347	-0-	638	1	5745	3	N	67			276
							74	9							
03	7378	X	6192	-0-	-1186	-0-	612	1	5511	3	N	63			339
							69	9							
04	6720	X	6186	-0-	-534	-0-	611	1	5495	3	N	73	192	1	220
							80	9							
05	7161	X	6689	-0-	-472	-0-	659	1	5934	3	N	87			307
							96	9							
06	6930	X	5748	-0-	-1182	-0-	567	1	5107	3	N	67			374
							74	9							
07	7161	X	6084	-0-	-1077	-0-	600	1	5399	3	N	77	190	1	261
							85	9							
08	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	602	1	5417	3	N	80			341
							88	9							
09	6480	X	5836	-0-	-644	-0-	574	1	5168	3	N	85	183	1	243
							94	9							
10	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	627	1	5640	3	N	96			339
							106	9							
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	584	1	5260	3	N	94	194	1	239
							103	9							
*12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	611	1	5499	3	N	92			331
							101	9							

TOTAL GAS PROD: 74,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31775	X	25487	-0-	-6288	-0-	1495	1	23423	3	N	517	377	1	390
							569	9							
02	26964	X	22359	-0-	-4605	-0-	1315	1	20604	3	N	400	377	1	413
							440	9							
03	28799	X	23308	-0-	-5491	-0-	1368	1	21427	3	N	466	584	1	295
							513	9							
04	26880	X	21461	-0-	-5419	-0-	1344	1	19638	3	N	435	390	1	340
							479	9							
05	26877	X	21095	-0-	-5782	-0-	1240	1	19425	3	N	391	574	1	157
							430	9							
06	24660	X	20129	-0-	-4531	-0-	1182	1	18519	3	N	389	191	1	355
							428	9							
07	24769	X	20158	-0-	-4611	-0-	1185	1	18568	3	N	368	383	1	340
							405	9							
08	23312	X	19973	-0-	-3339	-0-	1175	1	18411	3	N	352	382	1	310
							387	9							
09	21450	X	19364	-0-	-2086	-0-	1140	1	17855	3	N	335	387	1	258
							369	9							
10	21080	X	19238	-0-	-1842	-0-	1131	1	17714	3	N	357	385	1	230
							393	9							
11	20130	X	18482	-0-	-1648	-0-	1086	1	17011	3	N	350	386	1	194
							385	9							
12	20150	X	17135	-0-	-3015	-0-	1006	1	15764	3	N	332	188	1	338
							365	9							

TOTAL GAS PROD: 248,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,692

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	90	1	555	3	N	-0-					68
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	81	1	496	3	N	-0-					68
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	88	1	537	3	N	-0-					68
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	87	1	534	3	N	-0-					68
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	80	1	491	3	N	-0-					68
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	82	1	507	3	N	-0-					68
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	81	1	500	3	N	-0-					68
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	77	1	472	3	N	-0-					68
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	83	1	507	3	N	-0-					68
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	89	1	549	3	N	-0-					68
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	84	1	514	3	N	-0-					68
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	83	1	509	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,176 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	96	1	968	3	N	19					262
							21	9									
02	1120	N	970	-0-	-150	-0-	86	1	866	3	N	16	196	1			82
							18	9									
03	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	97	1	987	3	N	8					90
							9	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	95	1	955	3	N	15					105
							17	9									
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	94	1	944	3	N	7					112
							8	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	94	1	949	3	N	8					120
							9	9									
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	94	1	949	3	N	2					122
							2	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	3	N	5					127
							6	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	95	1	962	3	N	21					148
							23	9									
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	92	1	925	3	N	19					167
							21	9									
11	1080	N	990	-0-	-90	-0-	88	1	891	3	N	10					177
							11	9									
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	89	1	905	3	N	13					190
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1115	-0-	-249	-0-	154	1	944	3	N	15	190	1			138
							17	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	152	1	936	3	N	10					148
							11	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	172	1	1055	3	N	12					160
							13	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	166	1	1018	3	N	-0-					160
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	161	1	987	3	N	-0-					160
06	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	151	1	928	3	N	12					172
							13	9									
07	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	161	1	987	3	N	10					182
							11	9									
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	151	1	928	3	N	1					183
							1	9									
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	139	1	857	3	N	12					195
							13	9									
10	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	141	1	867	3	N	5					200
							6	9									
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	144	1	885	3	N	10					210
							11	9									
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	168	1	1034	3	N	13					223
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	310	N	223	-0-	-87	-0-	31	1	192	3	N	-0-					173
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	37	1	225	3	N	-0-					173
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	34	1	212	3	N	2					175
							2	9									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	230	3	N	-0-					175
05	279	N	93	-0-	-186	-0-	13	1	80	3	N	-0-					175
06	240	N	63	-0-	-177	-0-	9	1	54	3	N	-0-					175
07	279	N	112	-0-	-167	-0-	16	1	96	3	N	-0-					175
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-					175
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	N	-0-					175
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	N	-0-					175
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-					175
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	21	1	132	3	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		161	1	991	3	N	18					134
								20	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		140	1	861	3	N	32					166
								35	9									
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-		176	1	1080	3	N	30					196
								33	9									
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-		155	1	952	3	N	12					208
								13	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		178	1	1092	3	N	11					219
								12	9									
06	1260	N	1128	-0-	-132	-0-		157	1	963	3	N	7					226
								8	9									
07	1147	N	771	-0-	-376	-0-		108	1	661	3	N	2					228
								2	9									
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-		171	1	1053	3	N	5					233
								6	9									
09	1140	N	757	-0-	-383	-0-		104	1	642	3	N	10					243
								11	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		158	1	970	3	N	16					259
								18	9									
11	1200	N	493	-0-	-707	-0-		69	1	422	3	N	2					261
								2	9									
12	775	N	403	-0-	-372	-0-		56	1	347	3	N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 11,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2150	-0-	-330	-0-		294	1	1809	3	N	43					222
								47	9									
02	2156	N	2000	-0-	-156	-0-		274	1	1684	3	N	38					260
								42	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-		310	1	1905	3	N	57	193	1			124
								63	9									
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		299	1	1834	3	N	50					174
								55	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		306	1	1880	3	N	30					204
								33	9									
06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-		296	1	1815	3	N	15					219
								17	9									
07	2263	N	2040	-0-	-223	-0-		282	1	1730	3	N	25					244
								28	9									
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		314	1	1930	3	N	29					273
								32	9									
09	2130	N	2120	-0-	-10	-0-		290	1	1784	3	N	42	190	1			125
								46	9									
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		284	1	1745	3	N	47					172
								52	9									
11	2190	N	2004	-0-	-186	-0-		277	1	1705	3	N	20					192
								22	9									
12	2201	N	2185	-0-	-16	-0-		303	1	1864	3	N	16					208
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 25,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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

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	1085	N	1045	-0-	-40	-0-		142	1	872	3	N	28	193	1			82
								31	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		139	1	852	3	N	23					105
								25	9									
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-		131	1	802	3	N	23					128
								25	9									
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-		124	1	765	3	N	5					133
								6	9									
05	1085	N	755	-0-	-330	-0-		106	1	649	3	N	-0-					133
06	930	N	744	-0-	-186	-0-		104	1	636	3	N	4					137
								4	9									
07	930	N	738	-0-	-192	-0-		103	1	634	3	N	1					138
								1	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-		135	1	832	3	N	-0-					138
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-		137	1	844	3	N	-0-					138
10	744	N	675	-0-	-69	-0-		95	1	580	3	N	-0-					138
11	930	N	883	-0-	-47	-0-		124	1	759	3	N	-0-					138
12	1023	N	798	-0-	-225	-0-		112	1	686	3	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 10,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

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	4061	X	3868	-0-	-193	-0-		532	1	3270	3	N	60					185
								66	9									
02	3668	X	3400	-0-	-268	-0-		466	1	2859	3	N	68					253
								75	9									
03	4030	X	3783	-0-	-247	-0-		522	1	3205	3	N	51	191	1			113
								56	9									
04	3900	X	3652	-0-	-248	-0-		504	1	3096	3	N	47					160
								52	9									
05	4030	X	3751	-0-	-279	-0-		519	1	3186	3	N	42					202
								46	9									
06	3750	X	3584	-0-	-166	-0-		498	1	3057	3	N	26					228
								29	9									
07	3782	X	3681	-0-	-101	-0-		511	1	3137	3	N	30					258
								33	9									
08	3782	X	3620	-0-	-162	-0-		503	1	3089	3	N	25	190	1			93
								28	9									
09	3660	X	3478	-0-	-182	-0-		482	1	2961	3	N	32					125
								35	9									
10	3751	X	3508	-0-	-243	-0-		485	1	2977	3	N	42					167
								46	9									
11	3570	X	3429	-0-	-141	-0-		474	1	2911	3	N	40					207
								44	9									
12	3689	X	3554	-0-	-135	-0-		491	1	3018	3	N	41					248
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 43,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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. 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	794	3	N	75			223
							83	9							
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	112	1	686	3	N	84			307
							92	9							
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	120	1	739	3	N	83	195	1	195
							91	9							
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	127	1	779	3	N	73			268
							80	9							
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	126	1	771	3	N	55	189	1	134
							61	9							
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	119	1	729	3	N	62			196
							68	9							
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	121	1	745	3	N	67			263
							74	9							
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	114	1	701	3	N	63	187	1	139
							69	9							
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	107	1	654	3	N	71			210
							78	9							
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	112	1	686	3	N	62			272
							68	9							
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	106	1	651	3	N	70	194	1	148
							77	9							
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	114	1	700	3	N	47			195
							52	9							

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	194	1	1192	3	N	17			177
							19	9							
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	3	N	15			192
							17	9							
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	204	1	1250	3	N	16			208
							18	9							
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	3	N	5			213
							6	9							
05	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	196	1	1204	3	N	20			233
							22	9							
06	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	186	1	1140	3	N	14			247
							15	9							
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	185	1	1139	3	N	6			253
							7	9							
08	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	186	1	1146	3	N	17	188	1	82
							19	9							
09	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	162	1	993	3	N	8			90
							9	9							
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	195	1	1198	3	N	12			102
							13	9							
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	177	1	1089	3	N	6			108
							7	9							
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	183	1	1126	3	N	12			120
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 16,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 1 RRCID -> 265221 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9071 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

01	465	N	424	-0-	-41	-0-	416	3	8	9	N	7	186	1			41
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	351	3	9	9	N	8					49
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	299	3	2	9	N	2					51
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	357	3	6	9	N	5					56
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					56
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	N	1					57
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	N	1					58
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3					61
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	3	3	9	N	3					64
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					64
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					64
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

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	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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 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	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-

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	3	14	9	N	13					115
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	976	3	15	9	N	14					129
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11					140
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1040	3	13	9	N	12					152
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1072	3	9	9	N	8					160
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	3	6	9	N	5					165
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	3	4	9	N	4					169
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	N	10					179
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1191	3	12	9	N	11					190
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	3	6	9	N	5					195
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	3	10	9	N	9					204
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1134	3	14	9	N	13					217

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2444	3	68	9	N	62	197	1			265
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2117	3	79	9	N	72					337
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2247	3	105	9	N	95	195	1			237
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1872	3	42	9	N	38					275
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1679	3	52	9	N	47					322
06	1650	X	1490	-0-	-160	-0-	1451	3	39	9	N	35					357
07	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1529	3	61	9	N	55					412
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1698	3	43	9	N	39	183	1			268
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1626	3	37	9	N	34					302
10	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1454	3	20	9	N	18					320
11	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	1398	3	17	9	N	15					335
12	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	1187	3	35	9	N	32					367

TOTAL GAS PROD: 21,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	946	-0-	-418	-0-	939	3	7	9	N	6					198
02	896	N	815	-0-	-81	-0-	811	3	4	9	N	4					202
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	926	3	7	9	N	6					208
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	836	3	10	9	N	9					217
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	853	3	11	9	N	10					227
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	815	3	9	9	N	8					235
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	759	3	6	9	N	5					240
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-	194	1			46
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	N	4					50
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	N	3					53
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	856	3	8	9	N	7					60
12	899	N	816	-0-	-83	-0-	810	3	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 10,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1102	3	12	9	N	11					177
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	3	9	9	N	8					185
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	3	13	9	N	12					197
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	3	7	9	N	6					203
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	3	1	9	N	1	181	1			23
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	977	3	6	9	N	5					28
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	973	3	4	9	N	4					32
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1226	3	8	9	N	7					39
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1098	3	8	9	N	7					46
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	3	9	9	N	8					54
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	3	8	9	N	7					61
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1020	3	8	9	N	7					68

TOTAL GAS PROD: 12,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

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	-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-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	916	3	14	9	N	13					98
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	804	3	11	9	N	10					108
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	3	13	9	N	12					120
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	827	3	11	9	N	10					130
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	802	3	9	9	N	8					138
06	900	N	758	-0-	-142	-0-	754	3	4	9	N	4					142
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	852	3	7	9	N	6					148
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	3	10	9	N	9					157
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	3	11	9	N	10					167
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	3	14	9	N	13					180
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1004	3	13	9	N	12					192
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	906	3	12	9	N	11					203

TOTAL GAS PROD: 10,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	728	3	23	9	N	21					263
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	605	3	17	9	N	15					278
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	3	14	9	N	13	198	1			93
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	644	3	13	9	N	12					105
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	3	11	9	N	10					115
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	3	11	9	N	10					125
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	539	3	8	9	N	7					132
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	706	3	23	9	N	21					153
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	725	3	22	9	N	20					173
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	863	3	39	9	N	35					208
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	802	3	19	9	N	17					225
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	782	3	19	9	N	17					242

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	899	3	17	9	N	15					233
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	801	3	8	9	N	7					240
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	897	3	18	9	N	16	195	1			61
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	852	3	18	9	N	16					77
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	3	11	9	N	10					87
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	788	3	12	9	N	11					98
07	899	N	765	-0-	-134	-0-	761	3	4	9	N	4					102
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	964	3	20	9	N	18					120
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	3	14	9	N	13					133
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	886	3	13	9	N	12					145
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	795	3	8	9	N	7					152
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 9,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4902	-0-	-1701	-0-	4821	3	81	9	N	74					255
02	5964	X	4624	-0-	-1340	-0-	4526	3	98	9	N	89	192	1			152
03	6603	X	5704	-0-	-899	-0-	5588	3	116	9	N	105					257
04	6180	X	4533	-0-	-1647	-0-	4438	3	95	9	N	86	190	1			153
05	5518	X	3490	-0-	-2028	-0-	3442	3	48	9	N	44					197
06	5520	X	4321	-0-	-1199	-0-	4255	3	66	9	N	60					257
07	5704	X	3630	-0-	-2074	-0-	3584	3	46	9	N	42	182	1			117
08	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5858	3	91	9	N	83					200
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5520	3	103	9	N	94					294
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4550	3	90	9	N	82	199	1			177
11	5760	X	5104	-0-	-656	-0-	5005	3	99	9	N	90					267
12	5952	X	4706	-0-	-1246	-0-	4618	3	88	9	N	80	192	1			155

TOTAL GAS PROD: 57,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

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	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	62	N	-0-	-0-	-62	-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: -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	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	908	-0-	-270	-0-	895	3	13	9	N	12					137
02	952	X	823	-0-	-129	-0-	811	3	12	9	N	11					148
03	1054	X	860	-0-	-194	-0-	843	3	17	9	N	15					163
04	1020	X	968	-0-	-52	-0-	955	3	13	9	N	12					175
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	N	8					183
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	813	3	9	9	N	8					191
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	865	3	11	9	N	10					201
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	906	3	12	9	N	11					212
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	814	3	7	9	N	6					218
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	835	3	10	9	N	9					227
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	837	3	8	9	N	7	197	1			37
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	3	6	9	N	5					42

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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_____ 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	2356	N	1505	-0-	-851	-0-	11	1	1494	3	N	-0-					20
02	1932	N	1606	-0-	-326	-0-	10	1	1596	3	N	-0-					20
03	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	11	1	1774	3	N	88					108
							97	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					108
05	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1709	3	21	9	N	19					127
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	1646	3			N	-0-					127
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2097	3	123	9	N	112	180	1			59
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2127	3	22	9	N	20					79
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					79
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2708	3	40	9	N	36					115
11	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	1939	3	109	9	N	99					214
12	2263	N	1578	-0-	-685	-0-	11	1	1561	3	N	5	189	1			30
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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
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-

MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

01	19902	X	18128	-0-	-1774	-0-	17889	3	239	9	N	217	192	1			232
02	17976	X	16512	-0-	-1464	-0-	16273	3	239	9	N	217	194	1			255
03	19902	X	17839	-0-	-2063	-0-	17522	3	317	9	N	288	194	1			349
04	19020	X	16922	-0-	-2098	-0-	16555	3	367	9	N	334	386	1			297
05	18848	X	17148	-0-	-1700	-0-	16826	3	322	9	N	293	368	1			222
06	17700	X	16913	-0-	-787	-0-	16579	3	334	9	N	304	187	1			339
07	18290	X	14861	-0-	-3429	-0-	14613	3	248	9	N	225	382	1			182
08	17825	X	17735	-0-	-90	-0-	17443	3	292	9	N	265	194	1			253
09	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	16758	3	326	9	N	296					549
10	17484	X	15938	-0-	-1546	-0-	15620	3	318	9	N	289	574	1			264
11	17160	X	16148	-0-	-1012	-0-	15863	3	285	9	N	259	391	1			132
12	17732	X	16437	-0-	-1295	-0-	16152	3	285	9	N	259	180	1			211

TOTAL GAS PROD: 201,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,246

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	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-

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	-0-	-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
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

01	1333 N	174	-0-	-1159	-0-	10	1	164	2	N	-0-					180
02	980 N	172	-0-	-808	-0-	10	1	162	2	N	-0-					180
03	279 N	163	-0-	-116	-0-	10	1	153	2	N	-0-					180
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	N	-0-					180
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	10	1	783	2	N	-0-					180
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	10	1	751	2	N	-0-					180
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	10	1	1316	2	N	-0-					180
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	10	1	1664	2	N	-0-					180
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	10	1	1677	2	N	-0-					180
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	10	1	1823	2	N	-0-					180
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	10	1	1718	2	N	3					183
						3	9									
12	1550 N	104	-0-	-1446	-0-	10	1	94	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 10,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	896	-0-	-251	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	827	-0-	-181	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	99	-0-	-1017	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	870	N	289	-0-	-581	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	930	N	556	-0-	-374	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	666	2	N	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	130	1	562	2	N	-0-					-0-
03	837	N	14	-0-	-823	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					44
02	672	#	525	-0-	-147	-0-	525	3			N	-0-					44
03	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					44
04	690	#	703	-0-	13	-0-	703	3			N	-0-					44
05	620	#	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					44
06	750	#	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					44
07	775	#	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					44
08	775	#	386	-0-	-389	-0-	386	3			N	-0-					44
09	690	#	157	-0-	-533	-0-	157	3			N	-0-					44
10	713	#	224	-0-	-489	-0-	224	3			N	-0-					44
11	690	#	303	-0-	-387	-0-	303	3			N	-0-					44
12	682	#	167	-0-	-515	-0-	167	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					102
02	728	#	580	-0-	-148	-0-	580	3			N	-0-					102
03	744	#	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					102
04	720	#	631	-0-	-89	-0-	631	3			N	-0-					102
05	744	#	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					102
06	720	#	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					102
07	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					102
08	682	#	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					102
09	630	#	524	-0-	-106	-0-	524	3			N	-0-					102
10	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					102
11	600	#	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					102
12	620	#	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	932	R	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	N	12					348
02	785	R	785	-0-	-0-	-0-	771	2	14	9	N	13					361
03	1116	#	715	-0-	-401	-0-	701	2	14	9	N	13					374
04	1080	#	333	-0-	-747	-0-	324	2	9	9	N	8					382
05	1116	#	994	-0-	-122	-0-	981	2	13	9	N	12					394
06	900	#	844	-0-	-56	-0-	841	2	3	9	N	3					397
07	868	#	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					397
08	992	#	45	-0-	-947	-0-	45	2			N	-0-					397
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					397
10	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					397
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					397
12	620	#	11	-0-	-609	-0-	11	2			N	-0-					397

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

01	2015 #	1636	-0-	-379	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1820 #	1552	-0-	-268	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1922 #	1654	-0-	-268	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1740 #	1538	-0-	-202	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1798 #	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1650 #	1422	-0-	-228	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1705 #	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1643 #	1464	-0-	-179	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1530 #	1398	-0-	-132	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1519 #	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

01	2077 #	1856	-0-	-221	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1876 #	1785	-0-	-91	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1953 #	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1890 #	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1984 #	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1920 #	1797	-0-	-123	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1984 #	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1953 #	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	1890 #	1507	-0-	-383	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1953 #	1680	-0-	-273	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1860 #	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	1922 #	1722	-0-	-200	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
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	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	300	#	35	-0-	-265	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	310	#	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	300	#	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	310	#	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 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	899	R	899	-0-	-0-	-0-	283	1	616	2	N	-0-					-0-
02	700	#	597	-0-	-103	-0-	28	1	569	2	N	-0-					-0-
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	251	1	634	2	N	-0-					-0-
04	870	#	658	-0-	-212	-0-	30	1	628	2	N	-0-					-0-
05	899	#	699	-0-	-200	-0-	31	1	668	2	N	-0-					-0-
06	870	#	694	-0-	-176	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-
07	899	#	732	-0-	-167	-0-	31	1	701	2	N	-0-					-0-
08	899	#	740	-0-	-159	-0-	31	1	709	2	N	-0-					-0-
09	704	R	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-					-0-
10	744	#	720	-0-	-24	-0-	31	1	689	2	N	-0-					-0-
11	720	#	696	-0-	-24	-0-	30	1	666	2	N	-0-					-0-
12	744	#	724	-0-	-20	-0-	31	1	693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	15	1	40	2	N	-0-					-0-
03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	N	-0-					-0-
04	819	R	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	-0-					-0-
05	963	R	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-					-0-
06	901	R	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	-0-					-0-
08	986	R	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-					-0-
09	810	#	744	-0-	-66	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-
10	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	-0-					-0-
11	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	1159	2	N	-0-					-0-
*12	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	31	1	1136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1240	#	1108	-0-	-132	-0-	25	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1240	#	1139	-0-	-101	-0-	26	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	1083	-0-	-117	-0-	30	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1240	#	1111	-0-	-129	-0-	31	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	1209	#	1081	-0-	-128	-0-	31	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1140	#	947	-0-	-193	-0-	27	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	31	1	1081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,331 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	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					145
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					145
03	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					145
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					145
05	248	#	42	-0-	-206	-0-	42	3			N	-0-					145
06	240	#	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					145
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					145
08	93	#	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					145
09	150	#	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					145
10	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					145
11	150	#	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					145
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 873 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-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2383	-0-	-190	-0-	2380	2	3	9	N	3					100
02	2324	#	1787	-0-	-537	-0-	1787	2			N	-0-					100
03	2790	#	2416	-0-	-374	-0-	2350	2	66	9	N	60					160
04	2700	#	1856	-0-	-844	-0-	1845	2	11	9	N	10					170
05	2790	#	1768	-0-	-1022	-0-	1768	2			N	-0-					170
06	2340	#	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-					170
07	2418	#	2072	-0-	-346	-0-	2072	2			N	-0-					170
08	2418	#	1203	-0-	-1215	-0-	1094	2	109	9	N	99	178	1			91
09	2250	#	763	-0-	-1487	-0-	763	2			N	-0-					91
10	2325	#	1166	-0-	-1159	-0-	1166	2			N	-0-					91
11	2250	#	1520	-0-	-730	-0-	1520	2			N	-0-					91
12	2077	#	1697	-0-	-380	-0-	1694	2	3	9	N	3					94

TOTAL GAS PROD: 20,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	130	1	1085	2	N	-0-					200
02	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	130	1	2091	2	N	-0-					200
03	2233	R	2233	-0-	-0-	-0-	130	1	2103	2	N	-0-					200
04	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	130	1	1523	2	N	-0-					200
05	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	130	1	1158	2	N	-0-					200
06	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	130	1	1732	2	N	-0-					200
07	2066	R	2066	-0-	-0-	-0-	130	1	1936	2	N	-0-					200
08	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	130	1	1663	2	N	-0-					200
09	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	130	1	1631	2	N	-0-					200
10	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	2	N	-0-					200
11	1170	#	761	-0-	-409	-0-	61	1	700	2	N	-0-					200
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 18,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1372	#	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1581	#	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1530	#	1126	-0-	-404	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1581	#	1428	-0-	-153	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1470	#	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1643	#	1443	-0-	-200	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1590	#	1450	-0-	-140	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	1643	#	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,274 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	1023	#	857	-0-	-166	-0-	202	1	476	2	N	163	175	1			249
							179	9									
02	924	#	891	-0-	-33	-0-	202	1	548	2	N	128	185	1			192
							141	9									
03	1023	#	847	-0-	-176	-0-	169	1	539	2	N	126	185	1			133
							139	9									
04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	168	1	563	2	N	108	180	1			61
							119	9									
05	992	#	584	-0-	-408	-0-	104	1	366	2	N	104					165
							114	9									
06	960	#	959	-0-	-1	-0-	202	1	621	2	N	124	184	1			105
							136	9									
07	992	#	310	-0-	-682	-0-	85	1	181	2	N	40					145
							44	9									
08	868	#	323	-0-	-545	-0-	130	1	55	2	N	125	178	1			92
							138	9									
09	960	#	530	-0-	-430	-0-	168	1	296	2	N	60					152
							66	9									
10	992	#	873	-0-	-119	-0-	202	1	509	2	N	147					299
							162	9									
11	960	#	891	-0-	-69	-0-	202	1	597	2	N	84	172	1			211
							92	9									
12	558	#	482	-0-	-76	-0-	124	1	324	2	N	31					242
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

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	744	#	331	-0-	-413	-0-	130	1	192	2	N	8					195
							9	9									
02	672	#	365	-0-	-307	-0-	130	1	235	2	N	-0-					195
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	96	1	441	2	N	20					215
							22	9									
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	130	1	514	2	N	4					219
							4	9									
05	527	#	526	-0-	-1	-0-	130	1	385	2	N	10					229
							11	9									
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	130	1	496	2	N	5					234
							6	9									
07	682	#	571	-0-	-111	-0-	130	1	434	2	N	6					240
							7	9									
08	682	#	528	-0-	-154	-0-	96	1	420	2	N	11					251
							12	9									
09	660	#	497	-0-	-163	-0-	130	1	367	2	N	-0-					251
10	651	#	446	-0-	-205	-0-	130	1	316	2	N	-0-					251
11	630	#	424	-0-	-206	-0-	130	1	283	2	N	10	175	1			86
							11	9									
12	558	#	499	-0-	-59	-0-	130	1	369	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	448	#	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	480	#	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	496	#	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	480	#	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	496	#	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	420	#	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 4 RRCID -> 133388 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6784 - 6881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					185
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1	1	7	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2577	-0-	-0-	-0-	2505	2	72	9	N	65					254
02	2245	R	2245	-0-	-0-	-0-	2169	2	76	9	N	69	176	1			147
03	2387	#	2372	-0-	-15	-0-	2298	2	74	9	N	67					214
04	2310	#	2254	-0-	-56	-0-	2201	2	53	9	N	48					262
05	2770	R	2770	-0-	-0-	-0-	2599	2	171	9	N	155	171	1			246
06	2934	R	2934	-0-	-0-	-0-	2744	2	190	9	N	173	170	1			249
07	3126	R	3126	-0-	-0-	-0-	2861	2	265	9	N	241	186	1			304
08	3016	R	3016	-0-	-0-	-0-	2849	2	167	9	N	152	172	1			284
09	3059	R	3059	-0-	-0-	-0-	2888	2	171	9	N	155	175	1			264
10	3161	R	3161	-0-	-0-	-0-	202	1	2804	2	N	141	175	1			230
							155	9									
11	2439	R	2439	-0-	-0-	-0-	202	1	2088	2	N	135	175	1			190
							149	9									
12	2387	#	1759	-0-	-628	-0-	202	1	1513	2	N	40					230
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 31,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2290	R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2277	R	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2170	#	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2100	#	1372	-0-	-728	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	2170	#	1824	-0-	-346	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2100	#	1950	-0-	-150	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2015	#	1843	-0-	-172	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	2170	#	1715	-0-	-455	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	481	-0-	-15	-0-	130	1	351	2	N	-0-					-0-
02	588	#	474	-0-	-114	-0-	79	1	395	2	N	-0-					-0-
03	651	#	597	-0-	-54	-0-	96	1	501	2	N	-0-					-0-
04	630	#	536	-0-	-94	-0-	130	1	406	2	N	-0-					-0-
05	527	#	317	-0-	-210	-0-	130	1	187	2	N	-0-					-0-
06	769	R	769	-0-	-0-	-0-	130	1	639	2	N	-0-					-0-
07	589	#	266	-0-	-323	-0-	38	1	228	2	N	-0-					-0-
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 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	1798	#	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1596	#	1531	-0-	-65	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1767	#	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1680	#	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1705	#	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1650	#	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1705	#	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1705	#	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	1620	#	1534	-0-	-86	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1643	#	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
11	1560	#	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*12	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	496	#	371	-0-	-125	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02	448	#	286	-0-	-162	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03	496	#	308	-0-	-188	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
05	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
06	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
08	775	#	648	-0-	-127	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09	750	#	411	-0-	-339	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10	775	#	358	-0-	-417	-0-	358	2		N	-0-			-0-
11	690	#	272	-0-	-418	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	651	#	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1820	-0-	-195	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
02	1680	#	1632	-0-	-48	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
03	1860	#	1718	-0-	-142	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
04	1800	#	1562	-0-	-238	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
05	1829	#	1058	-0-	-771	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
06	1770	#	1585	-0-	-185	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
07	1798	#	1121	-0-	-677	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
08	1705	#	925	-0-	-780	-0-	925	2		N	-0-			-0-
09	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
10	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
11	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
12	2015	#	1816	-0-	-199	-0-	1816	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			16
02	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			16
03	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			16
04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			16
05	0	A	521	-0-	521	521	521	2		N	-0-			16
06	0	A	452	-0-	452	973	452	2		N	-0-			16
07	0	A	300	-0-	300	1273	300	2		N	-0-			16
08	0	A	207	-0-	207	1480	207	2		N	-0-			16
09	0	A	98	-0-	98	1578	98	2		N	-0-			16
10	0	A	137	-0-	137	1715	137	2		N	-0-			16
11	0	A	66	-0-	66	1781	66	2		N	-0-			16
12	0	A	291	-0-	291	2072	291	2		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	364	#	336	-0-	-28	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
04	390	#	101	-0-	-289	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	372	#	55	-0-	-317	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	420	#	132	-0-	-288	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	434	#	393	-0-	-41	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	434	#	115	-0-	-319	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10	403	#	245	-0-	-158	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	390	#	297	-0-	-93	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	403	#	279	-0-	-124	-0-	279	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	955	-0-	-843	-0-	955	2		N	-0-			37
02	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			37
03	1457	#	548	-0-	-909	-0-	548	2		N	-0-			37
04	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			37
05	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			37
06	1530	#	1477	-0-	-53	-0-	1477	2		N	-0-			37
07	1674	#	1482	-0-	-192	-0-	1482	2		N	-0-			37
08	1674	#	1338	-0-	-336	-0-	1338	2		N	-0-			37
09	1620	#	989	-0-	-631	-0-	989	2		N	-0-			37
10	1612	#	1384	-0-	-228	-0-	1384	2		N	-0-			37
11	1470	#	1316	-0-	-154	-0-	1316	2		N	-0-			37
12	1488	#	1315	-0-	-173	-0-	1315	2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	6640	R	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
02	5572	#	5009	-0-	-563	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	6479	#	6097	-0-	-382	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6420	#	5631	-0-	-789	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
05	6634	#	5474	-0-	-1160	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	6420	#	4033	-0-	-2387	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	6107	#	5897	-0-	-210	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
08	6107	#	5749	-0-	-358	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	5640	#	5525	-0-	-115	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
10	5890	#	5618	-0-	-272	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
11	5700	#	5394	-0-	-306	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	5890	#	5535	-0-	-355	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	665	-0-	-234	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	812	#	709	-0-	-103	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	899	#	692	-0-	-207	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	870	#	721	-0-	-149	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	837	#	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1195	R	1195	-0-	-0-	-0-	130	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	130	1	1012	2	N	-0-					-0-
*12	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		35	-0-	35	665	35	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1669	-0-	1669	2334	1669	2			N	-0-					-0-
06	3449	R	1115	-0-	-2334	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	620	#	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	572	-0-	-1722	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	2044	#	580	-0-	-1464	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	682	#	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	660	#	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	682	#	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	630	#	542	-0-	-88	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	651	#	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	620	#	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	600	#	494	-0-	-106	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	651	#	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	630	#	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	651	#	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	1546	3	22	9	N	20					157
02	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1437	3	19	9	N	17					174
03	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1602	3	22	9	N	20					194
04	1560	#	1552	-0-	-8	-0-	1535	3	17	9	N	15					209
05	1612	#	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-	8	1			201
06	1560	#	1549	-0-	-11	-0-	1524	3	25	9	N	23					224
07	1612	#	1545	-0-	-67	-0-	1534	3	11	9	N	10					234
08	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	1658	3	11	9	N	10					244
09	1560	#	1399	-0-	-161	-0-	1393	3	6	9	N	5					249
10	1612	#	1594	-0-	-18	-0-	1583	3	11	9	N	10					259
11	1560	#	1485	-0-	-75	-0-	1485	3			N	-0-	199	1			60
12	1612	#	1533	-0-	-79	-0-	1514	3	19	9	N	17					77

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	3038	N	2392	-0-	-646	-0-	28	1	2364	2	N	-0-					96
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	28	1	2697	2	N	-0-					96
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	31	1	2668	2	N	-0-					96
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	28	1	2621	2	N	-0-					96
05	3007	N	2311	-0-	-696	-0-	26	1	2285	2	N	-0-					96
06	2610	N	1946	-0-	-664	-0-	29	1	1917	2	N	-0-					96
07	2728	N	2446	-0-	-282	-0-	31	1	2415	2	N	-0-					96
08	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	31	1	2265	2	N	-0-					96
09	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	27	1	1739	2	N	-0-					96
10	2449	N	1703	-0-	-746	-0-	26	1	1677	2	N	-0-					96
11	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2962	2	N	-0-					96
*12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	31	1	2855	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 28,811 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	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					58
02	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					58
03	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					58
04	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					58
05	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					58
06	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					58
07	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					58
08	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					58
09	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					58
10	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					58
11	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					58
*12	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,897 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	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	21	1	1200	2	N	-0-					64
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	28	1	1456	2	N	-0-					64
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	-0-					64
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	30	1	1523	2	N	-0-					64
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	30	1	1519	2	N	-0-					64
06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	30	1	1422	2	N	-0-					64
07	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	31	1	1386	2	N	-0-					64
08	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	31	1	1260	2	N	-0-					64
09	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	26	1	1112	2	N	-0-					64
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	-0-					64
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	30	1	1203	2	N	-0-					64
12	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	30	1	1048	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 16,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	2	N	-0-					185
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	18	1	57	2	N	-0-					185
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	N	-0-					185
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	N	-0-					185
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	-0-					185
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-					185
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-					185
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					185
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	-0-					185
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	N	-0-					185
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	375	2	N	-0-					185
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	21	1	1319	2	N	-0-					192
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	28	1	1506	2	N	-0-					192
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	31	1	1502	2	N	-0-					192
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	28	1	1414	2	N	-0-					192
05	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	25	1	1433	2	N	-0-					192
06	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	28	1	1303	2	N	-0-					192
07	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	30	1	1389	2	N	-0-					192
08	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	31	1	1111	2	N	-0-					192
09	1320	N	797	-0-	-523	-0-	17	1	780	2	N	-0-					192
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	-0-					192
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	29	1	1397	2	N	-0-					192
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 16,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 27 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	14					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	18					176
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	36					212
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5					217
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	13					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	55					285
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	184	1			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: 144

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	651	N	507	-0-	-144	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	588	N	372	-0-	-216	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	651	N	418	-0-	-233	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
BOESE, JAKE -ET- -AL- WELL #: 1 L RRCID -> 022654 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7479 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	N	2					136
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	N	4					140
03	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2146	2	7	9	N	6					146
04	2100	N	1783	-0-	-317	-0-	1766	2	17	9	N	15					161
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2258	2	9	9	N	8					169
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2124	2	9	9	N	8					177
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2085	2	12	9	N	11					188
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2201	2	15	9	N	14	183	1			19
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					19
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2194	2	19	9	N	17					36
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2155	2	11	9	N	10					46
12	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2178	2	4	9	N	4					50

TOTAL GAS PROD: 25,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	1			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 453 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	27	1	806	2	N	-0-					-0-
02	868	N	692	-0-	-176 B	-0-	28	1	664	2	N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	31	1	836	2	N	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59 B	-0-	30	1	721	2	N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	31	1	760	2	N	-0-					-0-
06	840	N	630	-0-	-210 B	-0-	30	1	600	2	N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	31	1	792	2	N	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	29	1	753	2	N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	29	1	813	2	N	-0-					-0-
10	837	N	745	-0-	-92 B	-0-	30	1	715	2	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	30	1	750	2	N	-0-					-0-
12	868	N	622	-0-	-246 B	-0-	26	1	596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	371	3	12	9	N	11					16
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	336	3	3	9	N	3					19
03	403	N	310	-0-	-93 B	-0-	310	3			N	-0-					19
04	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	306	3			N	-0-					19
05	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	295	3	4	9	N	4					23
06	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					23
07	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					23
08	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	252	3	1	9	N	1					24
09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					24
10	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					24
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					24
*12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
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	1147	#	704	-0-	-443	-0-	704	2			N	-0-					195
02	980	#	686	-0-	-294	-0-	686	2			N	-0-					195
03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					195
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					195
05	775	#	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					195
06	750	#	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					195
07	775	#	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					195
08	744	#	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					195
09	720	#	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					195
10	744	#	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					195
11	720	#	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					195
12	744	#	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	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-

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	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-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

01	837	#	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					99
02	840	#	584	-0-	-256	-0-	584	3			N	-0-					99
03	930	#	797	-0-	-133	-0-	797	3			N	-0-					99
04	900	#	776	-0-	-124	-0-	776	3			N	-0-					99
05	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					99
06	780	#	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					99
07	806	#	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					99
08	806	#	626	-0-	-180	-0-	626	3			N	-0-					99
09	780	#	572	-0-	-208	-0-	572	3			N	-0-					99
10	775	#	587	-0-	-188	-0-	587	3			N	-0-					99
11	750	#	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					99
*12	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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	167	R	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					215
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	2	N	-0-					215
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-					215
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	2	N	-0-					215
05	163	R	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-					215
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	30	1	118	2	N	-0-					215
07	155	#	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	N	-0-					215
08	155	#	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	N	-0-					215
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	30	1	116	2	N	-0-					215
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	N	-0-					215
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	2	N	-0-					215
*12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 1,889 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	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					117
02	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					117
03	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					117
04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					117
05	620	#	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					117
06	630	#	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-	117	5			-0-
07	651	#	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	651	#	244	-0-	-407	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
10	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	2356	#	2328	-0-	-28	-0-	2328	3			N	-0-					140
02	2128	#	1926	-0-	-202	-0-	1926	3			N	-0-					140
03	2356	#	2290	-0-	-66	-0-	2290	3			N	-0-					140
04	2280	#	1622	-0-	-658	-0-	1622	3			N	-0-					140
05	2624	R	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					140
06	2250	#	2047	-0-	-203	-0-	2047	3			N	-0-					140
07	2382	R	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					140
08	2356	#	2209	-0-	-147	-0-	2209	3			N	-0-					140
09	2280	#	1802	-0-	-478	-0-	1801	3	1	9	N	1					141
10	2356	#	1689	-0-	-667	-0-	1689	3			N	-0-					141
11	2280	#	2268	-0-	-12	-0-	2268	3			N	-0-					141
12	2356	#	1945	-0-	-411	-0-	1945	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 25,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

01	558	#	12	-0-	-546	-0-	12	2			N	-0-					5
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					5
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					5
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					5
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					5
06	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					5
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2030	2	57	9	N	52	193	1			143
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1692	2	42	9	N	38					181
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1501	2	37	9	N	34					215
04	1680	N	1270	-0-	-410	-0-	1270	2			N	-0-					215
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1739	2	67	9	N	61					276
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1411	2	74	9	N	67	191	1			152
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1840	2	46	9	N	42					194
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1251	2	42	9	N	38					232
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1508	2	43	9	N	39					271
10	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1666	2	52	9	N	47	169	1			149
11	3000	N	19105	-0-	16105	16105	19071	2	34	9	N	31					180
*12	3100	N	966	-0-	-2134	13971	920	2	46	9	N	42					222

TOTAL GAS PROD: 36,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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

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_____ 12/21/2017 - P/A 12/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	71	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	130	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1963	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	878	-0-	-652	-0-	65	1	813	2	N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2131	2	N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	130	1	2338	2	N	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	2	N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	96	1	2407	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	130	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	92	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	96	1	1158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,423 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	810	N	422	-0-	-388	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					42
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					42
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					42
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					42
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					42
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					42
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					42
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					42
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					42
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					42
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					42
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,463 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 (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 29 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4	-0-	4	32	4	1			N	-0-					-0-
02	35	X	3	-0-	-32	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10					68
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					78
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	N	10					88
04	1140	N	963	-0-	-177	-0-	924	2	39	9	N	35					123
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	949	2	39	9	N	35	144	1			14
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	N	10					24
07	992	N	871	-0-	-121	-0-	860	2	11	9	N	10					34
08	992	N	825	-0-	-167	-0-	810	2	15	9	N	14					48
09	930	N	517	-0-	-413	-0-	505	2	12	9	N	11					59
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	837	2	11	9	N	10					69
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	709	2	19	9	N	17					86
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	546	2	17	9	N	15					101

TOTAL GAS PROD: 10,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

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	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

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
APACHE CORPORATION 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2921	-0-	-799	-0-	2899	2	22	9	N	20	185	1			209
02	2996	X	2675	-0-	-321	-0-	2638	2	37	9	N	34					243
03	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	2957	2	47	9	N	43					286
04	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	2795	2	48	9	N	44					330
05	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	2873	2	25	9	N	23					353
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3114	2	34	9	N	31	182	1			202
07	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	2852	2	31	9	N	28					230
08	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2848	2	22	9	N	20					250
09	3150	X	2717	-0-	-433	-0-	2702	2	15	9	N	14					264
10	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3002	2	40	9	N	36					300
11	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	3112	2	29	9	N	26	187	1			139
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3187	2	42	9	N	38					177

TOTAL GAS PROD: 35,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

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-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	4915	-0-	4915	155320	4915	2		N	-0-			23
02	SWR	10	4151	-0-	4151	159471	4151	2		N	-0-			23
03	SWR	10	4699	-0-	4699	164170	4696	2	3 9	N	3			26
04	SWR	10	4531	-0-	4531	168701	4531	2		N	-0-			26
05	SWR	10	5031	-0-	5031	173732	5029	2	2 9	N	2			28
06	SWR	10	4389	-0-	4389	178121	4389	2		N	-0-			28
07	SWR	10	3947	-0-	3947	182068	3947	2		N	-0-			28
08	SWR	10	2817	-0-	2817	184885	2816	2	1 9	N	1			29
09	SWR	10	1878	-0-	1878	186763	1878	2		N	-0-			29
10	SWR	10	2370	-0-	2370	189133	2370	2		N	-0-			29
11	SWR	10	688	-0-	688	189821	682	2	6 9	N	5			34
12	SWR	10	8134	-0-	8134	197955	8119	2	15 9	N	14			48

TOTAL GAS PROD: 47,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BULLDOG WELL #: RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

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	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-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					64
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	2			Y	-0-					64
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-					64
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	4	1	448	2	Y	-0-					64
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	11	1	449	2	Y	-0-					64
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					64
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					64
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					64
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					64
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					64
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					64
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,347 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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2434	3	14	9	N	13					60
02	2352	N	2185	-0-	-167	-0-	2170	3	15	9	N	14					74
03	2325	N	1693	-0-	-632	-0-	1693	3			N	-0-					74
04	2370	N	2176	-0-	-194	-0-	2176	3			N	-0-					74
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	3			N	-0-	48	1			26
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					26
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					26
08	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	1865	3			N	-0-					26
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	3			N	-0-					26
10	2387	N	1723	-0-	-664	-0-	1723	3			N	-0-					26
11	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1568	3			N	-0-					26
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 23,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2705	3	26	9	N	24					246
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2566	3	17	9	N	15					261
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					261
04	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	2554	3	15	9	N	14	141	1			134
05	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2684	3			N	-0-	10	1			124
06	2610	N	1994	-0-	-616	-0-	1994	3			N	-0-					124
07	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3			N	-0-					124
08	2697	N	2077	-0-	-620	-0-	2077	3			N	-0-					124
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2052	3	34	9	N	31					155
10	2573	N	2212	-0-	-361	-0-	2198	3	14	9	N	13					168
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2001	3	35	9	N	32					200
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 28,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2536	3	18	9	N	16					217
02	2492	X	2120	-0-	-372	-0-	2095	3	25	9	N	23					240
03	2759	X	2412	-0-	-347	-0-	2389	3	23	9	N	21					261
04	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	2357	3	23	9	N	21					282
05	2542	X	2405	-0-	-137	-0-	2390	3	15	9	N	14	194	1			102
06	2340	N	1751	-0-	-589	-0-	1740	3	11	9	N	10					112
07	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	2277	3	14	9	N	13					125
08	2418	N	1731	-0-	-687	-0-	1713	3	18	9	N	16					141
09	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1617	3	6	9	N	5					146
10	2294	N	1716	-0-	-578	-0-	1707	3	9	9	N	8					154
11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1618	3	23	9	N	21					175
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2100	3	13	9	N	12					187

TOTAL GAS PROD: 24,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3389	-0-	-300	-0-	3378	3	11	9	N	10					82
02	3388	X	2900	-0-	-488	-0-	2859	3	41	9	N	37					119
03	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	3205	3	39	9	N	35					154
04	3630	X	3250	-0-	-380	-0-	3208	3	42	9	N	38					192
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3359	3	20	9	N	18					210
06	3270	X	2414	-0-	-856	-0-	2403	3	11	9	N	10					220
07	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3218	3	13	9	N	12					232
08	3379	X	2316	-0-	-1063	-0-	2312	3	4	9	N	4					236
09	3270	X	2376	-0-	-894	-0-	2376	3			N	-0-	188	1			48
10	3379	X	2526	-0-	-853	-0-	2506	3	20	9	N	18					66
11	3120	X	2410	-0-	-710	-0-	2381	3	29	9	N	26					92
12	3224	X	2891	-0-	-333	-0-	2873	3	18	9	N	16					108

TOTAL GAS PROD: 34,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	3	9	9	N	8					186
02	1148	N	1005	-0-	-143	-0-	985	3	20	9	N	18					204
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	3	10	9	N	9					213
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	3	13	9	N	12					225
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1211	3	4	9	N	4					229
06	1140	N	905	-0-	-235	-0-	901	3	4	9	N	4					233
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1181	3	8	9	N	7					240
08	1209	N	946	-0-	-263	-0-	932	3	14	9	N	13	192	1			61
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	3	11	9	N	10					71
10	1178	N	885	-0-	-293	-0-	875	3	10	9	N	9					80
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	858	3	3	9	N	3					83
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4	9	N	4					87

TOTAL GAS PROD: 12,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	380	3	13	9	N	12					109
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	359	3	21	9	N	19					128
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	369	3	13	9	N	12					140
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	361	3	13	9	N	12					152
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	382	3	12	9	N	11					163
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	3	11	9	N	10					173
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	475	3	8	9	N	7					180
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	301	3	8	9	N	7					187
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	295	3	3	9	N	3					190
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	293	3	8	9	N	7					197
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	295	3	8	9	N	7					204
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	3	7	9	N	6					210

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	N	5					74
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	721	3	14	9	N	13					87
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	753	3	15	9	N	14					101
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	758	3	22	9	N	20					121
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	762	3	20	9	N	18					139
06	750	N	589	-0-	-161	-0-	543	3	46	9	N	42					181
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	739	3	23	9	N	21					202
08	775	N	550	-0-	-225	-0-	527	3	23	9	N	21					223
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	543	3	13	9	N	12					235
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	596	3	6	9	N	5					240
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	570	3	11	9	N	10					250
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	640	3	23	9	N	21	196	1			75

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	2314	3	26	9	N	24					265
02	2268	X	1735	-0-	-533	-0-	1711	3	24	9	N	22	187	1			100
03	2511	X	1913	-0-	-598	-0-	1894	3	19	9	N	17					117
04	2460	X	1613	-0-	-847	-0-	1593	3	20	9	N	18					135
05	2542	X	1570	-0-	-972	-0-	1552	3	18	9	N	16					151
06	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	1214	3	14	9	N	13					164
07	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1509	3	14	9	N	13					177
08	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	1111	3	14	9	N	13					190
09	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3			N	-0-					190
10	1519	N	868	-0-	-651	-0-	861	3	7	9	N	6					196
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	918	3	7	9	N	6					202
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1					203

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	49	3	17	9	N	15					105
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-					105
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					105
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-	8	1			97
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					97
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					97
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					97
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					97
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					97
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					97
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					97
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	3	11	9	N	10					162
02	1792	N	1630	-0-	-162	-0-	1611	3	19	9	N	17					179
03	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	1551	3	22	9	N	20					199
04	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1491	3	26	9	N	24					223
05	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1496	3	15	9	N	14	189	1			48
06	1530	N	1173	-0-	-357	-0-	1165	3	8	9	N	7					55
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	3	14	9	N	13					68
08	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1378	3	14	9	N	13					81
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	3	3	9	N	3					84
10	1829	N	1349	-0-	-480	-0-	1345	3	4	9	N	4					88
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1144	3	3	9	N	3					91
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	3	8	9	N	7					98

TOTAL GAS PROD: 17,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	3	8	9	N	7					225
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2288	3	36	9	N	33					258
03	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2287	3	24	9	N	22	191	1			89
04	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	2032	3	28	9	N	25					114
05	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	2228	3			N	-0-					114
06	2250	N	1806	-0-	-444	-0-	1806	3			N	-0-					114
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					114
08	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	1996	3	10	9	N	9					123
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1757	3	7	9	N	6					129
10	2573	N	1812	-0-	-761	-0-	1799	3	13	9	N	12					141
11	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	1722	3	37	9	N	34					175
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	3	22	9	N	20					195

TOTAL GAS PROD: 24,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1112	3	120	9	N	109					172
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1499	3	43	9	N	39					211
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1787	3	29	9	N	26					237
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1752	3	55	9	N	50	190	1			97
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1903	3	56	9	N	51					148
06	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	1439	3	59	9	N	54					202
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1866	3	35	9	N	32					234
08	1829	N	1361	-0-	-468	-0-	1325	3	36	9	N	33					267
09	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	1212	3			N	-0-	189	1			78
10	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	1246	3	8	9	N	7					85
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	3	28	9	N	25					110
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1419	3	31	9	N	28					138

TOTAL GAS PROD: 18,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1720	3	18	9	N	16					236
02	1764	N	1556	-0-	-208	-0-	1524	3	32	9	N	29	183	1			82
03	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1643	3	15	9	N	14					96
04	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1538	3	28	9	N	25					121
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1595	3	18	9	N	16					137
06	1590	N	1195	-0-	-395	-0-	1187	3	8	9	N	7					144
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1554	3	15	9	N	14					158
08	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	1189	3	25	9	N	23					181
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1187	3	9	9	N	8					189
10	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	1173	3	10	9	N	9					198
11	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1081	3	23	9	N	21					219
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1416	3	23	9	N	21					240

TOTAL GAS PROD: 17,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1286	3	45	9	N	41					219
02	1288	N	1005	-0-	-283	-0-	974	3	31	9	N	28					247
03	1333	N	988	-0-	-345	-0-	986	3	2	9	N	2					249
04	1290	N	960	-0-	-330	-0-	960	3			N	-0-	5	1			244
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4					248
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	821	3	44	9	N	40					288
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1248	3	29	9	N	26					314
08	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	996	3	41	9	N	37	182	1			169
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					169
10	1271	N	962	-0-	-309	-0-	915	3	47	9	N	43					212
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	820	3	54	9	N	49					261
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1050	3	30	9	N	27					288

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	3	12	9	N	11					71
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	3	9	9	N	8					79
03	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	3			N	-0-					79
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1890	3	8	9	N	7					86
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					86
06	1920	N	1366	-0-	-554	-0-	1366	3			N	-0-					86
07	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1815	3			N	-0-					86
08	1953	N	1375	-0-	-578	-0-	1375	3			N	-0-					86
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					86
10	1829	N	1436	-0-	-393	-0-	1436	3			N	-0-					86
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	3	4	9	N	4					90
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 19,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	934	3	25	9	N	23					215
02	1148	N	960	-0-	-188	-0-	929	3	31	9	N	28	186	1			57
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1033	3	7	9	N	6					63
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	910	3	8	9	N	7					70
05	1054	N	750	-0-	-304	-0-	744	3	6	9	N	5					75
06	1020	N	553	-0-	-467	-0-	552	3	1	9	N	1					76
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	761	3	3	9	N	3					79
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	562	3	12	9	N	11					90
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	N	5					95
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	695	3	11	9	N	10					105
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	600	3	21	9	N	19					124
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	3	8	9	N	7					131

TOTAL GAS PROD: 9,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	28					134
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			117
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	N	1					66
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	921	3	79	9	N	72					138
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1213	3	36	9	N	33					171
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	911	3	26	9	N	24					195
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1080	3	41	9	N	37					232
06	1200	N	753	-0-	-447	-0-	717	3	36	9	N	33					265
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					265
08	1116	N	854	-0-	-262	-0-	830	3	24	9	N	22	168	1			119
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					119
10	1023	N	783	-0-	-240	-0-	768	3	15	9	N	14					133
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	664	3	31	9	N	28					161
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	715	3	28	9	N	25					186

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2256	3	13	9	N	12					52
02	2184	N	1871	-0-	-313	-0-	1857	3	14	9	N	13					65
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	3	10	9	N	9					74
04	2190	N	1849	-0-	-341	-0-	1846	3	3	9	N	3					77
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	3	3	9	N	3					80
06	2220	N	1961	-0-	-259	-0-	1954	3	7	9	N	6					86
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2656	3	7	9	N	6					92
08	2573	N	2027	-0-	-546	-0-	2015	3	12	9	N	11					103
09	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	3			N	-0-					103
10	2666	N	1814	-0-	-852	-0-	1801	3	13	9	N	12					115
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					115
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 25,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					31
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	302	3	13	9	N	12					43
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					43
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					43
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					43
06	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					43
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					43
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					43
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					43
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					43
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					43
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2321	3	10	9	N	9					124
02	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2025	3	39	9	N	35					159
03	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2264	3	52	9	N	47					206
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2256	3	44	9	N	40					246
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2356	3	23	9	N	21					267
06	2250	N	1726	-0-	-524	-0-	1691	3	35	9	N	32	191	1			108
07	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	2188	3	24	9	N	22					130
08	2387	N	1655	-0-	-732	-0-	1630	3	25	9	N	23					153
09	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	1562	3	14	9	N	13					166
10	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1672	3	24	9	N	22					188
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1646	3	44	9	N	40					228
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1988	3	45	9	N	41	198	1			71

TOTAL GAS PROD: 23,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	2043	3	4	9	N	4					104
02	2660	X	2477	-0-	-183	-0-	2436	3	41	9	N	37					141
03	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2760	3	30	9	N	27					168
04	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2607	3	54	9	N	49					217
05	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	2670	3	28	9	N	25					242
06	2700	N	1988	-0-	-712	-0-	1986	3	2	9	N	2					244
07	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	2630	3	15	9	N	14					258
08	2697	N	1879	-0-	-818	-0-	1866	3	13	9	N	12	176	1			94
09	1980	N	1680	-0-	-300	-0-	1677	3	3	9	N	3					97
10	2635	N	2050	-0-	-585	-0-	2030	3	20	9	N	18					115
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1906	3	34	9	N	31					146
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2218	3	7	9	N	6					152

TOTAL GAS PROD: 27,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	2387	X	2141	-0-	-246	-0-	2116	3	25	9	N	23					254
02	2156	X	1463	-0-	-693	-0-	1419	3	44	9	N	40	189	1			105
03	2387	X	1307	-0-	-1080	-0-	1301	3	6	9	N	5					110
04	2310	X	921	-0-	-1389	-0-	912	3	9	9	N	8					118
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2488	3	34	9	N	31					149
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	3	9	9	N	8					157
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1940	3	17	9	N	15					172
08	2387	N	1685	-0-	-702	-0-	1657	3	28	9	N	25					197
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1561	3	11	9	N	10					207
10	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	1612	3	23	9	N	21					228
11	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	1376	3	42	9	N	38					266
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1221	3	11	9	N	10					276

TOTAL GAS PROD: 19,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2837	2	153	9	N	139	180	1			115
02	2520	X	2248	-0-	-272	-0-	2196	2	52	9	N	47					162
03	2790	X	1745	-0-	-1045	-0-	1744	2	1	9	N	1					163
04	2700	X	998	-0-	-1702	-0-	998	2			N	-0-					163
05	2790	X	535	-0-	-2255	-0-	535	2			N	-0-					163
06	2700	X	545	-0-	-2155	-0-	545	2			N	-0-					163
07	2480	X	507	-0-	-1973	-0-	504	2	3	9	N	3					166
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	1993	2	152	9	N	138	190	1			114
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					114
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					114
11	2070	N	1167	-0-	-903	-0-	1167	2			N	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 15,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
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	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					115
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-					115
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					115
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					115
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					115
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					115
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					115
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					115
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					115
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					115
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	142	2	4	9	N	4					119
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	145	2	47	9	N	43					162

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-			72
	02	2800	N	2914	-0-	114	114	2914	2			N	-0-			72
	03	2686	N	2572	-0-	-114	-0-	2572	2			N	-0-			72
	04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			72
	05	1984	X	1810	-0-	-174	-0-	1810	2			N	-0-			72
	06	1920	X	1511	-0-	-409	-0-	1511	2			N	-0-			72
	07	1984	X	1596	-0-	-388	-0-	66	1	1530	2	N	-0-			72
	08	1984	X	1687	-0-	-297	-0-	342	1	1345	2	N	-0-			72
	09	1920	X	951	-0-	-969	-0-	121	1	830	2	N	-0-			72
	10	1798	X	1110	-0-	-688	-0-	1110	2			N	-0-			72
	11	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	1267	2			N	-0-			72
*12		1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 21,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-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
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	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			Y	-0-					4
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					4
03	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	2363	2			Y	-0-					4
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					4
05	2480	X	1652	-0-	-828	-0-	1652	2			Y	-0-					4
06	2400	X	2006	-0-	-394	-0-	2006	2			Y	-0-					4
07	2604	X	1889	-0-	-715	-0-	1889	2			Y	-0-					4
08	2604	X	1627	-0-	-977	-0-	1627	2			Y	-0-					4
09	2520	X	1718	-0-	-802	-0-	1718	2			Y	-0-					4
10	2077	X	1598	-0-	-479	-0-	1598	2			Y	-0-					4
11	2010	X	1705	-0-	-305	-0-	1705	2			Y	-0-					4
12	1891	X	1434	-0-	-457	-0-	1434	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	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-

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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					155
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					155
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					155
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					155
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					155
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					155
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					155
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					155
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					155
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					155
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					155
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 19,652 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1261	3	1	9	N	1					182
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					182
03	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	3			N	-0-					182
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1291	3	21	9	N	19	19	1			182
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-	19	1			163
06	1320	N	723	-0-	-597	-0-	723	3			N	-0-					163
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			N	-0-					163
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					163
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					163
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					163
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					163
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	803	-0-	-375	-0-	803	2			N	-0-					43
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					43
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	N	7					50
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					50
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					50
06	0	W	853	-0-	853	853	754	2	99	9	N	90					140
07	1400	N	798	-0-	-602	251	754	2	44	9	N	40					180
08	1023	#	711	-0-	-312	-0-	711	2			N	-0-					180
09	840	#	684	-0-	-156	-0-	684	2			N	-0-					180
10	868	#	547	-0-	-321	-0-	526	2	21	9	N	19	172	1			27
11	840	#	626	-0-	-214	-0-	626	2			N	-0-					27
12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	434	1	5478	2	N	95					273
							105	9									
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	392	1	4327	2	N	15	176	1			112
							17	9									
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3109	2	57	9	N	52					164
04	5820	X	2350	-0-	-3470	-0-	2303	2	47	9	N	43					207
05	6014	X	2004	-0-	-4010	-0-	1963	2	41	9	N	37					244
06	5820	X	3767	-0-	-2053	-0-	3677	2	90	9	N	82	178	1			148
07	5239	X	2458	-0-	-2781	-0-	2370	2	88	9	N	80					228
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					228
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-	173	1			55
10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	7859	2	421	9	N	383	174	1			264
11	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5542	2	119	9	N	108	184	1			188
*12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5909	2	111	9	N	101					289

TOTAL GAS PROD: 58,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

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	3100	X	1986	-0-	-1114	-0-	1985	3	1	9	N	1	147	1			56
02	2744	X	1962	-0-	-782	-0-	1921	3	41	9	N	37					93
03	2976	X	2173	-0-	-803	-0-	2171	3	2	9	N	2					95
04	2880	X	1703	-0-	-1177	-0-	1703	3			N	-0-					95
05	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	2147	3	7	9	N	6					101
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	3	11	9	N	10					111
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2769	3	50	9	N	45					156
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2911	3	44	9	N	40	169	1			27
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2732	3	39	9	N	35					62
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2872	3	33	9	N	30					92
11	2850	N	2763	-0-	-87	-0-	2719	3	44	9	N	40					132
12	2852	N	2813	-0-	-39	-0-	2782	3	31	9	N	28					160

TOTAL GAS PROD: 29,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	2604	X	2123	-0-	-481	-0-	2123	2			N	-0-					181
02	2324	X	2241	-0-	-83	-0-	2241	2			N	-0-					181
03	2573	X	2013	-0-	-560	-0-	2013	2			N	-0-					181
04	2490	X	2223	-0-	-267	-0-	2223	2			N	-0-					181
05	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			N	-0-					181
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					181
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					181
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					181
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					181
10	2697	N	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					181
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					181
12	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	2397	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 28,373 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	124	1	239	2	N	-0-					40
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	112	1	211	2	N	-0-					40
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	124	1	231	2	N	-0-					40
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	422	2	37	9	N	34					74
05	682	N	160	-0-	-522	-0-	160	2			N	-0-					74
06	0	W	73	-0-	73	73	63	2	10	9	N	9					83
07	431	N	358	-0-	-73	-0-	339	2	19	9	N	17					100
08	465	X	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					100
09	450	X	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					100
10	372	X	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-	85	1			15
11	360	X	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					15
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3379	-0-	-0-	-0-	28	1	3351	2	Y	-0-					-0-
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	18	1	2266	2	Y	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	35	1	2913	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	5	1	4528	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	17	1	3858	2	Y	-0-					-0-
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4740	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4109	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	23	1	3999	2	Y	-0-					-0-
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	29	1	4142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIXTY SIX (MORROW, UPPER) 83876 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TRUST WELL #: 1 RRCID -> 172171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11570 PERF.11259 - 11265

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 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-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	62	1	212	2	N	-0-					22
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	N	-0-					22
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	2	N	-0-					22
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	302	2	N	-0-					22
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	362	2	N	-0-					22
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-					22
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	N	-0-					22
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	389	2	N	-0-					22
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	60	1	351	2	N	-0-					22
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-					22
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	422	2	N	-0-					22
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,859 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1185	2			N	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	741	-0-	-399	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2232	N	1967	-0-	-265	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1684	-0-	-80	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1705	-0-	-185	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2160	-0-	-120	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	279	N	273	-0-	-6	-0-	28	1	245	2	N	-0-					61
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	28	1	220	2	N	-0-					61
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-					61
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	28	1	226	2	N	-0-					61
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	27	1	231	2	N	-0-					61
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	30	1	222	2	N	-0-					61
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					61
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	2	N	-0-					61
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	30	1	199	2	N	-0-					61
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	31	1	195	2	N	-0-					61
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	30	1	193	2	N	-0-					61
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	31	1	188	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-173	-0-	23	1	238	2	N	-0-					27
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	28	1	355	2	N	-0-					27
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					27
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					27
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	27	1	374	2	N	-0-					27
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	30	1	358	2	N	-0-					27
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	31	1	356	2	N	-0-					27
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	31	1	369	2	N	-0-					27
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	30	1	305	2	N	-0-					27
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	31	1	289	2	N	-0-					27
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	30	1	285	2	N	-0-					27
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	31	1	245	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	27	1	1459	2	N	48					98
							53	9									
02	1484	N	1349	-0-	-135	-0-	27	1	1316	2	N	5					103
							6	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	29	1	1473	2	N	2					105
							2	9									
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	24	1	1386	2	N	12					117
							13	9									
05	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	25	1	1411	2	N	3					120
							3	9									
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	24	1	1360	2	N	2					122
							2	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	3					125
							3	9									
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	24	1	1395	2	N	-0-					125
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	28	1	1500	2	N	2					127
							2	9									
10	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	26	1	1366	2	N	-0-					127
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1397	2	N	1					128
							1	9									
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	25	1	1196	2	N	10					138
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	16	-0-	-404	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 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	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	3			N	-0-					40
02	1792	N	1678	-0-	-114	-0-	1678	3			N	-0-					40
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					40
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					40
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-	40	1			-0-
06	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			228
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			228
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			228
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			228
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			228
06	1110 N	960	-0-	-150	-0-	960	2		N	-0-			228
07	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2		N	-0-			228
08	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	1022	2		N	-0-			228
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			228
10	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2		N	-0-			228
11	990 N	777	-0-	-213	-0-	777	2		N	-0-			228
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			228

TOTAL GAS PROD: 10,215 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-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 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	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					242
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
10	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					242
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (7600) //CONT.// 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST WELL #: 3 L RRCID -> 037361 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6712 - 6786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			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	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - P/A 08/15/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
O'LOUGHLIN SR. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 164564 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					39
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	3			N	-0-					39
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			N	-0-					39
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					39
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					39
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					39
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					39
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					39
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					39
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					39
*11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					39
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 18,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
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	3658	X	2068	-0-	-1590	-0-	2023	2	45	9	N	41					300
02	3304	X	780	-0-	-2524	-0-	751	2	29	9	N	26					326
03	3286	X	2888	-0-	-398	-0-	139	1	2738	2	N	10					336
							11	9									
04	2010	X	942	-0-	-1068	-0-	139	1	803	2	N	-0-					336
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	139	1	3717	2	N	17	303	1			50
							19	9									
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	139	1	4466	2	N	38					88
							42	9									
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	139	1	3646	2	N	17	21	7			84
							19	9									
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	139	1	3797	2	N	17					101
							19	9									
09	4080	X	2317	-0-	-1763	-0-	139	1	2166	2	N	11					112
							12	9									
10	4216	X	3815	-0-	-401	-0-	139	1	3640	3	N	33					145
							36	9									
11	4080	X	1316	-0-	-2764	-0-	139	1	1155	3	N	20					165
							22	9									
12	3968	X	1500	-0-	-2468	-0-	139	1	1333	3	N	25					190
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 31,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					25
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	666	3			N	-0-					25
03	868	#	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-					25
04	840	#	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-					25
05	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					25
06	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-					25
07	713	N	154	-0-	-559	-0-	154	3			N	-0-					25
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					25
09	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	3			N	-0-					25
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					25
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					25
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,314 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4839	-0-	-152	-0-	4839	2			N	-0-					70
02	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	4169	2			N	-0-					70
03	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2			N	-0-					70
04	4680	X	3953	-0-	-727	-0-	3953	2			N	-0-					70
05	4836	X	4384	-0-	-452	-0-	4384	2			N	-0-					70
06	4680	X	3701	-0-	-979	-0-	3701	2			N	-0-					70
07	4619	X	2506	-0-	-2113	-0-	2506	2			N	-0-					70
08	4371	X	3219	-0-	-1152	-0-	3219	2			N	-0-					70
09	4230	X	3406	-0-	-824	-0-	3406	2			N	-0-					70
10	4371	X	3635	-0-	-736	-0-	3635	2			N	-0-					70
11	3690	X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2			N	-0-					70
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 44,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	290	1	1178	2	N	-0-					104
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	280	1	1224	2	N	-0-					104
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	290	1	1161	2	N	-0-					104
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	300	1	1146	2	N	-0-					104
05	1674	N	1031	-0-	-643	-0-	200	1	831	2	N	-0-					104
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	300	1	1400	2	N	-0-					104
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	300	1	1324	2	N	-0-					104
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	310	1	1313	2	N	-0-					104
09	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	300	1	1257	2	N	-0-					104
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	310	1	1249	2	N	-0-					104
11	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	300	1	1195	2	N	-0-					104
12	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	300	1	1187	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 17,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	915	-0-	-387	-0-	914	2	1	9	N	1					195
02	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			N	-0-					195
03	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2			N	-0-					195
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					195
05	1271	N	689	-0-	-582	-0-	689	2			N	-0-					195
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					195
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1					196
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					196
09	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-					196
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					196
11	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					196
12	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 12,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					45
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	2			N	-0-					45
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					45
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					45
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					45
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					45
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					45
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					45
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					45
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					45
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					45
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

01	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					45
02	3022	R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					45
03	3279	R	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					45
04	3327	R	3327	-0-	-0-	-0-	3297	3	30	9	N	27					72
05	2945	#	2427	-0-	-518	-0-	2423	3	4	9	N	4					76
06	3753	R	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					76
07	3449	R	3449	-0-	-0-	-0-	3426	3	23	9	N	21					97
08	3483	R	3483	-0-	-0-	-0-	3404	3	79	9	N	72					169
09	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3270	3	1	9	N	1					170
10	3230	R	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					170
11	3077	R	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					170
*12	3023	R	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 38,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 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-	-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-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	963	-0-	-122	-0-	202	1	761	2	N	-0-					219
02	1064	#	925	-0-	-139	-0-	202	1	723	2	N	-0-					219
03	1178	#	1003	-0-	-175	-0-	150	1	851	2	N	2	174	1			47
							2	9									
04	1140	#	1014	-0-	-126	-0-	202	1	787	2	N	23					70
							25	9									
05	1023	#	976	-0-	-47	-0-	182	1	777	2	N	15					85
							17	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	202	1	751	2	N	7					92
							8	9									
07	1054	N	750	-0-	-304	-0-	169	1	567	2	N	13					105
							14	9									
08	961	N	337	-0-	-624	-0-	124	1	213	2	N	-0-					105
09	960	N	500	-0-	-460	-0-	155	1	345	2	N	-0-					105
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	202	1	699	2	N	-0-					105
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	202	1	622	2	N	-0-					105
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	202	1	748	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	N	7					42
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	558	2	22	9	N	20					62
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	N	6					68
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	508	2	9	9	N	8					76
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	486	2	9	9	N	8					84
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	486	2	6	9	N	5					89
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	473	2	10	9	N	9					98
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	N	14					112
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	585	2	15	9	N	14					126
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	N	7					133
11	720	N	333	-0-	-387	-0-	333	2			N	-0-					133
12	620	N	61	-0-	-559	-0-	61	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COOPER, G.M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 176467 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
SPOONEMORE BROTHERS 810310
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1371	2	33	9	Y	30					185
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1199	2	50	9	Y	45					230
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1291	2	33	9	Y	30					260
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1146	2	22	9	Y	20					280
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1338	2	17	9	Y	15					295
06	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	1141	2	22	9	Y	20					315
07	DLQ G-10		1264	-0-	1264	2427	1242	2	22	9	Y	20	186	1			149
08	1700	N	1052	-0-	-648	1779	1041	2	11	9	Y	10					159
*09	3000	N	1370	-0-	-1630	149	1329	2	41	9	Y	37					196
*10	1518	N	1369	-0-	-149	-0-	1323	2	46	9	Y	42	94	1			144
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1232	2	39	9	Y	35					179
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 13,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1371	2	55	9	Y	50					79
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1199	2	39	9	Y	35					114
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1291	2	44	9	Y	40					154
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1146	2	44	9	Y	40	188	1			6
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1338	2	50	9	Y	45					51
06	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1141	2	33	9	Y	30					81
07	DLQ G-10		1264	-0-	1264	2438	1242	2	22	9	Y	20					101
08	1700	N	1063	-0-	-637	1801	1041	2	22	9	Y	20					121
09	3000	N	1370	-0-	-1630	171	1329	2	41	9	Y	37					158
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					158
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					158
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1179	2	77	9	Y	70	192	1			18

TOTAL GAS PROD: 12,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	2	7	9	N	6					207
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1159	2	11	9	N	10	196	1			21
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	N	5					26
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10					36
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	2	11	9	N	10					46
06	1050	N	942	-0-	-108	-0-	936	2	6	9	N	5					51
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	N	5					56
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	942	2	3	9	N	3					59
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1167	2	4	9	N	4					63
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	2	9	9	N	8					71
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1186	2	6	9	N	5					76
12	1085	N	919	-0-	-166	-0-	913	2	6	9	N	5					81

TOTAL GAS PROD: 13,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	1240 N	166	-0-	-1074	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
04	150 N	1950	-0-	1800	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1874	-0-	-316	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1781	-0-	-234	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1689	-0-	-264	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1520	-0-	-247	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1448	-0-	-172	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

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	1000	N	1918	-0-	918	14477	1918	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	1177	-0-	-1623	12854	1177	3			Y	-0-			-0-
03	3100	N	1293	-0-	-1807	11047	1293	2			Y	-0-			-0-
04	3000	N	1643	-0-	-1357	9690	1643	2			Y	-0-			-0-
05	3100	N	2086	-0-	-1014	8676	2086	2			Y	-0-			-0-
06	2800	N	1960	-0-	-840	7836	1960	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	1562	-0-	-1538	6298	1562	2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	1122	-0-	-1978	4320	1122	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	1463	-0-	-1537	2783	1463	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	1488	-0-	-1612	1171	1488	2			Y	-0-			-0-
11	3000	N	2179	-0-	-821	350	2179	2			Y	-0-			-0-
*12	2428	N	2078	-0-	-350	-0-	2078	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

01	1000	N	406	-0-	-594	2277	406	2			Y	-0-			-0-
02	2526	N	249	-0-	-2277	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		331	-0-	331	747	331	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		238	-0-	238	985	238	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		310	-0-	310	1295	310	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		315	-0-	315	1610	315	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		462	-0-	462	2072	462	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		441	-0-	441	2513	441	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 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-	1840						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

01	713 N	564	-0-	-149	-0-	564	2		N	-0-			12
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	507	2		N	-0-			12
03	775 N	532	-0-	-243	-0-	532	2		N	-0-			12
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2		N	-0-			12
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2		N	-0-			12
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2		N	-0-			12
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			12
08	527 N	146	-0-	-381	-0-	146	2		N	-0-			12
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			12
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			12
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			12
12	775 N	564	-0-	-211	-0-	564	2		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-		10	1		-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4316	-0-	1216	1216	4316	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4859	-0-	1859	3075	4859	2			N	-0-					-0-
05	3097	N	22	-0-	-3075	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	120		3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124		-0-	-0-	-124	-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: 9,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	4574	-0-	4574	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2423		2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	1426		-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380		-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	3198		3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	1380		15	-0-	-1365	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	1426		NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,214 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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1920	-0-	-124	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1538	-0-	-570	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1940	-0-	-70	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1718	-0-	-483	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,212 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	14	1	3622	3	N	-0-					10
							137	4									
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	13	1	3488	3	N	-0-					10
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	14	1	3459	3	N	-0-					10
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					10
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-	3	5			7
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					7
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3126	3	68	4	N	-0-					7
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					7
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					7
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3172	3	19	4	N	-0-					7
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					7
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	14	1	3158	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 39,567 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 (-)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-	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		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	589	N	228	-0-	-361	-0-	14	1	214	3	N	-0-					77
02	560	N	13	-0-	-547	-0-	13	1			N	-0-	77	5			-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	14	1	871	3	N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	758	3	77	9	N	70					70
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-	70	5			-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	14	1	669	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4641	-0-	1541	2627	4640	3	1	9	N	1					43
02	6979	X	4352	-0-	-2627	-0-	4350	3	2	9	N	2					45
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2699	3	11	9	N	10					55
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3631	3	19	9	N	17					72
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3558	3	15	9	N	14					86
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2551	3	1	9	N	1					87
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					87
08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					87
09	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					87
10	2201	X	1402	-0-	-799	-0-	1402	3			N	-0-					87
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					87
*12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 34,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	836	3	19	9	N	17					128
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	N	5					133
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	N	10					143
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	3	8	9	N	7					150
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8	9	N	7					157
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	N	3					160
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	3	8	9	N	7					167
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	3	4	9	N	4					171
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	N	3					174
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	3	7	9	N	6					180
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	3	6	9	N	5					185
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	3	9	9	N	8					193

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,507 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	614	-0-	-657	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	852	-0-	-258	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	674	2	37	9	N	34	49	1			78
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	507	2	11	9	N	10					88
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	2	19	9	N	17					105
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	539	2	15	9	N	14					119
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	511	2	35	9	N	32					151
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	473	2	11	9	N	10					161
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	818	2	29	9	N	26					187
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	951	2	32	9	N	29	146	1			70
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	767	2	24	9	N	22					92
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	597	2	14	9	N	13					105
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	662	2	43	9	N	39	58	1			86
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	953	2	23	9	N	21					107

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 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	3100	N	3382	-0-	282	1006	3374	3	8	9	N	7					92
02	2184	N	563	-0-	-1621	-0-	562	3	1	9	N	1					93
03	2883	X	1	-0-	-2882	-0-	1	3			N	-0-					93
04	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	3			N	-0-					93
05	2883	X	27	-0-	-2856	-0-	27	3			N	-0-					93
06	2790	X	20	-0-	-2770	-0-	20	3			N	-0-					93
07	620	X	60	-0-	-560	-0-	60	3			N	-0-					93
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					93
09	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					93
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					93
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					93
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	60	1			33

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	55	1			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-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	10	20	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: 42

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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	694	-0-	-236	-0-	653	3	41	9	N	37					124
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	846	3	28	9	N	25					149
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	926	3	39	9	N	35	126	1			58
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	791	3	7	9	N	6					64
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	936	3	59	9	N	54					118
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	901	3	46	9	N	42					160
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	931	3	26	9	N	24					184
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	901	3	32	9	N	29	178	1			35
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	869	3	35	9	N	32					67
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	869	3	31	9	N	28					95
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	846	3	37	9	N	34					129
12	930	N	875	-0-	-55	-0-	839	3	36	9	N	33	124	1			38

TOTAL GAS PROD: 10,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	476	1	3197	2	N	20					144
							22	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	437	1	2870	2	N	-0-					144
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	484	1	3193	2	N	17	161	1			-0-
							19	9									
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	468	1	2958	2	N	17					17
							19	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	195	1	2691	2	N	-0-					17
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	236	1	3023	2	N	-0-					17
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	395	1	3384	2	N	-0-					17
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	430	1	3265	2	N	-0-					17
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	452	1	3065	2	N	23					40
							25	9									
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	419	1	3220	2	N	-0-					40
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	443	1	3344	2	N	3	43	1			-0-
							3	9									
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	352	1	2931	2	N	25					25
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 42,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

01	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					13
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	3			N	-0-					13
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					13
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					13
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					13
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					13
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					13
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					13
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					13
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					13
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					13
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					54
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					54
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	54	1			-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	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-

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			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-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11981	-0-	-264	-0-	824 187	1 9	10970	2	N	170	325	1			64
02	11060	X	8768	-0-	-2292	-0-	535 112	1 9	8121	2	N	102					166
03	12245	X	10309	-0-	-1936	-0-	671 161	1 9	9477	2	N	146	183	1			129
04	11850	X	10363	-0-	-1487	-0-	892 169	1 9	9302	2	N	154	189	1			94
05	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	1034 190	1 9	12867	2	N	173	182	1			85
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	941 178	1 9	11273	2	N	162	183	1			64
07	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1030 151	1 9	10848	2	N	137					201
08	12245	X	11972	-0-	-273	-0-	1038 189	1 9	10745	2	N	172	299	1			74
09	11850	X	11440	-0-	-410	-0-	1044 165	1 9	10231	2	N	150					224
10	12245	X	11093	-0-	-1152	-0-	958 162	1 9	9973	2	N	147	190	1			181
11	11850	X	10740	-0-	-1110	-0-	919 162	1 9	9659	2	N	147	132	1			196
12	12028	X	11274	-0-	-754	-0-	1077 172	1 9	10025	2	N	156	181	1			171

TOTAL GAS PROD: 136,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 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	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	1533	1	10582	2	N	706	731	1			374
							777	9									
02	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	1252	1	11907	2	N	442	549	1			267
							486	9									
03	11811	X	10573	-0-	-1238	-0-	1498	1	8467	2	N	553	731	1			89
							608	9									
04	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	1894	1	9463	2	N	701	549	1			241
							771	9									
05	11811	X	10663	-0-	-1148	-0-	1957	1	8061	2	N	586	537	1			290
							645	9									
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	1868	1	9748	2	N	573	540	1			323
							630	9									
07	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	1891	1	9541	2	N	532	721	1			134
							585	9									
08	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1947	1	10706	2	N	560	359	1			335
							616	9									
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1894	1	9524	2	N	563	728	1			170
							619	9									
10	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	1912	1	10810	2	N	624	357	1			437
							686	9									
11	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	1804	1	9733	2	N	476	735	1			178
							524	9									
*12	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	1775	1	9714	2	N	526	368	1			336
							579	9									

TOTAL GAS PROD: 147,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,842

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3729	-0-	-53	-0-	800	1	2769	2	N	145	171	1			148
							160	9									
02	3416	X	2953	-0-	-463	-0-	700	1	2125	2	N	116	185	1			79
							128	9									
03	3782	X	3601	-0-	-181	-0-	878	1	2572	2	N	137					216
							151	9									
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	850	1	2653	2	N	132	177	1			171
							145	9									
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	837	1	2830	2	N	116	176	1			111
							128	9									
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	850	1	2796	2	N	122					233
							134	9									
07	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	805	1	2808	2	N	114	173	1			174
							125	9									
08	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	804	1	2624	2	N	106	179	1			101
							117	9									
09	3780	X	3592	-0-	-188	-0-	843	1	2619	2	N	118	172	1			47
							130	9									
10	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	878	1	2574	2	N	123					170
							135	9									
11	3780	X	3030	-0-	-750	-0-	774	1	2143	2	N	103	188	1			85
							113	9									
12	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	748	1	2387	2	N	117					202
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 42,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	10447	X	9818	-0-	-629	-0-	9625	2	193	9	N	175	177	1			145
02	9044	X	8814	-0-	-230	-0-	8627	2	187	9	N	170	174	1			141
03	10013	X	9768	-0-	-245	-0-	9563	2	205	9	N	186	184	1			143
04	9690	X	9241	-0-	-449	-0-	9059	2	182	9	N	165	191	1			117
05	9827	X	9512	-0-	-315	-0-	9336	2	176	9	N	160	185	1			92
06	9510	X	9124	-0-	-386	-0-	8955	2	169	9	N	154					246
07	9765	X	8791	-0-	-974	-0-	8671	2	120	9	N	109	188	1			167
08	9765	X	9358	-0-	-407	-0-	9146	2	212	9	N	193	186	1			174
09	9240	X	8687	-0-	-553	-0-	8514	2	173	9	N	157	180	1			151
10	9517	X	8918	-0-	-599	-0-	8744	2	174	9	N	158	192	1			117
11	9120	X	8489	-0-	-631	-0-	8321	2	168	9	N	153	187	1			83
12	9362	X	8893	-0-	-469	-0-	8724	2	169	9	N	154	193	1			44

TOTAL GAS PROD: 109,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

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	10292	X	7060	-0-	-3232	-0-	966	1	5952	2	N	129	186	1			168
							142	9									
02	10332	X	4364	-0-	-5968	-0-	842	1	3438	2	N	76	169	1			75
							84	9									
03	11842	X	4362	-0-	-7480	-0-	1079	1	3213	2	N	64					139
							70	9									
04	11460	X	2999	-0-	-8461	-0-	1044	1	1866	2	N	81	182	1			38
							89	9									
05	11842	X	3758	-0-	-8084	-0-	1025	1	2697	2	N	33					71
							36	9									
06	6840	X	3450	-0-	-3390	-0-	702	1	2745	2	N	3					74
							3	9									
07	4836	X	3378	-0-	-1458	-0-	961	1	2417	2	N	-0-					74
08	4371	X	3011	-0-	-1360	-0-	1064	1	1947	2	N	-0-					74
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	798	1	2991	2	N	106					180
							117	9									
10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	1079	1	7884	2	N	209	185	1			204
							230	9									
11	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	829	1	7926	2	N	178	183	1			199
							196	9									
*12	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	1021	1	8650	2	N	192	180	1			211
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 64,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	799 707	1 9	14703	2	N	643	558	1			504
02	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	793 322	1 9	12858	2	N	293	547	1			250
03	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	935 277	1 9	14818	2	N	252	191	1			311
04	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	821 561	1 9	11836	2	N	510	553	1			268
05	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	864 636	1 9	13692	2	N	578	710	1			136
06	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	850 655	1 9	12523	2	N	595	369	1			362
07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	878 579	1 9	12443	2	N	526	539	1			349
08	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	857 605	1 9	9531	2	N	550	551	1			348
09	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	838 523	1 9	9838	2	N	475	548	1			275
10	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	878 589	1 9	9129	2	N	535	549	1			261
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	850 537	1 9	9463	2	N	488	360	1			389
*12	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	878 556	1 9	9154	2	N	505	553	1			341

TOTAL GAS PROD: 156,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,950

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

01	23560	X	20821	-0-	-2739	-0-	20339	2	482	9	N	438	371	1			267
02	21280	X	20349	-0-	-931	-0-	19833	2	516	9	N	469	375	1			361
03	23390	X	23390	-0-	-0-	-0-	22816	2	574	9	N	522	755	1			128
04	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	21792	2	520	9	N	473	354	1			247
05	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	22083	2	519	9	N	472	353	1			366
06	22650	X	21782	-0-	-868	-0-	21351	2	431	9	N	392	370	1			388
07	23405	X	16049	-0-	-7356	-0-	15775	2	274	9	N	249	371	1			266
08	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	23767	2	479	9	N	435	552	1			149
09	22320	X	19675	-0-	-2645	-0-	19272	2	403	9	N	366	362	1			153
10	22599	X	20056	-0-	-2543	-0-	19755	2	301	9	N	274	172	1			255
11	22800	X	17361	-0-	-5439	-0-	17035	2	326	9	N	296					551
12	23560	X	16472	-0-	-7088	-0-	16173	2	299	9	N	272	709	1			114

TOTAL GAS PROD: 245,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,658

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1661	2	33	9	N	30					195
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1665	2	107	9	N	97					292
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1728	2	47	9	N	43	188	1			147
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1520	2	73	9	N	66	175	1			38
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1626	2	85	9	N	77					115
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1658	2	59	9	N	54					169
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1636	2	53	9	N	48					217
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1431	2	78	9	N	71	175	1			113
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1537	2	46	9	N	42					155
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1725	2	77	9	N	70	187	1			38
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1664	2	65	9	N	59					97
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1592	2	55	9	N	50					147

TOTAL GAS PROD: 20,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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-	11	1			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	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-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	652	1	8220	2	N	205	190	1			127
							226	9									
02	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	571	1	7995	2	N	168					295
							185	9									
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	697	1	8903	2	N	195	190	1			300
							215	9									
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	661	1	8275	2	N	167	366	1			101
							184	9									
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	651	1	8298	2	N	155	187	1			69
							171	9									
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	684	1	7941	2	N	149					218
							164	9									
07	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	707	1	8476	2	N	166	185	1			199
							183	9									
08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	707	1	8543	2	N	167	173	1			193
							184	9									
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	656	1	8095	2	N	154	176	1			171
							169	9									
10	8525	X	8440	-0-	-85	-0-	676	1	7581	2	N	166	190	1			147
							183	9									
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	654	1	7588	2	N	153	189	1			111
							168	9									
12	8525	X	8281	-0-	-244	-0-	595	1	7513	2	N	157	177	1			91
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 107,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

01	13330	X	11820	-0-	-1510	-0-	11594	2	226	9	N	205	364	1			58
02	11648	X	10808	-0-	-840	-0-	10613	2	195	9	N	177					235
03	12648	X	11041	-0-	-1607	-0-	10851	2	190	9	N	173	186	1			222
04	11790	X	10521	-0-	-1269	-0-	10363	2	158	9	N	144	179	1			187
05	12090	X	10354	-0-	-1736	-0-	10200	2	154	9	N	140	174	1			153
06	11580	X	9712	-0-	-1868	-0-	9555	2	157	9	N	143	181	1			115
07	11966	X	7960	-0-	-4006	-0-	7818	2	142	9	N	129	175	1			69
08	11036	X	11021	-0-	-15	-0-	10828	2	193	9	N	175	170	1			74
09	10530	X	9981	-0-	-549	-0-	9820	2	161	9	N	146					220
10	10354	X	10105	-0-	-249	-0-	9947	2	158	9	N	144					364
11	10680	X	9538	-0-	-1142	-0-	9389	2	149	9	N	135	367	1			132
12	11036	X	9833	-0-	-1203	-0-	9693	2	140	9	N	127					259

TOTAL GAS PROD: 122,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11821	-0-	-1385	-0-	11610	2	211	9	N	192					289
02	11620	X	11017	-0-	-603	-0-	10817	2	200	9	N	182	357	1			114
03	12865	X	12002	-0-	-863	-0-	11805	2	197	9	N	179	176	1			117
04	12210	X	11619	-0-	-591	-0-	11410	2	209	9	N	190	181	1			126
05	12400	X	11904	-0-	-496	-0-	11728	2	176	9	N	160	173	1			113
06	11790	X	11403	-0-	-387	-0-	11232	2	171	9	N	155	181	1			87
07	12183	X	11607	-0-	-576	-0-	11432	2	175	9	N	159	176	1			70
08	11997	X	11379	-0-	-618	-0-	11185	2	194	9	N	176	182	1			64
09	11610	X	10920	-0-	-690	-0-	10747	2	173	9	N	157					221
10	11904	X	11188	-0-	-716	-0-	11015	2	173	9	N	157	176	1			202
11	11400	X	10665	-0-	-735	-0-	10491	2	174	9	N	158	178	1			182
12	11594	X	10855	-0-	-739	-0-	10676	2	179	9	N	163	174	1			171

TOTAL GAS PROD: 136,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	424	-0-	-7047	-0-	418	1	6	9	N	5					50
02	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	671	1	8645	2	N	192	173	1			69
							211	9									
03	7471	X	5606	-0-	-1865	-0-	633	1	4852	2	N	110					179
							121	9									
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	751	1	4680	2	N	142	180	1			141
							156	9									
05	8835	X	5463	-0-	-3372	-0-	695	1	4655	2	N	103	182	1			62
							113	9									
06	8550	X	5209	-0-	-3341	-0-	682	1	4413	2	N	104					166
							114	9									
07	8835	X	5316	-0-	-3519	-0-	669	1	4550	2	N	88	185	1			69
							97	9									
08	5766	X	4163	-0-	-1603	-0-	712	1	3354	2	N	88					157
							97	9									
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	705	1	4815	2	N	114	188	1			83
							125	9									
10	5456	X	5295	-0-	-161	-0-	772	1	4393	2	N	118					201
							130	9									
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	777	1	4792	2	N	108	188	1			121
							119	9									
12	5828	X	4627	-0-	-1201	-0-	803	1	3713	2	N	101	187	1			35
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 62,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7092	-0-	-565	-0-	6939	2	153	9	N	139					245
02	6916	X	6787	-0-	-129	-0-	6649	2	138	9	N	125					370
03	7626	X	6543	-0-	-1083	-0-	6410	2	133	9	N	121	376	1			115
04	6960	X	6142	-0-	-818	-0-	6020	2	122	9	N	111	183	1			43
05	7502	X	6087	-0-	-1415	-0-	5981	2	106	9	N	96					139
06	7260	X	5823	-0-	-1437	-0-	5775	2	48	9	N	44					183
07	7502	X	5855	-0-	-1647	-0-	5821	2	34	9	N	31					214
08	6541	X	5906	-0-	-635	-0-	5853	2	53	9	N	48	185	1			77
09	6150	X	5731	-0-	-419	-0-	5618	2	113	9	N	103					180
10	6076	X	5970	-0-	-106	-0-	5914	2	56	9	N	51	186	1			45
11	5820	X	5700	-0-	-120	-0-	5653	2	47	9	N	43					88
12	5921	X	5689	-0-	-232	-0-	5683	2	6	9	N	5					93

TOTAL GAS PROD: 73,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT (I)(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	2649	-0-	-2931	-0-	839	1	1747	2	N	57					154
							63	9									
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	793	1	4098	2	N	60					214
							66	9									
03	5425	X	3548	-0-	-1877	-0-	825	1	2668	2	N	50	189	1			75
							55	9									
04	5010	X	2918	-0-	-2092	-0-	767	1	2097	2	N	49					124
							54	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	878	1	5164	2	N	58					182
							64	9									
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	850	1	4981	2	N	108	168	1			122
							119	9									
07	5487	X	4974	-0-	-513	-0-	850	1	4054	2	N	64					186
							70	9									
08	5983	X	907	-0-	-5076	-0-	716	1	167	2	N	22	180	1			28
							24	9									
09	5790	X	875	-0-	-4915	-0-	767	1	100	2	N	7					35
							8	9									
10	5983	X	1219	-0-	-4764	-0-	283	1	932	2	N	4					39
							4	9									
11	5790	X	3687	-0-	-2103	-0-	850	1	2817	2	N	18					57
							20	9									
12	4960	X	4463	-0-	-497	-0-	845	1	3504	2	N	104					161
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 42,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1043	1	4768	2	N	199					317
							219	9									
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	808	1	3969	2	N	180	374	1			123
							198	9									
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	1076	1	4383	2	N	197					320
							217	9									
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	861	1	4240	2	N	164	362	1			122
							180	9									
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	1005	1	3844	2	N	184	187	1			119
							202	9									
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	996	1	3811	2	N	182					301
							200	9									
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	821	1	3945	2	N	163	365	1			99
							179	9									
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1057	1	4439	2	N	187	185	1			101
							206	9									
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	941	1	4267	2	N	156	185	1			72
							172	9									
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1041	1	4537	2	N	199	179	1			92
							219	9									
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	948	1	4343	2	N	161	186	1			67
							177	9									
*12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	1038	1	4308	2	N	160					227
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 64,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	14632	X	13293	-0-	-1339	-0-	12999	2	294	9	N	267	180	1			215
02	12768	X	-0-	-0-	-12768	-0-					N	241	358	1			98
03	14043	X	13090	-0-	-953	-0-	12824	2	266	9	N	242	170	1			170
04	13320	X	12433	-0-	-887	-0-	12172	2	261	9	N	237	172	1			235
05	13361	X	12738	-0-	-623	-0-	12520	2	218	9	N	198	339	1			94
06	12870	X	11800	-0-	-1070	-0-	11596	2	204	9	N	185	180	1			99
07	13082	X	12544	-0-	-538	-0-	12320	2	224	9	N	204	184	1			119
08	13082	X	12187	-0-	-895	-0-	11959	2	228	9	N	207	185	1			141
09	12420	X	11763	-0-	-657	-0-	11542	2	221	9	N	201	182	1			160
10	12741	X	12026	-0-	-715	-0-	11805	2	221	9	N	201	187	1			174
11	12150	X	11437	-0-	-713	-0-	11183	2	254	9	N	231	183	1			222
12	12555	X	11276	-0-	-1279	-0-	11024	2	252	9	N	229	191	1			260

TOTAL GAS PROD: 134,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,643

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	10137	X	9850	-0-	-287	-0-	687 210	1 9	8953	2	N	191	188	1			156
02	12040	X	9172	-0-	-2868	-0-	652 193	1 9	8327	2	N	175	192	1			139
03	13330	X	9309	-0-	-4021	-0-	638 184	1 9	8487	2	N	167	189	1			117
04	12900	X	9610	-0-	-3290	-0-	768 196	1 9	8646	2	N	178					295
05	10168	X	8186	-0-	-1982	-0-	706 187	1 9	7293	2	N	170	373	1			92
06	9840	X	8960	-0-	-880	-0-	670 185	1 9	8105	2	N	168					260
07	10168	X	8086	-0-	-2082	-0-	700 155	1 9	7231	2	N	141	188	1			213
08	9920	X	8213	-0-	-1707	-0-	723 161	1 9	7329	2	N	146	187	1			172
09	9600	X	8194	-0-	-1406	-0-	719 168	1 9	7307	2	N	153	185	1			140
10	9269	X	7720	-0-	-1549	-0-	774 147	1 9	6799	2	N	134	185	1			89
11	8970	X	6285	-0-	-2685	-0-	660 121	1 9	5504	2	N	110					199
12	8463	X	5908	-0-	-2555	-0-	632 113	1 9	5163	2	N	103	185	1			117

TOTAL GAS PROD: 99,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,836

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	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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	11842	X	10725	-0-	-1117	-0-	10530	2	195	9	N	177					316
02	10528	X	9683	-0-	-845	-0-	9493	2	190	9	N	173	186	1			303
03	11532	X	10908	-0-	-624	-0-	10693	2	215	9	N	195	362	1			136
04	11040	X	10437	-0-	-603	-0-	10233	2	204	9	N	185	177	1			144
05	11005	X	10671	-0-	-334	-0-	10484	2	187	9	N	170	173	1			141
06	10560	X	10230	-0-	-330	-0-	10043	2	187	9	N	170	177	1			134
07	10912	X	10487	-0-	-425	-0-	10301	2	186	9	N	169	176	1			127
08	10912	X	10318	-0-	-594	-0-	10143	2	175	9	N	159	134	1			152
09	10440	X	10106	-0-	-334	-0-	9902	2	204	9	N	185	178	1			159
10	10664	X	10124	-0-	-540	-0-	9951	2	173	9	N	157	185	1			131
11	10230	X	9647	-0-	-583	-0-	9471	2	176	9	N	160					291
12	10478	X	9861	-0-	-617	-0-	9676	2	185	9	N	168	183	1			276

TOTAL GAS PROD: 123,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

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	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	1704	1	11768	2	N	943	729	1			605
							1037	9									
02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	1365	1	7835	2	N	597	756	1			446
							657	9									
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	1705	1	8113	2	N	652	872	1			226
							717	9									
04	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	1850	1	10857	2	N	980	921	1			285
							1078	9									
05	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	1957	1	13304	2	N	852	738	1			399
							937	9									
06	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	1894	1	13050	2	N	846	911	1			334
							931	9									
07	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	1957	1	12610	2	N	819	728	1			425
							901	9									
08	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	1957	1	12499	2	N	784	902	1			307
							862	9									
09	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	1839	1	11528	2	N	722	721	1			308
							794	9									
10	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	1931	1	11596	2	N	916	920	1			304
							1008	9									
11	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	1894	1	12190	2	N	778	737	1			345
							856	9									
*12	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	1902	1	10738	2	N	773	553	1			565
							850	9									

TOTAL GAS PROD: 168,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,662

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-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	12	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: 2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

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	4433	X	3831	-0-	-602	-0-	878	1	2848	2	N	95					135
							105	9									
02	3920	X	3563	-0-	-357	-0-	755	1	2710	2	N	89					224
							98	9									
03	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	848	1	2929	2	N	89	186	1			127
							98	9									
04	3990	X	3890	-0-	-100	-0-	998	1	2805	2	N	79					206
							87	9									
05	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	1079	1	2887	2	N	73	182	1			97
							80	9									
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1044	1	2757	2	N	114					211
							125	9									
07	4030	X	3865	-0-	-165	-0-	963	1	2807	2	N	86					297
							95	9									
08	4061	X	4015	-0-	-46	-0-	1079	1	2852	2	N	76	181	1			192
							84	9									
09	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	1044	1	2613	2	N	89	179	1			102
							98	9									
10	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	1051	1	2715	2	N	92					194
							101	9									
11	3930	X	3521	-0-	-409	-0-	970	1	2470	2	N	74	188	1			80
							81	9									
12	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	1079	1	2238	2	N	85					165
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 45,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

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	8680	X	8040	-0-	-640	-0-	835	1	6920	2	N	259	172	1			140
							285	9									
02	7728	X	6728	-0-	-1000	-0-	779	1	5700	2	N	226	182	1			184
							249	9									
03	8556	X	7675	-0-	-881	-0-	774	1	6647	2	N	231	164	1			251
							254	9									
04	7980	X	6727	-0-	-1253	-0-	772	1	5685	2	N	245	346	1			150
							270	9									
05	8122	X	7172	-0-	-950	-0-	722	1	6196	2	N	231	174	1			207
							254	9									
06	7770	X	7551	-0-	-219	-0-	850	1	6445	2	N	233	171	1			269
							256	9									
07	7688	X	7319	-0-	-369	-0-	743	1	6331	2	N	223	367	1			125
							245	9									
08	7688	X	7630	-0-	-58	-0-	856	1	6524	2	N	227	176	1			176
							250	9									
09	7560	X	6840	-0-	-720	-0-	822	1	5783	2	N	214	184	1			206
							235	9									
10	7812	X	7230	-0-	-582	-0-	825	1	6165	2	N	218	185	1			239
							240	9									
11	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	800	1	5711	2	N	201	170	1			270
							221	9									
12	7626	X	7046	-0-	-580	-0-	845	1	5974	2	N	206	375	1			101
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 86,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,714

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

01	7130	X	5550	-0-	-1580	-0-	819	1	4596	2	N	123	189	1			178
							135	9									
02	6048	X	5299	-0-	-749	-0-	767	1	4425	2	N	97					275
							107	9									
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1079	1	5374	2	N	119	191	1			203
							131	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	1001	1	5099	2	N	102	187	1			118
							112	9									
05	6355	X	1691	-0-	-4664	-0-	416	1	1249	2	N	24					142
							26	9									
06	6360	X	5992	-0-	-368	-0-	890	1	4993	2	N	99					241
							109	9									
07	6572	X	5615	-0-	-957	-0-	893	1	4623	2	N	90	186	1			145
							99	9									
08	6572	X	5386	-0-	-1186	-0-	866	1	4425	2	N	86	109	1			122
							95	9									
09	6210	X	5924	-0-	-286	-0-	956	1	4847	2	N	110					232
							121	9									
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1044	1	5719	2	N	105	185	1			152
							116	9									
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	857	1	5095	2	N	87					239
							96	9									
*12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	1053	1	5731	2	N	91	194	1			136
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 68,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	7657	X	6489	-0-	-1168	-0-	938	1	5446	2	N	95	189	1			170
							105	9									
02	6804	X	4515	-0-	-2289	-0-	700	1	3732	2	N	75					245
							83	9									
03	6758	X	6025	-0-	-733	-0-	1006	1	4881	2	N	125	192	1			178
							138	9									
04	6540	X	5288	-0-	-1252	-0-	911	1	4271	2	N	96	188	1			86
							106	9									
05	6634	X	5211	-0-	-1423	-0-	964	1	4166	2	N	74					160
							81	9									
06	6270	X	4491	-0-	-1779	-0-	813	1	3603	2	N	68					228
							75	9									
07	6014	X	984	-0-	-5030	-0-	915	1	69	9	N	63	184	1			107
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1066	1	5899	2	N	103					210
							113	9									
09	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1043	1	5523	2	N	96	181	1			125
							106	9									
10	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1079	1	5939	2	N	105					230
							116	9									
11	6840	X	6295	-0-	-545	-0-	985	1	5205	2	N	95	187	1			138
							105	9									
12	7068	X	6838	-0-	-230	-0-	1063	1	5656	2	N	108					246
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 67,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

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	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-

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	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
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	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-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

01	248	X	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					1861
02	280	X	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					1861
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					1861
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					1861
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					1861
06	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					1861
07	744	N	305	-0-	-439	-0-	305	2			N	-0-					1861
08	1705	N	321	-0-	-1384	-0-	321	2			N	-0-					1861
09	1650	X	325	-0-	-1325	-0-	325	2			N	-0-					1861
10	1705	X	342	-0-	-1363	-0-	342	2			N	-0-					1861
11	1650	X	362	-0-	-1288	-0-	362	2			N	-0-					1861
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1861

TOTAL GAS PROD: 8,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

01	10416	X	8950	-0-	-1466	-0-	8478	2	472	9	N	429	363	1			2585
02	9044	X	5930	-0-	-3114	-0-	5671	2	259	9	N	235	184	1			2636
03	10013	X	5946	-0-	-4067	-0-	5645	2	301	9	N	274	192	1			2718
04	9690	X	8079	-0-	-1611	-0-	7819	2	260	9	N	236	543	1			2411
05	8959	X	6955	-0-	-2004	-0-	6696	2	259	9	N	235					2646
06	8670	X	8064	-0-	-606	-0-	7728	2	336	9	N	305	565	1			2386
07	8339	X	7416	-0-	-923	-0-	7199	2	217	9	N	197	186	1			2397
08	8339	X	7737	-0-	-602	-0-	7470	2	267	9	N	243	181	1			2459
09	8070	X	7222	-0-	-848	-0-	7002	2	220	9	N	200	198	1			2461
10	8339	X	7112	-0-	-1227	-0-	6888	2	224	9	N	204					2665
11	8070	X	7183	-0-	-887	-0-	7004	2	179	9	N	163	364	1			2464
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					2464

TOTAL GAS PROD: 80,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

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	15097	X	8446	-0-	-6651	-0-	8009	2	437	9	N	397	187	1			4691
02	20888	X	16408	-0-	-4480	-0-	15971	2	437	9	N	397	182	1			4906
03	23126	X	17930	-0-	-5196	-0-	17382	2	548	9	N	498	187	1			5217
04	22380	X	15448	-0-	-6932	-0-	14819	2	629	9	N	572	724	1			5065
05	18166	X	15623	-0-	-2543	-0-	15236	2	387	9	N	352	199	1			5218
06	17580	X	12902	-0-	-4678	-0-	12690	2	212	9	N	193					5411
07	18166	X	15867	-0-	-2299	-0-	15682	2	185	9	N	168					5579
08	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18552	2	413	9	N	375	358	1			5596
09	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	18833	2	469	9	N	426	340	1			5682
10	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17261	2	436	9	N	396	192	1			5886
11	18360	X	17580	-0-	-780	-0-	17235	2	345	9	N	314					6200
12	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					N	NO RPT					6200

TOTAL GAS PROD: 176,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,088

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	5053	X	1808	-0-	-3245	-0-	1718	2	90	9	N	82					1454
02	3864	X	1654	-0-	-2210	-0-	1591	2	63	9	N	57	181	1			1330
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	92					1422
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	80	198	1			1304
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1304
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					1304
07	1829	X	98	-0-	-1731	-0-	98	2			N	-0-					1304
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1304
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					1304
11	90	X	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					1304
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1304

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	372	1	801	2	N	-0-					172
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	336	1	692	2	N	-0-					172
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	372	1	798	2	N	-0-					172
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	360	1	775	2	N	-0-					172
05	1147	N	994	-0-	-153	-0-	372	1	622	2	N	-0-					172
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	360	1	1006	2	N	-0-					172
07	1178	N	987	-0-	-191	-0-	372	1	615	2	N	-0-					172
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	372	1	1288	2	N	-0-					172
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	360	1	1043	2	N	21					193
							23	9									
10	3100	N	3689	-0-	589	589	372	1	3296	2	N	19					212
							21	9									
11	3000	N	3862	-0-	862	1451	360	1	3482	2	N	18					230
							20	9									
*12	3100	N	3998	-0-	898	2349	372	1	3568	2	N	53					283
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 22,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2061	2	99	9	N	90					138
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					138
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					138
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1707	2	26	9	N	24					162
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1611	2	36	9	N	33					195
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1629	2	25	9	N	23	196	1			22
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					22
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					22
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1439	2			N	-0-					22
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1722	2	10	9	N	9					31
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1596	2	34	9	N	31					62
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1619	2	25	9	N	23					85

TOTAL GAS PROD: 20,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			40
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1708	2	52	9	N	47					87
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1894	2	34	9	N	31					118
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					118
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					118
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					118
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1890	2	83	9	N	75					193
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7					200
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					200
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1864	2	32	9	N	29	196	1			33
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	N	18					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 20,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	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	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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					88
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					88
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					88
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					88
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					88
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					88
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					98
02	1652 N	1331	-0-	-321	-0-	1331	2			N	-0-					98
03	1953 N	1586	-0-	-367	-0-	1569	2	17	9	N	15					113
04	1890 N	1672	-0-	-218	-0-	1652	2	20	9	N	18					131
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	N	5					136
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					136
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					136
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					136
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					136
10	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					136
11	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-					136
12	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 20,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

01	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	896 N	705	-0-	-191	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	870 N	733	-0-	-137	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	810 N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			52
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			52
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			52
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			52
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			52
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			52
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			52
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			52
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			52
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			52
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			52
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651	N	64	-0-	-587	-0-	45	2	19	9	Y	17	55	1	8
02	588	N	53	-0-	-535	-0-	53	2			Y	-0-			8
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-			8
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	67	2	34	9	Y	31			39
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	32	1	8
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6			14
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-			14
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-			14
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS 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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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	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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					50
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					50
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					50
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					50
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					50
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					50
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					50
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					50
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					50
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					50
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					50
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					15
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					15
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1399	2	88	9	N	80					95
04	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	1216	2			N	-0-					95
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					95
06	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	1125	2	53	9	N	48					143
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	45					188
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					188
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	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: 8,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3607	2	4	9	N	4	4	8			16
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2829	2	1	9	N	1	1	8			16
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3495	2	165	9	N	150					166
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					166
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					166
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3570	2	34	9	N	31	2	8			195
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3463	2	9	9	N	8	192	1			11
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3266	2	81	9	N	74	1	8			84
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					84
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3146	2	1	9	N	1	1	8			84
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2935	2	117	9	N	106	2	8			188
12	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	2749	2	2	9	N	2	183	1			7

TOTAL GAS PROD: 41,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3039	2	35	9	N	32					116
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8			116
03	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					116
04	2400	N	1701	-0-	-699	-0-	1701	2			N	-0-					116
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					116
06	1740	N	1427	-0-	-313	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			116
07	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1679	2	1	9	N	1	1	8			116
08	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	1574	2			N	-0-					116
09	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	1363	2			N	-0-					116
10	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	1365	2			N	-0-					116
11	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	1229	2			N	-0-					116
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 20,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	Y	7					21
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					21
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10	9	Y	9					30
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	2	28	9	Y	25					55
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1129	2	32	9	Y	29					84
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	2	4	9	Y	4	85	1			3
07	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1081	2	28	9	Y	25					28
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1073	2	12	9	Y	11					39
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			Y	-0-					39
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			Y	-0-					39
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1002	2	7	9	Y	6					45
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1274	2	29	9	Y	26					71

TOTAL GAS PROD: 13,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5294	2	29	9	N	26	6	8			146
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4644	2	4	9	N	4	4	8			146
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					146
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					146
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					146
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					146
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4969	2	53	9	N	48					194
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4936	2	1	9	N	1	1	8			194
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4719	2	46	9	N	42	183	1			53
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5074	2	30	9	N	27	4	8			76
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4745	2	2	9	N	2	2	8			76
*12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4900	2	14	9	N	13					89

TOTAL GAS PROD: 59,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P/A 05/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	2			N	-0-					107
02	2380	N	2104	-0-	-276	-0-	2080	2	24	9	N	22	1	8			128
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2341	2	48	9	N	44					172
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2198	2	11	9	N	10					182
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					182
06	2310	N	1959	-0-	-351	-0-	1955	2	4	9	N	4	151	1	1	8	34
07	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			N	-0-					34
08	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2102	2			N	-0-					34
09	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			N	-0-					34
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					34
11	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	1746	2			N	-0-					34
12	2015	N	1735	-0-	-280	-0-	1735	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 24,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3	3	8			164
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			164
03	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-					164
04	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			N	-0-					164
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					164
06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1662	2	2	9	N	2	2	8			164
07	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1680	2	52	9	N	47					211
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1746	2	15	9	N	14	1	8			224
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1654	2	31	9	N	28	192	1			60
10	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					60
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1630	2	1	9	N	1	1	8			60
12	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1671	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	3100	N	3285	-0-	185	185	3282	2	3	9	N	3	3	8			197
02	2800	N	2826	-0-	26	211	2824	2	2	9	N	2	2	8			197
03	3052	N	2841	-0-	-211	-0-	2838	2	3	9	N	3	3	8			197
04	2760	X	2582	-0-	-178	-0-	2582	2			N	-0-					197
05	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			N	-0-					197
06	2760	X	2552	-0-	-208	-0-	2551	2	1	9	N	1	1	8			197
07	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	2763	2	2	9	N	2	1	8			198
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2797	2	78	9	N	71	198	1	1	8	70
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					70
10	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	2631	2	1	9	N	1	1	8			70
11	2760	N	2503	-0-	-257	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8			70
12	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2722	2	86	9	N	78					148

TOTAL GAS PROD: 33,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1023	N	798	-0-	-225	-0-	764	2	34	9	N	31	200	1			129
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					129
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					129
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					129
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15					144
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	929	2	55	9	N	50					194
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	970	2	11	9	N	10	194	1			10
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					10
09	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					10
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					10
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	909	2	21	9	N	19					29
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	922	2	57	9	N	52					81

TOTAL GAS PROD: 11,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8516	2	20	9	N	18					200
02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8108	2	12	9	N	11	2	8			209
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9044	2	6	9	N	5					214
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8316	2	11	9	N	10					224
05	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9232	2	56	9	N	51	198	1			77
06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8348	2	3	9	N	3					80
07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8455	2	8	9	N	7					87
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8226	2	13	9	N	12					99
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8035	2	44	9	N	40					139
10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8096	2	9	9	N	8					147
11	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7953	2	20	9	N	18					165
*12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7859	2	4	9	N	4	2	8			167

TOTAL GAS PROD: 100,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	2451	2	13	9	N	12	4	8			31
02	2548	X	1992	-0-	-556	-0-	1978	2	14	9	N	13	1	8			43
03	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	2601	2	8	9	N	7					50
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3556	2	12	9	N	11					61
05	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2462	2	10	9	N	9					70
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2528	2	29	9	N	26	1	8			95
07	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2674	2	12	9	N	11					106
08	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	2701	2	3	9	N	3	1	8			108
09	2910	X	2494	-0-	-416	-0-	2475	2	19	9	N	17					125
10	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	2454	2	2	9	N	2	1	8			126
11	2610	X	2531	-0-	-79	-0-	2520	2	11	9	N	10	1	8			135
12	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2540	2	12	9	N	11					146

TOTAL GAS PROD: 31,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					136
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1	1	8			136
03	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2174	2	32	9	N	29					165
04	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	2048	2	53	9	N	48					213
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2207	2	24	9	N	22	88	1			147
06	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1840	2	56	9	N	51					198
07	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2092	2	35	9	N	32	198	1	3	8	29
08	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2103	2	57	9	N	52					81
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2294	2	18	9	N	16					97
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2629	2	73	9	N	66					163
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2687	2	31	9	N	28					191
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2734	2	11	9	N	10	190	1	4	8	7

TOTAL GAS PROD: 27,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2783	2	6	9	N	5	3	8			147
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2461	2	70	9	N	64	1	8			210
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2770	2	12	9	N	11	196	1	1	8	24
04	2700	N	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					24
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					24
06	2700	N	2334	-0-	-366	-0-	2334	2			N	-0-					24
07	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	2382	2			N	-0-					24
08	2790	N	2429	-0-	-361	-0-	2429	2			N	-0-					24
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					24
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2612	2	1	9	N	1	1	8			24
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	8			24
*12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			24

TOTAL GAS PROD: 30,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2980	2	40	9	N	36	198	1	6	8	43
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2721	2	42	9	N	38	1	8			80
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2892	2	24	9	N	22	1	8			101
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2800	2	13	9	N	12					113
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2810	2	17	9	N	15					128
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2370	2	23	9	N	21	3	8			146
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2787	2	15	9	N	14					160
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2739	2	15	9	N	14	1	8			173
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2548	2	19	9	N	17					190
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2635	2	6	9	N	5	2	8			193
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2482	2	20	9	N	18	1	8			210
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2553	2	17	9	N	15					225

TOTAL GAS PROD: 32,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1488	-0-	-310	-0-		1476	2	12	9	N	11	11	8			48
02	1876	N	1862	-0-	-14	-0-		1705	2	157	9	N	143	6	8			185
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-		2085	2	91	9	N	83	200	1			68
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-		2718	2			N	-0-					68
05	3100	N	3260	-0-	160	160		3139	2	121	9	N	110					178
06	3000	N	2949	-0-	-51	109		2902	2	47	9	N	43					221
07	3100	N	3082	-0-	-18	91		2914	2	168	9	N	153	194	1			180
08	2941	N	2850	-0-	-91	-0-		2731	2	119	9	N	108	193	1			95
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-		2685	2	42	9	N	38					133
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-		3944	2	32	9	N	29	4	1			158
*11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-		3017	2	43	9	N	39					197
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 30,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-		3784	2	2	9	N	2	2	8			248
02	3388	X	3323	-0-	-65	-0-		3304	2	19	9	N	17	1	8			264
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-		3704	2	57	9	N	52	197	1	1	8	118
04	3660	X	3515	-0-	-145	-0-		3515	2			N	-0-					118
05	3782	X	3439	-0-	-343	-0-		3429	2	10	9	N	9					127
06	3660	X	2970	-0-	-690	-0-		2958	2	12	9	N	11	1	8			137
07	3751	X	3223	-0-	-528	-0-		3223	2			N	-0-					137
08	3751	X	3306	-0-	-445	-0-		3306	2			N	-0-					137
09	3510	X	3207	-0-	-303	-0-		3203	2	4	9	N	4	134	1			7
10	3441	X	3311	-0-	-130	-0-		3311	2			N	-0-					7
11	3210	X	3021	-0-	-189	-0-		3021	2			N	-0-					7
12	3317	X	2590	-0-	-727	-0-		2559	2	31	9	N	28					35

TOTAL GAS PROD: 39,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-		2349	2	8	9	N	7	2	8			239
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-		1997	2	151	9	N	137	195	1	2	8	179
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-		2044	2	57	9	N	52	2	8			229
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-		2434	2	36	9	N	33					262
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-		2231	2	125	9	N	114	186	1			190
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-		2580	2	42	9	N	38	3	8			225
07	3100	N	3145	-0-	45	45		2981	2	164	9	N	149	186	1			188
08	2921	N	2876	-0-	-45	-0-		2820	2	56	9	N	51	1	8			238
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-		2560	2	44	9	N	40	196	1			82
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-		2556	2	112	9	N	102	2	8			182
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-		2425	2	73	9	N	66	1	8			247
*12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-		2009	2	46	9	N	42					289

TOTAL GAS PROD: 29,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

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	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	4020	2	35	9	N	32					136
02	3836	X	3710	-0-	-126	-0-	3662	2	48	9	N	44	1	8			179
03	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	3958	2	44	9	N	40	192	1			27
04	4110	X	3749	-0-	-361	-0-	3693	2	56	9	N	51					78
05	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4073	2	55	9	N	50					128
06	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	3807	2	54	9	N	49	1	8			176
07	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	3807	2	43	9	N	39					215
08	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	4088	2	33	9	N	30	190	1			55
09	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	3922	2	51	9	N	46					101
10	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	4033	2	46	9	N	42					143
11	3990	X	3925	-0-	-65	-0-	3872	2	53	9	N	48					191
12	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	3987	2	28	9	N	25	189	1	1	8	26

TOTAL GAS PROD: 47,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

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	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					38
02	2660	N	2603	-0-	-57	-0-	2603	2			N	-0-					38
03	2976	N	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					38
04	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	2691	2			N	-0-					38
05	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	2773	2			N	-0-					38
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	2693	2			N	-0-					38
07	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	2763	2			N	-0-					38
08	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	2777	2			N	-0-					38
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					38
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					38
11	2700	N	2490	-0-	-210	-0-	2490	2			N	-0-					38
12	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 32,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					40
02	1092	N	1087	-0-	-5	-0-	1087	2			N	-0-					40
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					40
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-					40
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					40
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					40
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					40
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					40
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					40
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					40
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					40
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,024 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	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1275	2	15	9	N	14	14	8			150
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1303	2	7	9	N	6	6	8			150
03	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	1329	2	17	9	N	15	2	8			163
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1355	2	32	9	N	29					192
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1387	2	12	9	N	11					203
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	N	5	5	8			203
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					203
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	N	3	3	8			203
09	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1265	2	11	9	N	10					213
10	1674	N	1155	-0-	-519	-0-	1151	2	4	9	N	4	4	8			213
11	1470	N	1034	-0-	-436	-0-	1031	2	3	9	N	3	3	8			213
12	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	1097	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 16,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

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	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					173
02	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			173
03	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2069	2	6	9	N	5					178
04	2340	N	2104	-0-	-236	-0-	2104	2			N	-0-					178
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					178
06	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1995	2	10	9	N	9	93	1			94
07	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					94
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					94
09	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1907	2			N	-0-					94
10	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2038	2	11	9	N	10	1	8			103
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2013	2	4	9	N	4					107
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 24,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

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	9227	-0-	6127	7608	9218	2	9	9	N	8					113
02	2800	N	4678	-0-	1878	9486	4671	2	7	9	N	6	1	8			118
03	12107	X	2621	-0-	-9486	-0-	2611	2	10	9	N	9					127
04	2970	X	2479	-0-	-491	-0-	2479	2			N	-0-					127
05	3069	X	2591	-0-	-478	-0-	2588	2	3	9	N	3					130
06	2970	X	2444	-0-	-526	-0-	2442	2	2	9	N	2					132
07	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	2458	2	6	9	N	5					137
08	2635	X	2376	-0-	-259	-0-	2373	2	3	9	N	3					140
09	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	2385	2	9	9	N	8					148
10	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	2420	2	4	9	N	4					152
11	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2244	2	3	9	N	3					155
12	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2334	2	4	9	N	4	1	8			158

TOTAL GAS PROD: 38,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3100	N	4582	-0-	1482	1482	4539	2	43	9	Y	39	127	1			19
02	2800	N	2275	-0-	-525	957	2273	2	2	9	Y	2	2	8			19
03	3100	N	2406	-0-	-694	263	2406	2			Y	-0-					19
04	2648	X	2385	-0-	-263	-0-	2306	2	79	9	Y	72					91
05	2666	X	2253	-0-	-413	-0-	2250	2	3	9	Y	3	75	1			19
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2312	2	15	9	Y	14					33
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2364	2	8	9	Y	7	7	8			33
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2231	2	6	9	Y	5					38
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2154	2	19	9	Y	17					55
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2321	2	12	9	Y	11					66
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					66
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2269	2	2	9	Y	2	2	8			66

TOTAL GAS PROD: 29,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4886	2	34	9	N	31	2	8			80
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4716	2	37	9	N	34	1	8			113
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4903	2	44	9	N	40					153
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4829	2	52	9	N	47	180	1			20
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4931	2	47	9	N	43					63
06	5100	X	4866	-0-	-234	-0-	4821	2	45	9	N	41	1	8			103
07	5270	X	4921	-0-	-349	-0-	4858	2	63	9	N	57					160
08	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	4881	2	42	9	N	38					198
09	4890	X	4733	-0-	-157	-0-	4691	2	42	9	N	38	194	1			42
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5126	2	35	9	N	32	1	8			73
11	4860	X	4771	-0-	-89	-0-	4724	2	47	9	N	43	1	8			115
*12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4957	2	42	9	N	38					153

TOTAL GAS PROD: 58,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	1986	2	14	9	N	13	2	8			186
02	1848	N	1670	-0-	-178	-0-	1664	2	6	9	N	5					191
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1843	2	8	9	N	7					198
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1954	2	17	9	N	15					213
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1913	2	37	9	N	34	199	1			48
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1726	2	10	9	N	9					57
07	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2002	2	7	9	N	6					63
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6	9	N	5					68
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1804	2	22	9	N	20					88
10	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	1805	2	8	9	N	7					95
11	2010	N	1275	-0-	-735	-0-	1271	2	4	9	N	4					99
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1898	2	8	9	N	7					106

TOTAL GAS PROD: 22,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,568 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	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					81
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	1921	2			N	-0-					81
03	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	2178	2			N	-0-					81
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	2020	2	22	9	N	20					101
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2073	2	2	9	N	2	98	1			5
06	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	1906	2			N	-0-					5
07	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					5
08	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1958	2			N	-0-					5
09	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1895	2			N	-0-					5
10	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1910	2			N	-0-					5
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					5
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.	-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

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

01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1141	2	87	9	N	79	196	1	4	8	77
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1132	2	178	9	N	162	198	1	3	8	38
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1375	2	69	9	N	63	1	8			100
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1562	2	119	9	N	108					208
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1012	2	134	9	N	122	198	1			132
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1171	2	107	9	N	97	1	8			228
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1584	2	86	9	N	78	192	1			114
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1864	2	118	9	N	107	1	8			220
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1987	2	81	9	N	74	192	1			102
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1897	2	136	9	N	124	1	8			225
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1596	2	59	9	N	54	196	1	1	8	82
*12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1762	2	154	9	N	140					222

TOTAL GAS PROD: 19,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			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	191	-0-	-2506	-0-	147	2	44	9	N	40					144
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6797	2	80	9	N	73	200	1	2	8	15
03	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7546	2	8	9	N	7					22
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6515	2	51	9	N	46					68
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6961	2	63	9	N	57					125
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6107	2	51	9	N	46					171
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6046	2	64	9	N	58	185	1			44
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5610	2	62	9	N	56					100
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5250	2	51	9	N	46					146
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5436	2	18	9	N	16					162
11	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	2449	2	30	9	N	27					189
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	18	171	1	1	8	35

TOTAL GAS PROD: 59,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	1560	2	3	9	N	3	3	8			100
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1	1	8			100
03	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			100
04	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	1305	2			N	-0-					100
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					100
06	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1262	2	47	9	N	43					143
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1351	2	42	9	N	38					181
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1279	2	23	9	N	21	1	8			201
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1336	2	35	9	N	32					233
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1264	2	28	9	N	25	195	1	1	8	62
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			62
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 16,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2938	2	56	9	N	51					292
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1780	2	58	9	N	53	194	1			151
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2401	2	53	9	N	48					199
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2341	2	24	9	N	22	175	1			46
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2709	2	52	9	N	47	1	8			92
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2845	2	36	9	N	33					125
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2628	2	34	9	N	31					156
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2798	2	45	9	N	41					197
09	870	N	673	-0-	-197	-0-	662	2	11	9	N	10					207
10	899	N	264	-0-	-635	-0-	242	2	22	9	N	20					227
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	743	2	17	9	N	15	200	1			42
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	737	2	54	9	N	49					91

TOTAL GAS PROD: 23,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					108
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	1223	2			N	-0-					108
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8			108
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					108
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	2	1			106
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1320	2	22	9	N	20					126
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					126
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-	123	1			3
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					3
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					3
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	N	1	1	8			3
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	2	8	9	N	7					10

TOTAL GAS PROD: 16,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1596	-0-	-295	-0-	1519	2	77	9	N	70					250
02	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1450	2	7	9	N	6					256
03	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1799	2	2	9	N	2	201	1	2	8	55
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					55
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	N	4	4	8			55
06	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1591	2	21	9	N	19					74
07	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	1539	2	1	9	N	1					75
08	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1729	2	6	9	N	5					80
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	N	4					84
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1897	2	12	9	N	11	1	8			94
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1797	2	14	9	N	13	2	8			105
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1867	2	33	9	N	30	3	8			132

TOTAL GAS PROD: 20,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2741	-0-	-111	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2448	-0-	-128	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	2523	2	6	9	N	5					5
09	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	2446	2			N	-0-					5
10	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	2525	2			N	-0-					5
11	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2405	2			N	-0-					5
12	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3924	-0-	-912	-0-	3849	2	75	9	N	68	3	8			266
02	4340	X	3218	-0-	-1122	-0-	3216	2	2	9	N	2	2	8			266
03	4340	X	3585	-0-	-755	-0-	3555	2	30	9	N	27	200	1			93
04	3810	X	3444	-0-	-366	-0-	3415	2	29	9	N	26					119
05	3937	X	3406	-0-	-531	-0-	3369	2	37	9	N	34					153
06	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	2810	2	42	9	N	38	1	8			190
07	3596	X	3026	-0-	-570	-0-	3007	2	19	9	N	17					207
08	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3337	2	22	9	N	20	193	1			34
09	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	3434	2	10	9	N	9					43
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3674	2	53	9	N	48	1	8			90
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3509	2	9	9	N	8					98
12	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	3519	2	4	9	N	4	2	8			100

TOTAL GAS PROD: 41,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	Y	2	2	8			122
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	Y	1	1	8			122
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					122
04	2340	N	1911	-0-	-429	-0-	1911	2			Y	-0-					122
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2182	2	34	9	Y	31					153
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2349	2	89	9	Y	81	2	8			232
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-	121	1			111
08	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1570	2			Y	-0-					111
09	1920	N	1311	-0-	-609	-0-	1311	2			Y	-0-					111
10	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	1564	2	1	9	Y	1	1	8			111
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					111
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1841	2	2	9	Y	2	2	8			88

TOTAL GAS PROD: 24,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2298	2	1	9	N	1	1	8			138
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1867	2	20	9	N	18					156
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2132	2	13	9	N	12	2	8			166
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					166
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	2	3	9	N	3	3	8			166
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					166
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2066	2	18	9	N	16					182
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-	67	1			115
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					115
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1	1	8			115
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2	9	N	2	2	8			115
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2097	2	21	9	N	19	1	8			133

TOTAL GAS PROD: 24,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3583	2	8	9	N	7	1	8			168
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2848	2	10	9	N	9					177
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2994	2	32	9	N	29	196	1			10
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2882	2	77	9	N	70					80
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3124	2	101	9	N	92					172
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2506	2	63	9	N	57	198	1	1	8	30
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2747	2	63	9	N	57					87
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2983	2	65	9	N	59					146
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3121	2	34	9	N	31					177
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	N	3					180
11	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	2323	2	15	9	N	14					194
12	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2325	2	90	9	N	82	185	1	1	8	90

TOTAL GAS PROD: 34,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3100	N	4276	-0-	1176	1517	4263	2	13	9	N	12					182
02	2800	N	3750	-0-	950	2467	3730	2	20	9	N	18					200
03	5165	X	2698	-0-	-2467	-0-	2689	2	9	9	N	8					208
04	2340	X	2181	-0-	-159	-0-	2166	2	15	9	N	14					222
05	2418	X	2164	-0-	-254	-0-	2158	2	6	9	N	5	167	1			60
06	2340	X	1939	-0-	-401	-0-	1917	2	22	9	N	20					80
07	2418	X	2131	-0-	-287	-0-	2112	2	19	9	N	17					97
08	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	2058	2	1	9	N	1					98
09	2190	X	2076	-0-	-114	-0-	2066	2	10	9	N	9					107
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2435	2	18	9	N	16					123
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2025	2	10	9	N	9					132
12	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1965	2	20	9	N	18					150

TOTAL GAS PROD: 29,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1	8			120
02	1876	N	1315	-0-	-561	-0-	1308	2	7	9	Y	6	3	8			123
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					123
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2402	2	6	9	Y	5					128
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-	96	1			32
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2169	2	25	9	Y	23					55
07	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2391	2	35	9	Y	32	4	8			83
08	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2425	2	28	9	Y	25					108
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	2	17	9	Y	15					123
10	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	2261	2	25	9	Y	23	1	8			145
11	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	2191	2	9	9	Y	8					153
12	2263	N	659	-0-	-1604	-0-	438	2	221	9	Y	201	151	1	1	8	202

TOTAL GAS PROD: 24,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	2124	2			N	-0-					165
02	2072	N	1925	-0-	-147	-0-	1925	2			N	-0-					165
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2	2	8			165
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					165
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2	2	8			165
06	2190	N	2043	-0-	-147	-0-	2034	2	9	9	N	8					173
07	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2131	2	9	9	N	8					181
08	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	2010	2	2	9	N	2	181	1			2
09	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	2			N	-0-					2
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	8			2
11	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1910	2	1	9	N	1	1	8			2
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1218	-0-	-1727	-0-	1216	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2716	X	1121	-0-	-1595	-0-	1120	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3007	X	1037	-0-	-1970	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1924	-0-	-986	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1514	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1984	X	1564	-0-	-420	-0-	1433	2	131	9	Y	119	77	1			42
08	2139	X	2096	-0-	-43	-0-	2066	2	30	9	Y	27					69
09	2070	X	798	-0-	-1272	-0-	792	2	6	9	Y	5					74
10	2139	X	259	-0-	-1880	-0-	258	2	1	9	Y	1	1	8			74
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	1	1	8			74
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2	2	8			74

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			N	-0-					207
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					207
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					207
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1343	2	6	9	N	5	202	1			10
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	N	1	1	8			10
06	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	2			N	-0-					10
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					10
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-					10
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	2			N	-0-					10
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					10
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	N	1	1	8			10
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	2	6	9	N	5					15

TOTAL GAS PROD: 16,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-62	-0-	2479	2	1	9	N	1					51
02	2324	N	2203	-0-	-121	-0-	2203	2			N	-0-					51
03	2511	N	2239	-0-	-272	-0-	2229	2	10	9	N	9					60
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2395	2	14	9	N	13					73
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2481	2	20	9	N	18					91
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2342	2	11	9	N	10					101
07	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2473	2	3	9	N	3					104
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2463	2	13	9	N	12					116
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2358	2	10	9	N	9					125
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2469	2	3	9	N	3					128
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	2355	2	3	9	N	3					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 26,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

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	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	4235	2	44	9	N	40	2	8			133
02	3976	X	3746	-0-	-230	-0-	3715	2	31	9	N	28	1	8			160
03	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4074	2	23	9	N	21					181
04	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	4047	2	40	9	N	36					217
05	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	3912	2	41	9	N	37	193	1			61
06	4140	X	3755	-0-	-385	-0-	3714	2	41	9	N	37	1	8			97
07	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	3765	2	40	9	N	36					133
08	4216	X	3851	-0-	-365	-0-	3811	2	40	9	N	36					169
09	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	3566	2	26	9	N	24					193
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3956	2	36	9	N	33	1	8			225
11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7212	2	35	9	N	32	197	1			60
12	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	3581	2	36	9	N	33					93

TOTAL GAS PROD: 50,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

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	1658	-0-	-16	-0-	1657	2	1	9	N	1	1	8			52
02	1596	N	1443	-0-	-153	-0-	1443	2			N	-0-					52
03	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-					52
04	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2			N	-0-					52
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	8			52
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1277	2	7	9	N	6					58
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1321	2	35	9	N	32					90
08	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1208	2	22	9	N	20					110
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					110
10	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					110
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2			N	-0-					110
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1233	2	2	9	N	2	2	8			110

TOTAL GAS PROD: 15,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

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	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	1111	2			N	-0-					25
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					25
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					25
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					25
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					25
06	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	1414	2			N	-0-					25
07	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1375	2			N	-0-					25
08	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	2			N	-0-					25
09	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2			N	-0-					25
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					25
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-					25
12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1735	2	41	9	N	37					68
02	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1713	2	20	9	N	18	1	8			85
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20					105
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1793	2	15	9	N	14					119
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2010	2	28	9	N	25					144
06	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1521	2	28	9	N	25	1	8			168
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1859	2	20	9	N	18	3	8			183
08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1843	2	65	9	N	59	193	1			49
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2591	2	45	9	N	41					90
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2819	2	40	9	N	36					126
11	3000	N	3184	-0-	184	184	3074	2	110	9	N	100	1	8			225
*12	3100	N	3237	-0-	137	321	3224	2	13	9	N	12	201	1	9	8	27

TOTAL GAS PROD: 26,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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-	14	1			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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

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	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5304	2	68	9	N	62	17	8			165
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5041	2	57	9	N	52	5	8			212
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5504	2	59	9	N	54	9	8			257
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5594	2	9	9	N	8					265
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5584	2	4	9	N	4	4	8			265
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5512	2	23	9	N	21	194	1	10	8	82
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5237	2	24	9	N	22					104
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5111	2	6	9	N	5	4	8			105
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5041	2	8	9	N	7					112
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5036	2	18	9	N	16	2	8			126
11	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	2562	2	11	9	N	10					136
12	2914	X	2181	-0-	-733	-0-	2175	2	6	9	N	5	3	8			138

TOTAL GAS PROD: 57,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

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	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3864	2	17	9	N	15	3	8			95
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3763	2	11	9	N	10	2	8			103
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4109	2	24	9	N	22					125
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3948	2	17	9	N	15					140
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4190	2	31	9	N	28					168
06	3990	X	3677	-0-	-313	-0-	3668	2	9	9	N	8	1	8			175
07	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	3525	2	23	9	N	21					196
08	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	3348	2	19	9	N	17					213
09	3990	X	3223	-0-	-767	-0-	3187	2	36	9	N	33					246
10	4123	X	3298	-0-	-825	-0-	3287	2	11	9	N	10	196	1			60
11	3690	X	3062	-0-	-628	-0-	3049	2	13	9	N	12	1	8			71
12	3534	X	2901	-0-	-633	-0-	2884	2	17	9	N	15					86

TOTAL GAS PROD: 43,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

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	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2150	2	4	9	N	4	4	8			72
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2306	2	1	9	N	1	1	8			72
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	N	1	1	8			72
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					72
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					72
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1	9	N	1	1	8			72
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	N	16					88
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	2	1	9	N	1	1	8			88
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					88
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	N	1	1	8			88
11	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			88
12	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	1476	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 24,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3518	2	18	9	N	16	199	1			151
02	3556	X	3422	-0-	-134	-0-	3422	2			N	-0-					151
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					151
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					151
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3796	2	23	9	N	21					172
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3697	2	17	9	N	15					187
07	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	3737	2	20	9	N	18					205
08	3813	X	3378	-0-	-435	-0-	3357	2	21	9	N	19					224
09	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	3331	2	24	9	N	22					246
10	3844	X	3441	-0-	-403	-0-	3441	2			N	-0-					246
*11	3720	X	3053	-0-	-667	-0-	3053	2			N	-0-	195	1			51
12	3751	X	3420	-0-	-331	-0-	3385	2	35	9	N	32	1	8			96

TOTAL GAS PROD: 42,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	2	7	9	Y	6					21
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	Y	1					22
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	Y	6					28
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4					32
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	Y	10					42
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1459	2	6	9	Y	5					47
07	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1187	2	6	9	Y	5					52
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	Y	4					56
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	Y	3					59
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	Y	2					61
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1558	2	3	9	Y	3					64
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 18,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	2078	2			Y	-0-					47
02	2576	X	2408	-0-	-168	-0-	2408	2			Y	-0-					47
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					47
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					47
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					47
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2256	2	67	9	Y	61					108
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					108
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					108
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1508	2	44	9	Y	40					148
10	1519	N	955	-0-	-564	-0-	955	2			Y	-0-					148
11	1470	N	886	-0-	-584	-0-	886	2			Y	-0-					148
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 23,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

01	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1921	2	8	9	Y	7	1	8			21
02	1932	N	1725	-0-	-207	-0-	1723	2	2	9	Y	2					23
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	2	7	9	Y	6					29
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4					33
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	Y	10					43
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1903	2	4	9	Y	4					47
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	Y	5					52
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1955	2	7	9	Y	6	1	8			57
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3	9	Y	3					60
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3	9	Y	3	1	8			62
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4	1	8			65
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 22,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

01	2449	N	1719	-0-	-730	-0-	1717	2	2	9	N	2	2	8			55
02	1960	N	1682	-0-	-278	-0-	1680	2	2	9	N	2	2	8			55
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	N	22	2	8			75
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2279	2	55	9	N	50					125
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2417	2	31	9	N	28	5	8			148
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					148
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2638	2	55	9	N	50					198
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2520	2	15	9	N	14					212
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2399	2	47	9	N	43					255
10	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	2329	2	6	9	N	5	2	8			258
11	2370	N	2147	-0-	-223	-0-	2145	2	2	9	N	2	2	8			258
12	2449	N	1929	-0-	-520	-0-	1929	2			N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 26,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5904	2	154	9	N	140	197	1			104
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5506	2	3	9	N	3	3	8			104
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					104
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					104
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6267	2	18	9	N	16					120
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6177	2	6	9	N	5	99	1	1	8	25
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6485	2	51	9	N	46	3	8			68
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					68
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					68
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					68
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					68
*12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5555	2	2	9	N	2	2	8			68

TOTAL GAS PROD: 73,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2994	2	9	9	Y	8	1	8			18
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2571	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2702	2	9	9	Y	8					26
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2761	2	28	9	Y	25					51
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2870	2	32	9	Y	29					80
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2658	2	4	9	Y	4	81	1			3
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2790	2	26	9	Y	24					27
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2784	2	12	9	Y	11					38
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					38
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					38
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2610	2	6	9	Y	5					43
12	2790	N	2717	-0-	-73	-0-	2688	2	29	9	Y	26	1	8			68

TOTAL GAS PROD: 33,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4190	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2230	-0-	-1335	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
08	1891	X	922	-0-	-969	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
09	1830	X	757	-0-	-1073	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
10	1891	X	1288	-0-	-603	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3449	-0-	349	349	3449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4408	2	153	9	N	139	199	1	9	8	114
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3918	2	2	9	N	2	2	8			114
03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4869	2	2	9	N	2	2	8			114
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					114
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4844	2	40	9	N	36					150
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4198	2	31	9	N	28	3	8			175
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6124	2	22	9	N	20	176	1			19
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4388	2	37	9	N	34	2	8			51
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4059	2	34	9	N	31					82
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4226	2	17	9	N	15	3	8			94
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4313	2	24	9	N	22	2	8			114
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3470	2	32	9	N	29					143

TOTAL GAS PROD: 53,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3038	2	2	9	N	2					34
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2689	2	22	9	N	20	2	8			52
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					52
04	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			N	-0-					52
05	3100	N	3494	-0-	394	462	3494	2			N	-0-					52
06	3000	N	3016	-0-	16	478	3016	2			N	-0-					52
07	3491	X	3013	-0-	-478	-0-	2808	2	205	9	N	186					238
08	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-	195	1			43
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					43
10	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	2741	2			N	-0-					43
11	2820	X	2565	-0-	-255	-0-	2565	2			N	-0-					43
12	2914	X	2374	-0-	-540	-0-	2372	2	2	9	N	2	2	8			43

TOTAL GAS PROD: 34,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4425	-0-	-287	-0-	4221	2	204	9	N	185	5	8			247
02	4536	X	4082	-0-	-454	-0-	4081	2	1	9	N	1	197	1	1	8	50
03	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	4910	2	2	9	N	2	2	8			50
04	4860	X	4822	-0-	-38	-0-	4822	2			N	-0-					50
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					50
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5230	2	40	9	N	36	4	8			82
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5166	2	36	9	N	33					115
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5221	2	39	9	N	35	2	8			148
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5250	2	41	9	N	37					185
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5626	2	32	9	N	29	4	8			210
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4844	2	46	9	N	42	2	8			250
12	5022	X	4247	-0-	-775	-0-	4226	2	21	9	N	19	197	1			72

TOTAL GAS PROD: 59,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1829	N	521	-0-	-1308	-0-	521	2			N	-0-					184
02	1568	N	1555	-0-	-13	-0-	1552	2	3	9	N	3					187
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	N	1	1	8			187
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					187
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	8			187
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2	2	8			187
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					187
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	2	2	8			187
09	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	2			N	-0-					187
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					187
11	1830	N	1612	-0-	-218	-0-	1561	2	51	9	N	46					233
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1519	2	33	9	N	30					263

TOTAL GAS PROD: 19,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	2232	N	2005	-0-	-227	-0-	1993	2	12	9	N	11	3	8			121
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					121
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					121
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	2972	2	12	9	Y	11	6	8			25
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2862	2	72	9	Y	65	64	1	3	8	23
03	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2933	2	64	9	Y	58	2	8			79
04	2910	X	2642	-0-	-268	-0-	2631	2	11	9	Y	10	64	1			25
05	2976	X	2798	-0-	-178	-0-	2753	2	45	9	Y	41					66
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2725	2	4	9	Y	4	4	8			66
07	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	2843	2			Y	-0-					66
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2768	2	2	9	Y	2	2	8			66
09	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			Y	-0-					66
10	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2647	2	3	9	Y	3	3	8			66
11	2670	N	2395	-0-	-275	-0-	2382	2	13	9	Y	12	2	8			76
*12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2773	2	18	9	Y	16					92

TOTAL GAS PROD: 33,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-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-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3770	-0-	-446	-0-	3758	2	12	9	Y	11	6	8			27
02	3808	X	3494	-0-	-314	-0-	3426	2	68	9	Y	62	64	1	3	8	22
03	4123	X	3427	-0-	-696	-0-	3366	2	61	9	Y	55	2	8			75
04	3990	X	2834	-0-	-1156	-0-	2821	2	13	9	Y	12	62	1			25
05	4123	X	3203	-0-	-920	-0-	3157	2	46	9	Y	42					67
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3156	2	3	9	Y	3	3	8			67
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					67
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3409	2	2	9	Y	2	2	8			67
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					67
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3159	2	3	9	Y	3	3	8			67
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2988	2	12	9	Y	11	2	8			76
12	3224	X	706	-0-	-2518	-0-	698	2	8	9	Y	7					83

TOTAL GAS PROD: 37,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2093	-0-	-170	-0-	2047	2	46	9	N	42	1	8			108
02	2072	N	1935	-0-	-137	-0-	1890	2	45	9	N	41	1	8			148
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2117	2	53	9	N	48	3	8			193
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	1974	2	48	9	N	44					237
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2033	2	62	9	N	56	1	8			292
06	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1915	2	44	9	N	40	194	1	1	8	137
07	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	2035	2	40	9	N	36					173
08	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2050	2	23	9	N	21	1	8			193
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1940	2	51	9	N	46					239
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2087	2	46	9	N	42	194	1	1	8	86
11	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	1829	2	54	9	N	49					135
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2048	2	63	9	N	57	4	8			188

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1731	2	30	9	N	27	5	8			100
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1733	2	44	9	N	40					140
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			140
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1619	2	17	9	N	15					155
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1598	2	62	9	N	56	6	8			205
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					207
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					207
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	N	3					210
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1564	2	41	9	N	37					247
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					247
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	2	4	9	N	4	193	1	1	8	57
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					158
02	1036	N	969	-0-	-67	-0-	969	2			N	-0-					158
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					158
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			N	-0-					158
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			158
06	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					158
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					158
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					158
09	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					158
10	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-					158
11	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					158
12	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 11,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5124	2	2	9	N	2	2	8			145
02	2772	X	2354	-0-	-418	-0-	2353	2	1	9	N	1	1	8			145
03	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	2715	2	25	9	N	23					168
04	4230	X	2532	-0-	-1698	-0-	2477	2	55	9	N	50					218
05	4371	X	2719	-0-	-1652	-0-	2719	2			N	-0-					218
06	4230	X	2479	-0-	-1751	-0-	2471	2	8	9	N	7	101	1	1	8	123
07	2728	X	2546	-0-	-182	-0-	2546	2			N	-0-					123
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					123
09	2640	X	2597	-0-	-43	-0-	2597	2			N	-0-					123
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					123
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					123
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3315	2	4	9	N	4	2	8			125

TOTAL GAS PROD: 35,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6281	2	40	9	Y	36					53
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6512	2	41	9	Y	37	1	8			89
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7170	2	28	9	Y	25	88	1			26
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6653	2	35	9	Y	32					58
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7259	2	52	9	Y	47	85	1			20
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6594	2	43	9	Y	39					59
07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6603	2	40	9	Y	36					95
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6335	2	41	9	Y	37	86	1			46
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6053	2	30	9	Y	27					73
10	5487	X	1954	-0-	-3533	-0-	1947	2	7	9	Y	6					79
11	5310	X	40	-0-	-5270	-0-	40	2			Y	-0-					79
12	5239	X	626	-0-	-4613	-0-	626	2			Y	-0-	72	1			7

TOTAL GAS PROD: 62,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

01	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	1394	2			Y	-0-					48
02	1400	N	1167	-0-	-233	-0-	1167	2			Y	-0-					48
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2			Y	-0-					48
04	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1132	2			Y	-0-					48
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					48
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					48
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					48
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					48
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					48
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					48
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					48
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

01	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			N	-0-					145
02	1736	N	1336	-0-	-400	-0-	1336	2			N	-0-					145
03	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					145
04	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			N	-0-					145
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					145
06	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1210	2			N	-0-					145
07	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					145
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					145
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					145
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					145
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					145
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8			145

TOTAL GAS PROD: 18,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					43
02	2548	N	2245	-0-	-303	-0-	2245	2			N	-0-					43
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2569	2	10	9	N	9	2	8			50
04	2460	N	2430	-0-	-30	-0-	2429	2	1	9	N	1					51
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2596	2	21	9	N	19					70
06	2490	N	1969	-0-	-521	-0-	1949	2	20	9	N	18					88
07	2511	N	1857	-0-	-654	-0-	1846	2	11	9	N	10					98
08	2604	N	1781	-0-	-823	-0-	1768	2	13	9	N	12					110
09	1980	N	1806	-0-	-174	-0-	1784	2	22	9	N	20					130
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			130
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2	6	9	N	5	2	8			133
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1781	2	2	9	N	2	2	8			133

TOTAL GAS PROD: 25,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

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	3193	X	2096	-0-		-1097	-0-	2086	2	10	9	N	9	1	8			188
02	2912	X	2230	-0-		-682	-0-	2169	2	61	9	N	55	184	1	1	8	58
03	3224	X	2793	-0-		-431	-0-	2781	2	12	9	N	11	1	8			68
04	3120	X	2798	-0-		-322	-0-	2798	2			N	-0-					68
05	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	3019	2	63	9	N	57					125
06	2972	X	2972	-0-		-0-	-0-	2971	2	1	9	N	1	1	8			125
07	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-	2924	2	9	9	N	8					133
08	3069	X	2927	-0-		-142	-0-	2910	2	17	9	N	15	1	8			147
09	2970	X	2626	-0-		-344	-0-	2626	2			N	-0-					147
10	3069	X	1919	-0-		-1150	-0-	1919	2			N	-0-					147
11	2970	X	2695	-0-		-275	-0-	2694	2	1	9	N	1	1	8			147
12	2945	X	2571	-0-		-374	-0-	2571	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 31,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3255	X	3094	-0-		-161	-0-	3027	2	67	9	N	61	3	8			103
02	2940	X	2801	-0-		-139	-0-	2783	2	18	9	N	16					119
03	3255	X	2973	-0-		-282	-0-	2944	2	29	9	N	26	2	8			143
04	3030	X	2836	-0-		-194	-0-	2825	2	11	9	N	10					153
05	3100	X	3004	-0-		-96	-0-	2989	2	15	9	N	14	4	8			163
06	3000	X	2871	-0-		-129	-0-	2810	2	61	9	N	55	191	1			27
07	3100	X	3035	-0-		-65	-0-	3011	2	24	9	N	22					49
08	3007	X	2981	-0-		-26	-0-	2959	2	22	9	N	20					69
09	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-	3029	2	13	9	N	12					81
10	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	3354	2	29	9	N	26	1	8			106
11	3097	X	3097	-0-		-0-	-0-	3069	2	28	9	N	25	2	8			129
*12	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	3265	2	22	9	N	20	3	8			146

TOTAL GAS PROD: 36,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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. 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	6479	X	6345	-0-		-134	-0-	6341	2	4	9	Y	4	4	8			20
02	5852	X	5800	-0-		-52	-0-	5798	2	2	9	Y	2	2	8			20
03	6446	X	6446	-0-		-0-	-0-	6445	2	1	9	Y	1	1	8			20
04	6150	X	6144	-0-		-6	-0-	6144	2			Y	-0-					20
05	6578	X	6578	-0-		-0-	-0-	6578	2			Y	-0-					20
06	6296	X	6296	-0-		-0-	-0-	6293	2	3	9	Y	3	3	8			20
07	6853	X	6853	-0-		-0-	-0-	6853	2			Y	-0-					20
08	6981	X	6981	-0-		-0-	-0-	6978	2	3	9	Y	3	3	8			20
09	7028	X	7028	-0-		-0-	-0-	7028	2			Y	-0-					20
10	7556	X	7556	-0-		-0-	-0-	7549	2	7	9	Y	6	6	8			20
11	7246	X	7246	-0-		-0-	-0-	7244	2	2	9	Y	2	2	8			20
*12	7567	X	7567	-0-		-0-	-0-	7567	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 80,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4032	-0-	-990	-0-	3992	2	40	9	Y	36					50
02	4536	X	4062	-0-	-474	-0-	4023	2	39	9	Y	35	1	8			84
03	5022	X	4559	-0-	-463	-0-	4533	2	26	9	Y	24	83	1			25
04	4860	X	4306	-0-	-554	-0-	4272	2	34	9	Y	31					56
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4639	2	48	9	Y	44	81	1			19
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4125	2	42	9	Y	38					57
07	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3877	2	37	9	Y	34					91
08	3999	X	3709	-0-	-290	-0-	3670	2	39	9	Y	35	83	1			43
09	3870	X	3567	-0-	-303	-0-	3538	2	29	9	Y	26					69
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4305	2	18	9	Y	16					85
11	3870	X	1946	-0-	-1924	-0-	1946	2			Y	-0-					85
12	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	3023	2	2	9	Y	2	78	1			9

TOTAL GAS PROD: 46,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4808	2	61	9	Y	55	43	1	1	8	31
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4668	2	3	9	Y	3	22	1	1	8	11
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-					11
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					11
05	4309	X	2972	-0-	-1337	-0-	2972	2			Y	-0-					11
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2938	2	4	9	Y	4	1	8			14
07	4712	X	3144	-0-	-1568	-0-	3130	2	14	9	Y	13	20	1			7
08	4712	X	3191	-0-	-1521	-0-	3178	2	13	9	Y	12					19
09	4470	X	2906	-0-	-1564	-0-	2895	2	11	9	Y	10	22	1			7
10	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	3023	2	12	9	Y	11	1	8			17
11	3090	X	2839	-0-	-251	-0-	2831	2	8	9	Y	7					24
12	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2939	2	9	9	Y	8	22	1			10

TOTAL GAS PROD: 43,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	3069	X	1773	-0-	-1296	-0-	1730	2	43	9	N	39	1	8			148
02	2772	X	1359	-0-	-1413	-0-	1328	2	31	9	N	28					176
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3411	2	48	9	N	44	2	8			218
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2774	2	31	9	N	28	193	1			53
05	1891	X	1334	-0-	-557	-0-	1322	2	12	9	N	11					64
06	3360	X	1883	-0-	-1477	-0-	1877	2	6	9	N	5	2	8			67
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3603	2	50	9	N	45					112
08	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	3315	2	66	9	N	60	3	8			169
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3217	2	62	9	N	56					225
10	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	3227	2	52	9	N	47	192	1	4	8	76
11	3360	X	2983	-0-	-377	-0-	2941	2	42	9	N	38	2	8			112
12	3472	X	2697	-0-	-775	-0-	2657	2	40	9	N	36					148

TOTAL GAS PROD: 31,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					106
02	4060	X	3543	-0-	-517	-0-	3541	2	2	9	N	2	2	8			106
03	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	3870	2			N	-0-					106
04	4350	X	3691	-0-	-659	-0-	3691	2			N	-0-					106
05	4278	X	3835	-0-	-443	-0-	3835	2			N	-0-					106
06	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3596	2	30	9	N	27	51	1			82
07	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	3831	2	4	9	N	4					86
08	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	3779	2	3	9	N	3					89
09	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3609	2	1	9	N	1	58	1			32
10	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-					32
11	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	3430	2			N	-0-					32
12	3844	X	3549	-0-	-295	-0-	3539	2	10	9	N	9					41

TOTAL GAS PROD: 44,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	3606	2	6	9	N	5	5	8			130
02	3416	X	3361	-0-	-55	-0-	3355	2	6	9	N	5	5	8			130
03	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					130
04	3660	X	3349	-0-	-311	-0-	3308	2	41	9	N	37					167
05	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	3444	2			N	-0-					167
06	3630	X	3479	-0-	-151	-0-	3472	2	7	9	N	6	137	1			36
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					36
08	3751	X	3471	-0-	-280	-0-	3471	2			N	-0-					36
09	3480	X	2832	-0-	-648	-0-	2832	2			N	-0-					36
10	3782	X	2202	-0-	-1580	-0-	2174	2	28	9	N	25					61
11	3660	X	1500	-0-	-2160	-0-	1426	2	74	9	N	67					128
12	3782	X	1452	-0-	-2330	-0-	1413	2	39	9	N	35					163

TOTAL GAS PROD: 36,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1387	2	6	9	Y	5	5	8			20
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1790	2	2	9	Y	2	2	8			20
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	Y	1	1	8			20
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					20
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					20
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	Y	2	2	8			20
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					20
08	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1415	2	3	9	Y	3	3	8			20
09	1740	N	1408	-0-	-332	-0-	1408	2			Y	-0-					20
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	2	6	9	Y	5	5	8			20
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2	2	8			20
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2755	-0-	-66	-0-	2749	2	6	9	Y	5					28
02	2856	X	2574	-0-	-282	-0-	2507	2	67	9	Y	61	66	1			23
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3448	2	61	9	Y	55					78
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3299	2	12	9	Y	11	64	1			25
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3540	2	47	9	Y	43					68
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					68
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					68
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					68
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					68
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					68
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3478	2	10	9	Y	9					77
12	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3787	2	19	9	Y	17					94

TOTAL GAS PROD: 42,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4608	-0-	-290	-0-	4541	2	67	9	N	61	197	1	1	8	28
02	4312	X	4179	-0-	-133	-0-	4142	2	37	9	N	34	1	8			61
03	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4316	2	66	9	N	60	3	8			118
04	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	4056	2	80	9	N	73					191
05	4805	X	4376	-0-	-429	-0-	4270	2	106	9	N	96	192	1	2	8	93
06	4470	X	4081	-0-	-389	-0-	4015	2	66	9	N	60	2	8			151
07	4619	X	4354	-0-	-265	-0-	4289	2	65	9	N	59					210
08	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	4162	2	56	9	N	51	196	1	2	8	63
09	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	4030	2	57	9	N	52					115
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4213	2	160	9	N	145	2	8			258
11	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	3665	2	35	9	N	32	201	1			89
12	4340	X	3710	-0-	-630	-0-	3631	2	79	9	N	72	6	8			155

TOTAL GAS PROD: 50,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	Y	3					5
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	2	6	9	Y	5	2	8			8
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	Y	2	8	1			2
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	Y	4					6
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	2	4	9	Y	4	8	1			2
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1855	2	3	9	Y	3					5
07	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1602	2	4	9	Y	4					9
08	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	1347	2	3	9	Y	3	8	1			4
09	1680	N	1104	-0-	-576	-0-	1101	2	3	9	Y	3					7
10	1612	N	422	-0-	-1190	-0-	421	2	1	9	Y	1					8
11	1320	N	537	-0-	-783	-0-	537	2			Y	-0-					8
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2604	X	1641	-0-	-963	-0-	1634	2	7	9	N	6	2	8			222
02	1848	N	1621	-0-	-227	-0-	1540	2	81	9	N	74	197	1	1	8	98
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			98
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					98
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2214	2	139	9	N	126	1	8			223
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2184	2	53	9	N	48	1	8			270
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2249	2	41	9	N	37	170	1			137
08	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2185	2	84	9	N	76	1	8			212
09	2250	N	2056	-0-	-194	-0-	1967	2	89	9	N	81					293
10	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	1989	2	37	9	N	34	193	1	1	8	133
11	2190	N	1934	-0-	-256	-0-	1903	2	31	9	N	28	1	8			160
12	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1873	2	13	9	N	12					172

TOTAL GAS PROD: 24,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

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	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	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-

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	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4097	2	243	9	Y	221	172	1	1	8	128
02	3556	X	3522	-0-	-34	-0-	3516	2	6	9	Y	5	88	1	1	8	44
03	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2			Y	-0-					44
04	4200	X	3590	-0-	-610	-0-	3590	2			Y	-0-					44
05	4340	X	3711	-0-	-629	-0-	3711	2			Y	-0-					44
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3541	2	14	9	Y	13	1	8			56
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3473	2	54	9	Y	49	79	1			26
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3264	2	57	9	Y	52					78
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2965	2	42	9	Y	38	89	1			27
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3616	2	46	9	Y	42	1	8			68
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3450	2	30	9	Y	27					95
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3525	2	37	9	Y	34	88	1			41

TOTAL GAS PROD: 43,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

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	3795	-0-	-762	-0-	3561	2	234	9	Y	213	169	1	1	8	123
02	4116	X	3454	-0-	-662	-0-	3447	2	7	9	Y	6	85	1	1	8	43
03	4309	X	3768	-0-	-541	-0-	3768	2			Y	-0-					43
04	4080	X	4001	-0-	-79	-0-	4001	2			Y	-0-					43
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					43
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3852	2	14	9	Y	13	1	8			55
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4219	2	54	9	Y	49	78	1			26
08	4123	X	4101	-0-	-22	-0-	4045	2	56	9	Y	51					77
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4022	2	42	9	Y	38	88	1			27
10	4278	X	3817	-0-	-461	-0-	3771	2	46	9	Y	42	1	8			68
11	4140	X	3621	-0-	-519	-0-	3591	2	30	9	Y	27					95
12	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	3696	2	37	9	Y	34	88	1			41

TOTAL GAS PROD: 46,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2496	2	32	9	Y	29	48	1			12
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					12
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3265	2	37	9	Y	34					46
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2805	2	41	9	Y	37	53	1			30
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2580	2	73	9	Y	66	82	1			14
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2505	2	19	9	Y	17					31
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2596	2	28	9	Y	25	26	1			30
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2468	2	23	9	Y	21	27	1			24
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2474	2	22	9	Y	20	27	1			17
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2369	2	24	9	Y	22	7	1			32
11	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2381	2	24	9	Y	22	28	1			26
*12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2426	2	22	9	Y	20	29	1			17

TOTAL GAS PROD: 31,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

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	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3578	2	24	9	Y	22	6	8			90
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2964	2	17	9	Y	15	3	8			102
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	2	2	9	Y	2	65	1	1	8	38
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					38
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					38
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	Y	3	3	8			38
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					38
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3391	2	2	9	Y	2	2	8			38
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					38
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3418	2	24	9	Y	22	4	8			56
11	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	3156	2	15	9	Y	14	2	8			68
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3337	2	4	9	Y	4					72

TOTAL GAS PROD: 37,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4210	-0-	-161	-0-	4149	2	61	9	N	55	3	8			255
02	3948	X	3856	-0-	-92	-0-	3791	2	65	9	N	59	204	1	2	8	108
03	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	3746	2	66	9	N	60	1	8			167
04	4230	X	3544	-0-	-686	-0-	3469	2	75	9	N	68					235
05	4216	X	3866	-0-	-350	-0-	3789	2	77	9	N	70	193	1			112
06	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	3922	2	64	9	N	58	2	8			168
07	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	3937	2	59	9	N	54					222
08	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	3709	2	65	9	N	59	1	8			280
09	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	3708	2	35	9	N	32	197	1			115
10	4123	X	3556	-0-	-567	-0-	3520	2	36	9	N	33	1	8			147
11	3990	X	3472	-0-	-518	-0-	3443	2	29	9	N	26	1	8			172
12	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	3683	2	73	9	N	66					238

TOTAL GAS PROD: 45,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

01	1116	N	886	-0-	-230	-0-	879	2	7	9	Y	6					21
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	748	2	2	9	Y	2					23
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5					28
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	Y	5					33
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1094	2	10	9	Y	9					42
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	Y	5					47
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	Y	5					52
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	2	4	9	Y	4					56
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1004	2	3	9	Y	3					59
10	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1018	2	3	9	Y	3					62
11	1170	N	960	-0-	-210	-0-	958	2	2	9	Y	2					64
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	2977	2	152	9	N	138	165	1			168
02	2828	X	2669	-0-	-159	-0-	2668	2	1	9	N	1	1	8			168
03	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2			N	-0-					168
04	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2872	2	8	9	N	7					175
05	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	2966	2			N	-0-	138	1			37
06	3030	X	2531	-0-	-499	-0-	2531	2			N	-0-					37
07	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2836	2	14	9	N	13					50
08	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					50
09	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2708	2			N	-0-					50
10	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2713	2	28	9	N	25					75
11	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	2445	2	20	9	N	18					93
12	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2546	2	31	9	N	28	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 33,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	3782	X	2970	-0-	-812	-0-	2936	2	34	9	N	31	6	8			212
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4636	2	174	9	N	158	196	1	4	8	170
03	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	3509	2	119	9	N	108	199	1	1	8	78
04	4410	X	3291	-0-	-1119	-0-	3183	2	108	9	N	98					176
05	4557	X	4056	-0-	-501	-0-	3892	2	164	9	N	149	192	1			133
06	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	3569	2	136	9	N	124	190	1	3	8	64
07	4557	X	3593	-0-	-964	-0-	3517	2	76	9	N	69					133
08	4061	X	391	-0-	-3670	-0-	280	2	111	9	N	101	2	8			232
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-	200	1			32
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					32
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					32
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 26,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

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	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	3319	2	84	9	N	76	1	8			327
02	3304	X	3149	-0-	-155	-0-	3147	2	2	9	N	2	203	1	2	8	124
03	3844	X	3330	-0-	-514	-0-	3330	2			N	-0-					124
04	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	2			N	-0-					124
05	3844	X	3238	-0-	-606	-0-	3202	2	36	9	N	33					157
06	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	3151	2	25	9	N	23					180
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3517	2	24	9	N	22					202
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3730	2	53	9	N	48					250
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4295	2	51	9	N	46	188	1			108
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4139	2	39	9	N	35	1	1			142
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					142
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 35,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5349	2	25	9	Y	23	6	8			89
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5215	2	18	9	Y	16	3	8			102
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-	65	1			37
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					37
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6286	2	1	9	Y	1	1	8			37
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5724	2	3	9	Y	3	3	8			37
07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			Y	-0-					37
08	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	6153	2	2	9	Y	2	2	8			37
09	6090	X	5780	-0-	-310	-0-	5780	2			Y	-0-					37
10	6324	X	5827	-0-	-497	-0-	5803	2	24	9	Y	22	4	8			55
11	6120	X	5461	-0-	-659	-0-	5446	2	15	9	Y	14	2	8			67
12	6231	X	5480	-0-	-751	-0-	5474	2	6	9	Y	5					72

TOTAL GAS PROD: 66,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	2	30	9	Y	27	39	1			11
02	2632	X	2064	-0-	-568	-0-	2063	2	1	9	Y	1	1	8			11
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2893	2	31	9	Y	28					39
04	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	2615	2	33	9	Y	30	45	1			24
05	3007	X	2920	-0-	-87	-0-	2859	2	61	9	Y	55	67	1			12
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3084	2	15	9	Y	14					26
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3303	2	23	9	Y	21	22	1			25
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3342	2	19	9	Y	17	22	1			20
09	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	2976	2	17	9	Y	15	22	1			13
10	3317	X	2985	-0-	-332	-0-	2964	2	21	9	Y	19	6	1			26
11	3240	X	2775	-0-	-465	-0-	2756	2	19	9	Y	17	23	1			20
12	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2931	2	17	9	Y	15	22	1			13

TOTAL GAS PROD: 35,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2231	2	25	9	N	23	3	8			93
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1988	2	51	9	N	46	1	8			138
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2190	2	29	9	N	26	1	8			163
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2143	2	4	9	N	4					167
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	2	4	9	N	4	4	8			167
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8			167
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					167
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					167
09	840	N	487	-0-	-353	-0-	459	2	28	9	N	25					192
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1852	2	18	9	N	16	171	1			37
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					37
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2015	N	1200	-0-	-815	-0-	1192	2	8	9	Y	7					9
02	1708	N	1214	-0-	-494	-0-	1206	2	8	9	Y	7	1	8			15
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	2	6	9	Y	5	15	1			5
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	Y	5					10
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1617	2	9	9	Y	8	15	1			3
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1122	2	8	9	Y	7					10
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1014	2	7	9	Y	6					16
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	851	2	7	9	Y	6	14	1			8
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	Y	5					13
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	2	3	9	Y	3					16
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					16
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5291	2	54	9	Y	49	1	8			112
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4650	2	22	9	Y	20	2	8			130
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5070	2	6	9	Y	5	67	1			68
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4765	2	35	9	Y	32					100
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4899	2	52	9	Y	47	70	1			77
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4593	2	34	9	Y	31	68	1			40
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4610	2	41	9	Y	37					77
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4462	2	30	9	Y	27	66	1			38
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4254	2	32	9	Y	29					67
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4628	2	41	9	Y	37	65	1			39
11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4380	2	42	9	Y	38					77
12	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4360	2	39	9	Y	35	69	1	1	8	42

TOTAL GAS PROD: 56,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3	3	8			72
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			72
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	1	1	8			72
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					72
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					72
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	2	1	9	N	1	1	8			72
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1722	2	19	9	N	17					89
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	N	1	1	8			89
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					89
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	N	1	1	8			89
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	1	1	8			89
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 21,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					63
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - P/A 04/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4275	2	197	9	Y	179	278	1			72
02	4144	X	3957	-0-	-187	-0-	3957	2			Y	-0-					72
03	4526	X	4465	-0-	-61	-0-	4271	2	194	9	Y	176					248
04	4380	X	4355	-0-	-25	-0-	4133	2	222	9	Y	202	288	1			162
05	4526	X	4119	-0-	-407	-0-	3720	2	399	9	Y	363	447	1			78
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4034	2	102	9	Y	93					171
07	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	3985	2	151	9	Y	137	145	1			163
08	4495	X	3982	-0-	-513	-0-	3860	2	122	9	Y	111	144	1			130
09	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	3788	2	117	9	Y	106	145	1			91
10	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	4010	2	130	9	Y	118	39	1			170
11	4140	X	3969	-0-	-171	-0-	3846	2	123	9	Y	112	149	1			133
12	4123	X	4059	-0-	-64	-0-	3941	2	118	9	Y	107	150	1			90

TOTAL GAS PROD: 49,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

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	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5551	2	67	9	N	61	4	8			236
02	4928	X	4592	-0-	-336	-0-	4498	2	94	9	N	85	199	1	2	8	120
03	5456	X	4776	-0-	-680	-0-	4775	2	1	9	N	1	1	8			120
04	5430	X	4242	-0-	-1188	-0-	4242	2			N	-0-					120
05	5611	X	4302	-0-	-1309	-0-	4302	2			N	-0-					120
06	5430	X	3994	-0-	-1436	-0-	3921	2	73	9	N	66	2	8			184
07	5084	X	4207	-0-	-877	-0-	4124	2	83	9	N	75	177	1			82
08	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	3807	2	117	9	N	106	1	8			187
09	4230	X	3970	-0-	-260	-0-	3854	2	116	9	N	105	200	1			92
10	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4056	2	34	9	N	31	2	8			121
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4230	2	63	9	N	57	1	8			177
*12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4576	2	150	9	N	136					313

TOTAL GAS PROD: 52,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5289	2	21	9	Y	19	2	8			92
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4552	2	15	9	Y	14	1	8			105
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-	66	1			39
04	4800	X	3622	-0-	-1178	-0-	3622	2			Y	-0-					39
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			Y	-0-					39
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4401	2	1	9	Y	1	1	8			39
07	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	4897	2			Y	-0-					39
08	5425	X	4778	-0-	-647	-0-	4777	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	5250	X	4495	-0-	-755	-0-	4495	2			Y	-0-					39
10	5425	X	4911	-0-	-514	-0-	4891	2	20	9	Y	18	1	8			56
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4969	2	14	9	Y	13	1	8			68
12	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	4694	2	4	9	Y	4					72

TOTAL GAS PROD: 57,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5110	2	52	9	Y	47	1	8			108
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4707	2	20	9	Y	18	2	8			124
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5240	2	6	9	Y	5	64	1			65
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4739	2	35	9	Y	32					97
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4843	2	51	9	Y	46	68	1			75
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4288	2	33	9	Y	30	66	1			39
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4545	2	43	9	Y	39	4	8			74
08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4448	2	29	9	Y	26	64	1			36
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4113	2	31	9	Y	28					64
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4734	2	41	9	Y	37	62	1			39
11	4140	X	3858	-0-	-282	-0-	3822	2	36	9	Y	33					72
*12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4025	2	39	9	Y	35	65	1	1	8	41

TOTAL GAS PROD: 55,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4145	-0-	-815	-0-	4093	2	52	9	Y	47	1	8			107
02	4480	X	3479	-0-	-1001	-0-	3459	2	20	9	Y	18	3	8			122
03	4960	X	4308	-0-	-652	-0-	4302	2	6	9	Y	5	63	1			64
04	4200	X	3462	-0-	-738	-0-	3436	2	26	9	Y	24					88
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4535	2	45	9	Y	41	61	1			68
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3630	2	33	9	Y	30	60	1			38
07	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4110	2	35	9	Y	32					70
08	4588	X	3114	-0-	-1474	-0-	3088	2	26	9	Y	24	60	1			34
09	4440	X	3645	-0-	-795	-0-	3616	2	29	9	Y	26					60
10	4588	X	3909	-0-	-679	-0-	3868	2	41	9	Y	37	58	1			39
11	4020	X	3803	-0-	-217	-0-	3763	2	40	9	Y	36					75
*12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3801	2	39	9	Y	35	68	1	1	8	41

TOTAL GAS PROD: 46,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2654	2	1	9	N	1					195
02	2828	X	2354	-0-	-474	-0-	2337	2	17	9	N	15					210
03	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2632	2	4	9	N	4					214
04	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	2685	2	7	9	N	6					220
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2781	2	4	9	N	4	179	1			45
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2661	2	8	9	N	7					52
07	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2766	2	6	9	N	5					57
08	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	2716	2	8	9	N	7					64
09	2700	X	2626	-0-	-74	-0-	2615	2	11	9	N	10					74
10	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	2605	2	6	9	N	5					79
11	2670	X	2287	-0-	-383	-0-	2284	2	3	9	N	3					82
12	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	2369	2	4	9	N	4	1	8			85

TOTAL GAS PROD: 31,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2325	N	1894	-0-	-431	-0-	1893	2	1	9	Y	1	1	8			59
02	2044	N	1364	-0-	-680	-0-	1364	2			Y	-0-					59
03	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1865	2	40	9	Y	36	2	8			93
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1897	2	44	9	Y	40					133
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2	2	8			133
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					133
07	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	1545	2			Y	-0-					133
08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	2			Y	-0-					133
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					133
10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	2			Y	-0-					133
11	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	1339	2			Y	-0-					133
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	Y	1	1	8			133

TOTAL GAS PROD: 18,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1912	2	61	9	N	55	5	8			226
02	1708	N	1414	-0-	-294	-0-	1352	2	62	9	N	56	195	1	1	8	86
03	2015	N	627	-0-	-1388	-0-	626	2	1	9	N	1	1	8			86
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					86
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1536	2	85	9	N	77	2	8			161
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1383	2	20	9	N	18					179
07	2108	N	1489	-0-	-619	-0-	1489	2			N	-0-					179
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			N	-0-					179
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					179
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1511	2	88	9	N	80					259
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1369	2	46	9	N	42	201	1			100
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 17,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					3
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1468	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1572	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	T. A.		1560	-0-	1560	1560	1560	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1608	-0-	1608	3168	1608	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1590	-0-	1590	4758	1590	2			Y	-0-					-0-
09	6382	X	1624	-0-	-4758	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4078	2	3	9	N	3	3	8			60
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3676	2	1	9	N	1	1	8			60
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3972	2	2	9	N	2	2	8			60
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					60
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					60
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3333	2	2	9	N	2	2	8			60
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3979	2	50	9	N	45	1	8			104
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3723	2	57	9	N	52	1	8			155
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3722	2	43	9	N	39					194
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3582	2	56	9	N	51	2	8			243
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	2	1	9	N	1	1	8			243
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 44,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2147	2	39	9	N	35					207
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2030	2	45	9	N	41					248
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2267	2	24	9	N	22					270
04	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	1842	2	2	9	N	2					272
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1	1	8			272
06	2220	N	1686	-0-	-534	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			272
07	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2			N	-0-	194	1			78
08	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	1539	2			N	-0-					78
09	1680	N	1322	-0-	-358	-0-	1322	2			N	-0-					78
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1476	2			N	-0-					78
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					78
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 20,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	1349	2	21	9	N	19	4	8			158
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1273	2	98	9	N	89	193	1	2	8	52
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	N	2	2	8			52
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					52
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1698	2	19	9	N	17	2	8			67
06	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	1685	2			N	-0-					67
07	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1747	2	14	9	N	13					80
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	N	3	1	8			82
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-					82
10	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1621	2	18	9	N	16	1	8			97
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1565	2	102	9	N	93					190
12	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1590	2	42	9	N	38					228

TOTAL GAS PROD: 19,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

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	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4336	2	29	9	N	26	3	8			92
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					92
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5212	2	39	9	N	35	4	8			123
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5096	2	45	9	N	41					164
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5088	2	8	9	N	7	7	8			164
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					164
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					164
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4876	2	40	9	N	36	193	1			7
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5346	2	52	9	N	47					54
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5460	2	53	9	N	48					102
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4576	2	25	9	N	23	4	8			121
*12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5097	2	10	9	N	9	2	8			128

TOTAL GAS PROD: 59,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

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	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2698	2	14	9	N	13					209
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2509	2	15	9	N	14	175	1			48
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2812	2	13	9	N	12					60
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					60
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					60
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					60
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					60
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					60
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					60
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					60
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					60
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 32,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

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	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	3593	2	35	9	N	32	2	8			242
02	3416	X	3259	-0-	-157	-0-	3211	2	48	9	N	44	1	8			285
03	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	3523	2	24	9	N	22	195	1			112
04	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	3334	2	134	9	N	122	200	1			34
05	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3438	2	45	9	N	41					75
06	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3281	2	35	9	N	32	1	8			106
07	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3554	2	37	9	N	34					140
08	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3532	2	44	9	N	40					180
09	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	3312	2	24	9	N	22	195	1			7
10	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3433	2	35	9	N	32					39
11	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3116	2	30	9	N	27					66
12	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3399	2	30	9	N	27	1	8			92

TOTAL GAS PROD: 41,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

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	3749	X	3749	-0-		-0-	-0-	3674	2	75	9	N	68	3	8			133
02	3454	X	3454	-0-		-0-	-0-	3400	2	54	9	N	49	2	8			180
03	3627	X	3277	-0-		-350	-0-	3276	2	1	9	N	1	1	8			180
04	3540	X	3241	-0-		-299	-0-	3241	2			N	-0-					180
05	3658	X	3403	-0-		-255	-0-	3403	2			N	-0-					180
06	3540	X	3097	-0-		-443	-0-	3097	2			N	-0-					180
07	3658	X	3321	-0-		-337	-0-	3320	2	1	9	N	1	1	8			180
08	3410	X	3149	-0-		-261	-0-	3148	2	1	9	N	1	1	8			180
09	3300	X	3178	-0-		-122	-0-	3125	2	53	9	N	48					228
10	3410	X	3103	-0-		-307	-0-	3084	2	19	9	N	17	188	1	2	8	55
11	3210	X	3054	-0-		-156	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			55
12	3317	X	3275	-0-		-42	-0-	3275	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 39,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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. 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	3317	X	2247	-0-		-1070	-0-	2190	2	57	9	Y	52	196	1			166
02	2996	X	2152	-0-		-844	-0-	2055	2	97	9	Y	88	198	1			56
03	3007	X	2803	-0-		-204	-0-	2604	2	199	9	Y	181	3	8			234
04	2790	X	2632	-0-		-158	-0-	2549	2	83	9	Y	75	188	1			121
05	2586	X	2586	-0-		-0-	-0-	2501	2	85	9	Y	77	5	8			193
06	T. A.		1859	-0-		1859	1859	1789	2	70	9	Y	64	199	1			58
07	T. A.		1929	-0-		1929	3788	1845	2	84	9	Y	76					134
08	T. A.		1169	-0-		1169	4957	1069	2	100	9	Y	91					225
09	6729	X	1772	-0-		-4957	-0-	1703	2	69	9	Y	63	185	1			103
10	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	1935	2	87	9	Y	79					182
11	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	1653	2	32	9	Y	29	3	8			208
12	1829	N	1779	-0-		-50	-0-	1663	2	116	9	Y	105	194	1	3	8	116

TOTAL GAS PROD: 24,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

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	5179	X	5179	-0-		-0-	-0-	5035	2	144	9	N	131	10	8			406
02	6295	X	6295	-0-		-0-	-0-	6192	2	103	9	N	94	195	1	3	8	302
03	7275	X	7275	-0-		-0-	-0-	7145	2	130	9	N	118	11	8			409
04	7167	X	7167	-0-		-0-	-0-	7023	2	144	9	N	131	356	1			184
05	7655	X	7655	-0-		-0-	-0-	7522	2	133	9	N	121	9	8			296
06	7757	X	7757	-0-		-0-	-0-	7610	2	147	9	N	134	192	1	10	8	228
07	7787	X	7787	-0-		-0-	-0-	7676	2	111	9	N	101	195	1			134
08	7807	X	7807	-0-		-0-	-0-	7690	2	117	9	N	106	4	8			236
09	7572	X	7572	-0-		-0-	-0-	7469	2	103	9	N	94	193	1			137
10	6978	X	6978	-0-		-0-	-0-	6867	2	111	9	N	101	2	8			236
11	7047	X	7047	-0-		-0-	-0-	6970	2	77	9	N	70	1	8			305
*12	7344	X	7344	-0-		-0-	-0-	7155	2	189	9	N	172	197	1	11	8	269

TOTAL GAS PROD: 85,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	15469	X	14393	-0-	-1076	-0-	14330	2	63	9	N	57	23	8			69
02	13748	X	13440	-0-	-308	-0-	13386	2	54	9	N	49	3	8			115
03	15221	X	14400	-0-	-821	-0-	14363	2	37	9	N	34	10	8			139
04	14610	X	13626	-0-	-984	-0-	13606	2	20	9	N	18					157
05	15004	X	13852	-0-	-1152	-0-	13799	2	53	9	N	48	8	8			197
06	14400	X	13637	-0-	-763	-0-	13611	2	26	9	N	24	9	8			212
07	14880	X	13562	-0-	-1318	-0-	13539	2	23	9	N	21	194	1			39
08	14415	X	13557	-0-	-858	-0-	13524	2	33	9	N	30	8	8			61
09	13650	X	13273	-0-	-377	-0-	13247	2	26	9	N	24					85
10	14105	X	13868	-0-	-237	-0-	13822	2	46	9	N	42	6	8			121
11	13650	X	13214	-0-	-436	-0-	13185	2	29	9	N	26	3	8			144
*12	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13800	2	41	9	N	37	15	8			166

TOTAL GAS PROD: 164,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	N	14	14	8			63
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4	9	N	4	4	8			63
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					63
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					63
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					63
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					63
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					63
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					63
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4409	2	22	9	N	20					83
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4696	2	3	9	N	3	3	1			83
*11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					83
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 41,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2470	2	10	9	N	9	4	8			78
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2012	2	2	9	N	2	2	8			78
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			78
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					78
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2	2	8			78
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			78
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					78
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2443	2	72	9	N	65	1	8			142
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2349	2	105	9	N	95					237
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5					242
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1	1	8			242
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 28,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1428	2	11	9	N	10					10
02	1232	N	1018	-0-	-214	-0-	996	2	22	9	N	20					30
03	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1201	2	8	9	N	7					37
04	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	1073	2			N	-0-					37
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3					40
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					40
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	2	4	9	N	4					44
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					44
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					44
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2			N	-0-					44
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-					44
12	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	11688	-0-	-2665	-0-	11447	2	241	9	N	219	193	1	1	8	261
02	12964	X	11552	-0-	-1412	-0-	11332	2	220	9	N	200	192	1			269
03	14353	X	11771	-0-	-2582	-0-	11553	2	218	9	N	198	193	1	2	8	272
04	11850	X	9764	-0-	-2086	-0-	9613	2	151	9	N	137	195	1			214
05	11780	X	11201	-0-	-579	-0-	11043	2	158	9	N	144	193	1	1	8	164
06	12390	X	10004	-0-	-2386	-0-	9853	2	151	9	N	137	1	8			300
07	12803	X	11214	-0-	-1589	-0-	11075	2	139	9	N	126	193	1			233
08	11780	X	10675	-0-	-1105	-0-	10541	2	134	9	N	122	196	1	1	8	158
09	10830	X	10174	-0-	-656	-0-	10021	2	153	9	N	139					297
10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11163	2	178	9	N	162	200	1	1	8	258
11	10860	X	9648	-0-	-1212	-0-	9464	2	184	9	N	167					425
12	11222	X	9338	-0-	-1884	-0-	9128	2	210	9	N	191	401	1	3	8	212

TOTAL GAS PROD: 128,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,942

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			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	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	3165	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	3136	X	2705	-0-	-431	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3191	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	2883	2			Y	-0-					27
05	3162	X	2729	-0-	-433	-0-	2729	2			Y	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			27
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					27
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4009	2	1	9	Y	1	1	8			27
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4014	2	1	9	Y	1					28
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	2	2	9	Y	2	2	8			28
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3637	2	2	9	Y	2	2	8			28
12	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3675	2	7	9	Y	6					34

TOTAL GAS PROD: 38,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3949	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3467	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	3240	X	3200	-0-	-40	-0-	3200	2			Y	-0-					27
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					27
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3424	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					27
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3454	2	1	9	Y	1	1	8			27
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3228	2	2	9	Y	2					29
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3533	2	2	9	Y	2	2	8			29
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	2	1	9	Y	1	1	8			29
12	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3427	2	6	9	Y	5					34

TOTAL GAS PROD: 41,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					3
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2357	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2388	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12238	-0-	-937	-0-	12220	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11942	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12721	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	12150	X	12043	-0-	-107	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	12369	-0-	-93	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12012	-0-	-798	-0-	12003	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	13237	X	12405	-0-	-832	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
08	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12764	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12508	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	12360	X	12065	-0-	-295	-0-	12059	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	12772	X	12419	-0-	-353	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	1884	-0-	-8005	-0-	1850	2	34	9	N	31	194	1	1	8	200
02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8590	2	224	9	N	204	197	1	1	8	206
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9428	2	222	9	N	202	200	1	2	8	206
04	8490	X	8081	-0-	-409	-0-	7916	2	165	9	N	150					356
05	8773	X	7124	-0-	-1649	-0-	7024	2	100	9	N	91	193	1	1	8	253
06	9450	X	7105	-0-	-2345	-0-	7013	2	92	9	N	84	192	1	1	8	144
07	9765	X	9132	-0-	-633	-0-	8979	2	153	9	N	139					283
08	9641	X	8979	-0-	-662	-0-	8828	2	151	9	N	137	194	1	1	8	225
09	8070	X	6684	-0-	-1386	-0-	6574	2	110	9	N	100	200	1			125
10	9145	X	7099	-0-	-2046	-0-	6922	2	177	9	N	161					286
11	8850	X	6689	-0-	-2161	-0-	6490	2	199	9	N	181					467
12	9145	X	6375	-0-	-2770	-0-	6142	2	233	9	N	212	396	1			283

TOTAL GAS PROD: 87,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

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	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6318	2	111	9	N	101	10	8			134
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6209	2	42	9	N	38	7	8			165
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6904	2	75	9	N	68	200	1	3	8	30
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6421	2	64	9	N	58					88
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6689	2	51	9	N	46					134
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6214	2	68	9	N	62	4	8			192
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6093	2	45	9	N	41	187	1			46
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5636	2	52	9	N	47	3	8			90
09	T. A.		5505	-0-	5505	5505	5459	2	46	9	N	42					132
10	T. A.		5548	-0-	5548	11053	5506	2	42	9	N	38	5	8			165
11	T. A.		5311	-0-	5311	16364	5271	2	40	9	N	36	3	8			198
*12	21484	X	5120	-0-	-16364	-0-	5084	2	36	9	N	33	196	1			35

TOTAL GAS PROD: 72,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3140	2	87	9	N	79	4	8			263
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2932	2	78	9	N	71	203	1	1	8	130
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3073	2	99	9	N	90					220
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	2562	2	81	9	N	74	194	1			100
05	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	2518	2	36	9	N	33					133
06	2970	X	2315	-0-	-655	-0-	2285	2	30	9	N	27					160
07	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	2781	2	59	9	N	54	1	8			213
08	3069	X	2377	-0-	-692	-0-	2329	2	48	9	N	44					257
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2625	2	53	9	N	48	187	1			118
10	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2660	2	66	9	N	60	1	8			177
11	2760	X	2518	-0-	-242	-0-	2478	2	40	9	N	36					213
12	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	2620	2	77	9	N	70					283

TOTAL GAS PROD: 32,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5378	-0-	-605	-0-	5244	2	134	9	N	122					472
02	5236	X	4749	-0-	-487	-0-	4639	2	110	9	N	100	196	1			376
03	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	5183	2	48	9	N	44	194	1	1	8	225
04	5520	X	4664	-0-	-856	-0-	4616	2	48	9	N	44					269
05	5487	X	4468	-0-	-1019	-0-	4413	2	55	9	N	50					319
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5205	2	88	9	N	80					399
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5469	2	68	9	N	62	192	1			269
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5507	2	95	9	N	86					355
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5504	2	75	9	N	68	355	1			68
10	5549	X	5287	-0-	-262	-0-	5261	2	26	9	N	24					92
11	5430	X	4426	-0-	-1004	-0-	4336	2	90	9	N	82					174
12	5766	X	4485	-0-	-1281	-0-	4388	2	97	9	N	88					262

TOTAL GAS PROD: 60,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 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	2573	X	2202	-0-	-371	-0-	2198	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2324	X	1981	-0-	-343	-0-	1980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2511	X	1755	-0-	-756	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2188	2	18	9	N	16	1	8			15
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2409	2	57	9	N	52					67
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2442	2	29	9	N	26	1	8			92
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					92
10	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2281	2	1	9	N	1	1	8			92
11	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	8			92
12	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	8			92

TOTAL GAS PROD: 25,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	5983	X	4874	-0-	-1109	-0-	4865	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	4480	X	3922	-0-	-558	-0-	3919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5487	X	5376	-0-	-111	-0-	5374	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5310	X	4897	-0-	-413	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4814	-0-	-376	-0-	4810	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5363	X	4865	-0-	-498	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4621	-0-	-742	-0-	4619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4980	X	4393	-0-	-587	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4404	-0-	-742	-0-	4400	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4800	X	4094	-0-	-706	-0-	4092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4867	X	4372	-0-	-495	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	10137	X	9723	-0-	-414	-0-	9712	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	9268	X	8122	-0-	-1146	-0-	8115	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	10261	X	9301	-0-	-960	-0-	9298	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9930	X	9174	-0-	-756	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9290	-0-	-444	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8969	-0-	-451	-0-	8965	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
08	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9833	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9127	-0-	-545	-0-	9119	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	9510	X	8416	-0-	-1094	-0-	8413	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	9827	X	8619	-0-	-1208	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	15004	X	13796	-0-	-1208	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	11025	-0-	-2331	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13213	-0-	-1109	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13276	-0-	-524	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13684	-0-	-111	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13237	-0-	-113	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13721	-0-	-12	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13609	-0-	-124	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	13171	-0-	-119	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13567	-0-	-166	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12961	-0-	-329	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13537	-0-	-196	-0-	13537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5248	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4106	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4905	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4730	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	25203	X	24003	-0-	-1200	-0-	23980	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	22456	X	21888	-0-	-568	-0-	21878	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	24738	X	23760	-0-	-978	-0-	23754	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	23820	X	22677	-0-	-1143	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	23201	-0-	-1258	-0-	23201	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	22507	-0-	-953	-0-	22496	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	24242	X	22909	-0-	-1333	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	22543	-0-	-1203	-0-	22537	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	22680	X	21846	-0-	-834	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	23029	-0-	-221	-0-	23015	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	22500	X	22479	-0-	-21	-0-	22472	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	23102	X	23102	-0-	-0-	-0-	23102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5341	-0-	-1851	-0-	5334	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6430	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7179	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7141	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7254	X	7118	-0-	-136	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6991	-0-	-263	-0-	6988	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
10	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8334	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8145	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10115	-0-	-146	-0-	10100	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	9268	X	7661	-0-	-1607	-0-	7655	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	10261	X	8356	-0-	-1905	-0-	8354	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9780	X	8102	-0-	-1678	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8628	-0-	-1478	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8133	-0-	-1647	-0-	8127	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8494	X	8068	-0-	-426	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8495	-0-	-123	-0-	8492	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	8340	X	7371	-0-	-969	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8141	-0-	-477	-0-	8133	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	8220	X	7103	-0-	-1117	-0-	7100	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	8494	X	7230	-0-	-1264	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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. GAS LIFT (I)(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	8222	-0-	-1698	-0-	8177	2	45	9	N	41	5	8			183
02	8316	X	7294	-0-	-1022	-0-	7262	2	32	9	N	29	1	8			211
03	9207	X	8456	-0-	-751	-0-	8413	2	43	9	N	39	193	1	15	8	42
04	8700	X	7968	-0-	-732	-0-	7956	2	12	9	N	11					53
05	8711	X	8328	-0-	-383	-0-	8247	2	81	9	N	74	35	8			92
06	8190	X	7920	-0-	-270	-0-	7913	2	7	9	N	6					98
07	8463	X	7952	-0-	-511	-0-	7952	2			N	-0-					98
08	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8661	2	61	9	N	55					153
09	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8371	2	12	9	N	11					164
10	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9200	2	30	9	N	27	2	8			189
11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8632	2	23	9	N	21	21	8			189
12	8711	X	8649	-0-	-62	-0-	8621	2	28	9	N	25	22	8			192

TOTAL GAS PROD: 99,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9859	-0-	-1115	-0-	9441	2	418	9	Y	380	378	1	6	8	86
02	9828	X	8426	-0-	-1402	-0-	8059	2	367	9	Y	334	395	1	2	8	23
03	10106	X	9374	-0-	-732	-0-	8960	2	414	9	Y	376	296	1	4	8	99
04	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	9924	2	474	9	Y	431	392	1			138
05	9858	X	9484	-0-	-374	-0-	9104	2	380	9	Y	345	397	1	2	8	84
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	9733	2	433	9	Y	394	396	1	5	8	77
07	9796	X	9469	-0-	-327	-0-	9173	2	296	9	Y	269	193	1	4	8	149
08	9796	X	9141	-0-	-655	-0-	8810	2	331	9	Y	301	290	1	2	8	158
09	9480	X	8388	-0-	-1092	-0-	8048	2	340	9	Y	309	386	1			81
10	9796	X	8629	-0-	-1167	-0-	8333	2	296	9	Y	269	192	1	2	8	156
11	9480	X	8487	-0-	-993	-0-	8094	2	393	9	Y	357	391	1			122
*12	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	8979	2	380	9	Y	345	285	1	4	8	178

TOTAL GAS PROD: 111,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

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	15717	X	14856	-0-	-861	-0-	14745	2	111	9	N	101	6	8			296
02	14196	X	13017	-0-	-1179	-0-	13007	2	10	9	N	9	1	8			304
03	15128	X	14707	-0-	-421	-0-	14657	2	50	9	N	45	1	8			348
04	14460	X	14184	-0-	-276	-0-	14138	2	46	9	N	42					390
05	14942	X	14418	-0-	-524	-0-	14376	2	42	9	N	38	193	1			235
06	14370	X	13829	-0-	-541	-0-	13790	2	39	9	N	35	199	1	1	8	70
07	14694	X	14297	-0-	-397	-0-	14257	2	40	9	N	36					106
08	14694	X	14085	-0-	-609	-0-	14046	2	39	9	N	35	1	8			140
09	14190	X	13527	-0-	-663	-0-	13497	2	30	9	N	27					167
10	14415	X	13866	-0-	-549	-0-	13834	2	32	9	N	29	1	8			195
11	13830	X	13188	-0-	-642	-0-	13156	2	32	9	N	29	1	8			223
12	14291	X	13125	-0-	-1166	-0-	13080	2	45	9	N	41					264

TOTAL GAS PROD: 167,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

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	7223	X	7079	-0-	-144	-0-	6896	2	183	9	N	166	196	1			345
02	6524	X	5615	-0-	-909	-0-	5449	2	166	9	N	151	204	1			292
03	7223	X	6323	-0-	-900	-0-	6141	2	182	9	N	165	198	1			259
04	6840	X	6102	-0-	-738	-0-	5898	2	204	9	N	185	200	1			244
05	7068	X	6150	-0-	-918	-0-	5995	2	155	9	N	141					385
06	6840	X	5826	-0-	-1014	-0-	5732	2	94	9	N	85	199	1			271
07	6324	X	5941	-0-	-383	-0-	5781	2	160	9	N	145	198	1			218
08	6324	X	5775	-0-	-549	-0-	5702	2	73	9	N	66	192	1			92
09	6090	X	5596	-0-	-494	-0-	5443	2	153	9	N	139					231
10	6138	X	5753	-0-	-385	-0-	5631	2	122	9	N	111	194	1			148
11	5820	X	5507	-0-	-313	-0-	5362	2	145	9	N	132					280
12	5952	X	5626	-0-	-326	-0-	5498	2	128	9	N	116	196	1			200

TOTAL GAS PROD: 71,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

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	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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3000	N	7508	-0-	4508	4508	7501	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	14B2 EXT		5411	-0-	5411	9919	5411	2			N	-0-					-0-
08	14777	X	4858	-0-	-9919	-0-	4856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	4876	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4950	X	4722	-0-	-228	-0-	4713	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	4977	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2058	-0-	-1290	-0-	2050	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	3024	X	2367	-0-	-657	-0-	2363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	3145	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3220	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2687	-0-	-568	-0-	2681	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3150	X	1875	-0-	-1275	-0-	1873	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3348	X	1262	-0-	-2086	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11378	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	8428	X	7810	-0-	-618	-0-	7804	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	9083	X	8616	-0-	-467	-0-	8613	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10080	X	7985	-0-	-2095	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8362	-0-	-2054	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8053	-0-	-2027	-0-	8046	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	8649	X	8081	-0-	-568	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7969	-0-	-649	-0-	7966	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	8100	X	5926	-0-	-2174	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	4250	-0-	-4120	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	4060	-0-	-3980	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	2501	-0-	-5590	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5590	2	204	9	N	185	195	1	1	8	390
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	5980	2	228	9	N	207	393	1	1	8	203
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7215	2	208	9	N	189	202	1	3	8	187
04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6704	2	198	9	N	180	194	1			173
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4553	2	109	9	N	99	1	8			271
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5303	2	205	9	N	186	197	1			260
07	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6116	2	232	9	N	211	194	1			277
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6986	2	262	9	N	238	192	1			323
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6288	2	97	9	N	88	192	1			219
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5876	2	20	9	N	18	1	8			236
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5787	2	152	9	N	138	99	1			275
*12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6465	2	301	9	N	274	202	1	5	8	342

TOTAL GAS PROD: 75,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

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	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17240	2	422	9	Y	384	268	1			201
02	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	16874	2	365	9	Y	332	267	1	9	8	257
03	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	19477	2	395	9	Y	359	382	1			234
04	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18466	2	374	9	Y	340	390	1			184
05	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19513	2	367	9	Y	334	389	1			129
06	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	17879	2	347	9	Y	315	254	1			190
07	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	18812	2	316	9	Y	287	259	1			218
08	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	18578	2	308	9	Y	280	261	1			237
09	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	17652	2	290	9	Y	264	264	1			237
10	19871	X	17095	-0-	-2776	-0-	16814	2	281	9	Y	255	264	1			228
11	18510	X	16092	-0-	-2418	-0-	15785	2	307	9	Y	279	258	1			249
*12	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15543	2	344	9	Y	313	259	1	11	8	292

TOTAL GAS PROD: 216,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

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	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	26366	2	798	9	Y	725	786	1	39	8	475
02	25304	X	25304	-0-	-0-	-0-	24629	2	675	9	Y	614	793	1	17	8	279
03	27472	X	27472	-0-	-0-	-0-	26777	2	695	9	Y	632	599	1	8	8	304
04	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	25588	2	638	9	Y	580	594	1			290
05	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	26579	2	664	9	Y	604	595	1			299
06	26222	X	26222	-0-	-0-	-0-	25563	2	659	9	Y	599	598	1	18	8	282
07	26905	X	26905	-0-	-0-	-0-	26216	2	689	9	Y	626	582	1			326
08	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	26234	2	805	9	Y	732	576	1	9	8	473
09	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	25108	2	690	9	Y	627	771	1			329
10	27249	X	26647	-0-	-602	-0-	26146	2	501	9	Y	455	196	1	20	8	568
11	26220	X	24797	-0-	-1423	-0-	24312	2	485	9	Y	441	778	1	9	8	222
*12	25908	X	25908	-0-	-0-	-0-	25311	2	597	9	Y	543	394	1			371

TOTAL GAS PROD: 316,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,178

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	17701	X	16707	-0-	-994	-0-	16681	2	26	9	N	24	24	8			-0-
02	15624	X	15399	-0-	-225	-0-	15391	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	17298	X	16594	-0-	-704	-0-	16570	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	16590	X	15772	-0-	-818	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16070	-0-	-1073	-0-	16056	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	16500	X	15357	-0-	-1143	-0-	15337	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	17050	X	15333	-0-	-1717	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	15309	-0-	-1276	-0-	15298	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	15780	X	14975	-0-	-805	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15779	-0-	-279	-0-	15769	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	15437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15871	2	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	23433	X	23433	-0-	-0-	-0-	23212	2	221	9	N	201	200	1			373
02	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	21237	2	160	9	N	145	196	1	15	8	307
03	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	23419	2	106	9	N	96					403
04	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22499	2	124	9	N	113					516
05	22093	X	22093	-0-	-0-	-0-	21894	2	199	9	N	181	394	1			303
06	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	21485	2	184	9	N	167	382	1			88
07	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	22281	2	205	9	N	186					274
08	22436	X	22436	-0-	-0-	-0-	22184	2	252	9	N	229	193	1			310
09	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	21522	2	208	9	N	189	197	1			302
10	22475	X	22104	-0-	-371	-0-	21856	2	248	9	N	225	199	1			328
11	21750	X	21135	-0-	-615	-0-	20897	2	238	9	N	216	200	1			344
12	22475	X	21769	-0-	-706	-0-	21504	2	265	9	N	241	197	1	19	8	369

TOTAL GAS PROD: 266,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

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	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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	15625	2	615	9	N	559	591	1	7	8	310
02	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	13787	2	481	9	N	437	395	1	1	8	351
03	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	13970	2	468	9	N	425	196	1	4	8	576
04	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13394	2	458	9	N	416	593	1			399
05	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13531	2	395	9	N	359	391	1	1	8	366
06	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	11924	2	353	9	N	321	396	1	5	8	286
07	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12615	2	341	9	N	310	192	1	1	8	403
08	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	12707	2	370	9	N	336	389	1	2	8	348
09	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	12676	2	378	9	N	344	386	1			306
10	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	12971	2	392	9	N	356	198	1	1	8	463
11	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12458	2	461	9	N	419	395	1	1	8	486
*12	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12433	2	460	9	N	418	408	1	6	8	490

TOTAL GAS PROD: 163,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,700

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2797	2	97	9	N	88	6	8			196
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2560	2	90	9	N	82	204	1	2	8	72
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2799	2	139	9	N	126	4	8			194
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2742	2	116	9	N	105	195	1			104
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2800	2	111	9	N	101	2	8			203
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2761	2	101	9	N	92	194	1	4	8	97
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2760	2	72	9	N	65	4	8			158
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2594	2	36	9	N	33	2	8			189
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2469	2	48	9	N	44	195	1			38
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2335	2	61	9	N	55	2	8			91
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2084	2	54	9	N	49					140
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2198	2	42	9	N	38	5	8			173

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

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	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3911	2	101	9	N	92					215
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3357	2	87	9	N	79	199	1			95
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3356	2	112	9	N	102	2	8			195
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2898	2	83	9	N	75	197	1			73
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4290	2	113	9	N	103	3	8			173
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3877	2	88	9	N	80	195	1			58
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3563	2	76	9	N	69					127
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4223	2	100	9	N	91	198	1			20
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3899	2	107	9	N	97					117
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4033	2	91	9	N	83					200
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3434	2	112	9	N	102	199	1	2	8	101
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3505	2	67	9	N	61					162

TOTAL GAS PROD: 45,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	9300	X	8737	-0-	-563	-0-	8662	2	75	9	N	68	68	8			135
02	8008	X	7509	-0-	-499	-0-	7474	2	35	9	N	32	32	8			135
03	8835	X	8763	-0-	-72	-0-	8745	2	18	9	N	16	16	8			135
04	8550	X	8217	-0-	-333	-0-	8217	2			N	-0-					135
05	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	8172	2			N	-0-					135
06	8490	X	7961	-0-	-529	-0-	7929	2	32	9	N	29	29	8			135
07	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	8100	2			N	-0-					135
08	8773	X	8115	-0-	-658	-0-	8102	2	13	9	N	12	12	8			135
09	8220	X	8204	-0-	-16	-0-	8204	2			N	-0-					135
10	8215	X	8016	-0-	-199	-0-	7988	2	28	9	N	25	25	8			135
11	7950	X	7890	-0-	-60	-0-	7877	2	13	9	N	12	12	8			135
12	8463	X	7103	-0-	-1360	-0-	7103	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 96,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	12369	X	10560	-0-	-1809	-0-	10534	2	26	9	N	24	24	8			18
02	10472	X	10087	-0-	-385	-0-	10070	2	17	9	N	15	15	8			18
03	11594	X	10821	-0-	-773	-0-	10812	2	9	9	N	8	8	8			18
04	11160	X	10500	-0-	-660	-0-	10500	2			N	-0-					18
05	10943	X	10545	-0-	-398	-0-	10545	2			N	-0-					18
06	10800	X	10040	-0-	-760	-0-	10023	2	17	9	N	15	15	8			18
07	11160	X	10320	-0-	-840	-0-	10320	2			N	-0-					18
08	10850	X	9912	-0-	-938	-0-	9904	2	8	9	N	7	7	8			18
09	10500	X	9399	-0-	-1101	-0-	9399	2			N	-0-					18
10	10540	X	10192	-0-	-348	-0-	10174	2	18	9	N	16	16	8			18
11	10050	X	9886	-0-	-164	-0-	9877	2	9	9	N	8	8	8			18
*12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 122,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	7981	2	276	9	N	251	198	1	3	8	101
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5613	2	202	9	N	184	195	1	1	8	89
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4048	2	163	9	N	148	197	1	2	8	38
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4165	2	167	9	N	152					190
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4319	2	195	9	N	177	195	1	2	8	170
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4388	2	135	9	N	123	192	1	2	8	99
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4885	2	141	9	N	128	194	1			33
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4221	2	132	9	N	120	1	8			152
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4463	2	150	9	N	136	197	1			91
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4116	2	138	9	N	125	2	8			214
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4100	2	158	9	N	144	200	1			158
*12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4086	2	145	9	N	132	199	1	3	8	88

TOTAL GAS PROD: 58,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	4977	2	276	9	N	251	198	1	1	8	341
02	4424	X	4232	-0-	-192	-0-	3935	2	297	9	N	270	389	1			222
03	4898	X	4373	-0-	-525	-0-	4095	2	278	9	N	253	199	1	1	8	275
04	5070	X	4346	-0-	-724	-0-	4057	2	289	9	N	263	197	1			341
05	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	4566	2	312	9	N	284	378	1	1	8	246
06	5070	X	4342	-0-	-728	-0-	4081	2	261	9	N	237	198	1	2	8	283
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4489	2	249	9	N	226	193	1			316
08	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	4536	2	265	9	N	241	190	1	1	8	366
09	4710	X	4670	-0-	-40	-0-	4430	2	240	9	N	218	384	1			200
10	4867	X	4863	-0-	-4	-0-	4591	2	272	9	N	247					447
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4402	2	288	9	N	262	387	1			322
*12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4566	2	296	9	N	269	193	1	1	8	397

TOTAL GAS PROD: 56,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,021

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1095	2	213	9	Y	194	125	1	17	8	97
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1175	2	116	9	Y	105	135	1	6	8	61
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1276	2	275	9	Y	250	199	1	14	8	98
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	640	2	120	9	Y	109	180	1			27
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1324	2	185	9	Y	168	159	1	4	8	32
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1436	2	166	9	Y	151	107	1	6	8	70
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1467	2	557	9	Y	506	404	1	7	8	165
08	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1216	2	266	9	Y	242	274	1	5	8	128
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1132	2	460	9	Y	418	254	1			292
10	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1157	2	143	9	Y	130	373	1	5	8	44
11	1440	N	937	-0-	-503	-0-	827	2	110	9	Y	100	101	1			43
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1201	2	285	9	Y	259	153	1	14	8	135

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

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	4309	X	3780	-0-	-529	-0-	3780	2			N	-0-					82
02	3892	X	3374	-0-	-518	-0-	3374	2			N	-0-					82
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4343	2	65	9	N	59	1	8			140
04	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7643	2	241	9	N	219	194	1			165
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5705	2	157	9	N	143	1	8			307
06	4170	X	3893	-0-	-277	-0-	3795	2	98	9	N	89	1	8			395
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4727	2	2	9	N	2					397
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4710	2	10	9	N	9	191	1			215
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4234	2	72	9	N	65					280
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4441	2	69	9	N	63	1	8			342
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4116	2	66	9	N	60	201	1			201
12	4309	X	4262	-0-	-47	-0-	4166	2	96	9	N	87	3	8			285

TOTAL GAS PROD: 55,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	10881	X	10597	-0-	-284	-0-	10349	2	248	9	N	225	197	1			362
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	9836	2	265	9	N	241	393	1	6	8	204
03	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	10833	2	264	9	N	240	201	1			243
04	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10695	2	274	9	N	249	200	1			292
05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11111	2	272	9	N	247	395	1			144
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10332	2	266	9	N	242	192	1			194
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10655	2	235	9	N	214	386	1			22
08	10881	X	10814	-0-	-67	-0-	10507	2	307	9	N	279	191	1			110
09	10530	X	10268	-0-	-262	-0-	10017	2	251	9	N	228	194	1			144
10	10881	X	10479	-0-	-402	-0-	10225	2	254	9	N	231	201	1			174
11	10530	X	9747	-0-	-783	-0-	9505	2	242	9	N	220	195	1			199
12	10881	X	10251	-0-	-630	-0-	9986	2	265	9	N	241	202	1	8	8	230

TOTAL GAS PROD: 127,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,857

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	6138	X	5975	-0-	-163	-0-	5714	2	261	9	N	237	196	1	71	8	72
02	5544	X	4582	-0-	-962	-0-	4356	2	226	9	N	205	200	1	24	8	53
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	5774	2	276	9	N	251	196	1	51	8	57
04	5790	X	5466	-0-	-324	-0-	5250	2	216	9	N	196	196	1			57
05	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	5373	2	208	9	N	189	24	8			222
06	5850	X	5725	-0-	-125	-0-	5315	2	410	9	N	373	192	1	55	8	348
07	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	5352	2	209	9	N	190	390	1	57	8	91
08	6045	X	5340	-0-	-705	-0-	5156	2	184	9	N	167	24	8			234
09	5730	X	5484	-0-	-246	-0-	5326	2	158	9	N	144	193	1			185
10	5921	X	5357	-0-	-564	-0-	5156	2	201	9	N	183	195	1	28	8	145
11	5730	X	5620	-0-	-110	-0-	5481	2	139	9	N	126	197	1			74
12	5673	X	5089	-0-	-584	-0-	4878	2	211	9	N	192	66	8			200

TOTAL GAS PROD: 65,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,453

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8012	-0-	-1071	-0-	7701	2	311	9	Y	283	292	1	2	8	61
02	8204	X	5193	-0-	-3011	-0-	4969	2	224	9	Y	204	161	1	1	8	103
03	8463	X	6256	-0-	-2207	-0-	5951	2	305	9	Y	277	264	1	2	8	114
04	8190	X	6427	-0-	-1763	-0-	6113	2	314	9	Y	285	299	1			100
05	8463	X	5953	-0-	-2510	-0-	5641	2	312	9	Y	284	314	1	1	8	69
06	T. A.		5751	-0-	5751	5751	5478	2	273	9	Y	248	251	1	2	8	64
07	T. A.		6243	-0-	6243	11994	5935	2	308	9	Y	280	247	1	2	8	95
08	T. A.		5188	-0-	5188	17182	4932	2	256	9	Y	233	233	1	1	8	94
09	22442	X	5260	-0-	-17182	-0-	5020	2	240	9	Y	218	223	1			89
10	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	5625	2	219	9	Y	199	217	1	1	8	70
11	5910	X	5904	-0-	-6	-0-	5601	2	303	9	Y	275	241	1			104
*12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	5868	2	276	9	Y	251	183	1	2	8	170

TOTAL GAS PROD: 72,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,037

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11851	-0-	-673	-0-	11570	2	281	9	N	255	400	1			213
02	11312	X	11073	-0-	-239	-0-	10839	2	234	9	N	213	195	1	7	8	224
03	12338	X	12159	-0-	-179	-0-	11897	2	262	9	N	238	196	1			266
04	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11407	2	266	9	N	242	402	1			106
05	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12416	2	263	9	N	239	198	1			147
06	11850	X	11282	-0-	-568	-0-	11040	2	242	9	N	220	198	1			169
07	12245	X	11436	-0-	-809	-0-	11201	2	235	9	N	214	189	1			194
08	12524	X	11120	-0-	-1404	-0-	10858	2	262	9	N	238	196	1			236
09	12120	X	10554	-0-	-1566	-0-	10304	2	250	9	N	227	390	1			73
10	12524	X	10865	-0-	-1659	-0-	10617	2	248	9	N	225					298
11	11280	X	10322	-0-	-958	-0-	10084	2	238	9	N	216	395	1			119
12	11439	X	10319	-0-	-1120	-0-	10076	2	243	9	N	221	197	1	7	8	136

TOTAL GAS PROD: 135,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,748

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14161	2	211	9	Y	192	137	1			100
02	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13063	2	183	9	Y	166	133	1	4	8	129
03	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	14972	2	202	9	Y	184	193	1			120
04	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14348	2	195	9	Y	177	201	1			96
05	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14814	2	186	9	Y	169	200	1			65
06	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13574	2	174	9	Y	158	128	1			95
07	14105	X	14050	-0-	-55	-0-	13897	2	153	9	Y	139	129	1			105
08	14105	X	13211	-0-	-894	-0-	13066	2	145	9	Y	132	125	1			112
09	13650	X	12545	-0-	-1105	-0-	12400	2	145	9	Y	132	126	1			118
10	14105	X	12894	-0-	-1211	-0-	12753	2	141	9	Y	128	131	1			115
11	13650	X	12474	-0-	-1176	-0-	12312	2	162	9	Y	147	131	1			131
*12	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12453	2	179	9	Y	163	136	1	5	8	153

TOTAL GAS PROD: 163,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	4192	2	306	9	N	278	397	1	5	8	55
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	3982	2	271	9	N	246	199	1	2	8	100
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4380	2	264	9	N	240	198	1	3	8	139
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4231	2	292	9	N	265	197	1			207
05	4557	X	4311	-0-	-246	-0-	4091	2	220	9	N	200	193	1	2	8	212
06	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	3885	2	184	9	N	167	192	1	3	8	184
07	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	4040	2	222	9	N	202	199	1	3	8	184
08	4681	X	4070	-0-	-611	-0-	3847	2	223	9	N	203	192	1	1	8	194
09	4530	X	3799	-0-	-731	-0-	3570	2	229	9	N	208	195	1			207
10	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	3637	2	211	9	N	192	195	1	2	8	202
11	4110	X	3537	-0-	-573	-0-	3336	2	201	9	N	183	193	1			192
12	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	3493	2	226	9	N	205	198	1	4	8	195

TOTAL GAS PROD: 49,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,589

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13438	-0-	-729	-0-	13162	2	276	9	N	251	409	1	2	8	124
02	12796	X	10449	-0-	-2347	-0-	10198	2	251	9	N	228	196	1	5	8	151
03	14167	X	13056	-0-	-1111	-0-	12914	2	142	9	N	129	195	1			85
04	13260	X	6449	-0-	-6811	-0-	6221	2	228	9	N	207	193	1			99
05	13423	X	8807	-0-	-4616	-0-	8800	2	7	9	N	6					105
06	12990	X	11823	-0-	-1167	-0-	11823	2			N	-0-					105
07	13051	X	12008	-0-	-1043	-0-	11958	2	50	9	N	45					150
08	13051	X	12088	-0-	-963	-0-	12079	2	9	9	N	8					158
09	11820	X	11771	-0-	-49	-0-	11642	2	129	9	N	117	199	1			76
10	12214	X	11563	-0-	-651	-0-	11376	2	187	9	N	170					246
11	11820	X	10618	-0-	-1202	-0-	10419	2	199	9	N	181	193	1	1	8	233
12	12152	X	10955	-0-	-1197	-0-	10722	2	233	9	N	212	202	1	7	8	236

TOTAL GAS PROD: 133,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	17718	2	980	9	N	891	801	1			301
02	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	15460	2	889	9	N	808	797	1			312
03	17856	X	17383	-0-	-473	-0-	16428	2	955	9	N	868	987	1	23	8	170
04	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	16458	2	847	9	N	770	590	1			350
05	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	17095	2	922	9	N	838	796	1	52	8	340
06	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	16619	2	848	9	N	771	992	1			119
07	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	17413	2	868	9	N	789	588	1			320
08	17856	X	17820	-0-	-36	-0-	16951	2	869	9	N	790	981	1			129
09	17280	X	16803	-0-	-477	-0-	15977	2	826	9	N	751	589	1			291
10	17856	X	16450	-0-	-1406	-0-	15614	2	836	9	N	760	591	1			460
11	17280	X	15454	-0-	-1826	-0-	14614	2	840	9	N	764	1002	1	24	8	198
12	17856	X	15539	-0-	-2317	-0-	14758	2	781	9	N	710	400	1			508

TOTAL GAS PROD: 205,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,510

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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2156	2	92	9	Y	84	85	1			59
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1966	2	80	9	Y	73	89	1			43
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2048	2	229	9	Y	208	87	1	9	8	155
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2034	2	131	9	Y	119	103	1			171
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2235	2	105	9	Y	95	125	1	16	8	125
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2095	2	73	9	Y	66	98	1			93
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2139	2	56	9	Y	51	82	1			62
08	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2079	2	63	9	Y	57	80	1			39
09	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	1923	2	50	9	Y	45					84
10	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2026	2	58	9	Y	53	78	1			59
11	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	1985	2	66	9	Y	60	9	8			110
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2285	2	69	9	Y	63	79	1			94

TOTAL GAS PROD: 26,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8276	2	97	9	N	88	5	8			382
02	6860	X	6191	-0-	-669	-0-	6071	2	120	9	N	109	196	1	1	8	294
03	7564	X	7425	-0-	-139	-0-	7298	2	127	9	N	115	200	1	1	8	208
04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9298	2	158	9	N	144	199	1			153
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9592	2	147	9	N	134	200	1	2	8	85
06	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10348	2	133	9	N	121	1	8			205
07	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8357	2	95	9	N	86	189	1			102
08	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9680	2	117	9	N	106					208
09	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8947	2	122	9	N	111	192	1			127
10	7843	X	6886	-0-	-957	-0-	6773	2	113	9	N	103					230
11	7590	X	6753	-0-	-837	-0-	6637	2	116	9	N	105	203	1	2	8	130
*12	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9014	2	141	9	N	128					258

TOTAL GAS PROD: 101,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

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	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13061	2	359	9	N	326	397	1			164
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12024	2	342	9	N	311	197	1	6	8	272
03	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13645	2	358	9	N	325	390	1			207
04	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	12841	2	326	9	N	296	395	1			108
05	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13349	2	476	9	N	433	198	1			343
06	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12323	2	161	9	N	146	198	1			291
07	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	12721	2	304	9	N	276	391	1			176
08	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12543	2	309	9	N	281	192	1			265
09	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12179	2	322	9	N	293	394	1			164
10	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12649	2	348	9	N	316	202	1			278
11	12420	X	11698	-0-	-722	-0-	11387	2	311	9	N	283	394	1			167
12	12834	X	11729	-0-	-1105	-0-	11407	2	322	9	N	293	195	1	7	8	258

TOTAL GAS PROD: 154,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,579

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	3038	X	2373	-0-	-665	-0-	2260	2	113	9	Y	103	111	1			73
02	2744	X	2202	-0-	-542	-0-	2095	2	107	9	Y	97	113	1			57
03	2914	X	1753	-0-	-1161	-0-	1527	2	226	9	Y	205	113	1	6	8	143
04	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	1938	2	55	9	Y	50	95	1			98
05	2480	X	2171	-0-	-309	-0-	2024	2	147	9	Y	134	71	1	30	8	131
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2290	2	117	9	Y	106	103	1			134
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2695	2	81	9	Y	74	117	1			91
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2411	2	97	9	Y	88	119	1			60
09	2400	N	2265	-0-	-135	-0-	2186	2	79	9	Y	72					132
10	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2455	2	94	9	Y	85	124	1			93
11	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	2300	2	105	9	Y	95	14	8			174
12	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	2220	2	99	9	Y	90	124	1			140

TOTAL GAS PROD: 27,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5559	2	228	9	N	207	191	1	8	8	235
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5358	2	184	9	N	167	200	1	3	8	199
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5844	2	196	9	N	178	5	8			372
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	5981	2	207	9	N	188	403	1			157
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6589	2	234	9	N	213	199	1	5	8	166
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6021	2	193	9	N	175	189	1	6	8	146
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6442	2	182	9	N	165					311
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6330	2	178	9	N	162	192	1	4	8	277
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6283	2	168	9	N	153	195	1			235
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6811	2	200	9	N	182	193	1	2	8	222
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6096	2	168	9	N	153					375
*12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6152	2	204	9	N	185	10	8			550

TOTAL GAS PROD: 75,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7471	-0-	-0-	-0-	7072	2	399	9	Y	363	385	1	1	8	242
02	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6247	2	406	9	Y	369	397	1	6	8	208
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7138	2	464	9	Y	422					630
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6540	2	389	9	Y	354	584	1			400
05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	6800	2	427	9	Y	388	592	1			196
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	5966	2	408	9	Y	371	391	1			176
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	6850	2	439	9	Y	399	388	1			187
08	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7056	2	427	9	Y	388	193	1			382
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	6722	2	413	9	Y	375	395	1			362
10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7060	2	433	9	Y	394	562	1			194
11	6810	X	6678	-0-	-132	-0-	6254	2	424	9	Y	385	390	1			189
12	6975	X	6931	-0-	-44	-0-	6513	2	418	9	Y	380	196	1	9	8	364

TOTAL GAS PROD: 85,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,588

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3018	2	270	9	N	245	397	1	4	8	203
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2491	2	240	9	N	218	193	1			228
03	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	2816	2	284	9	N	258	196	1	4	8	286
04	3180	X	1117	-0-	-2063	-0-	1036	2	81	9	N	74	193	1			167
05	3286	X	1379	-0-	-1907	-0-	1182	2	197	9	N	179	194	1	1	8	151
06	3180	X	2680	-0-	-500	-0-	2398	2	282	9	N	256	190	1			217
07	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2618	2	260	9	N	236	196	1			257
08	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2359	2	186	9	N	169	191	1			235
09	2670	X	1577	-0-	-1093	-0-	1415	2	162	9	N	147	195	1			187
10	2883	X	442	-0-	-2441	-0-	367	2	75	9	N	68	1	8			254
11	2790	X	1205	-0-	-1585	-0-	1011	2	194	9	N	176	198	1	2	8	230
12	2883	X	2513	-0-	-370	-0-	2238	2	275	9	N	250	9	8			471

TOTAL GAS PROD: 25,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,276

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4619	X	4284	-0-	-335	-0-	4156	2	128	9	N	116	202	1			239
02	4032	X	2736	-0-	-1296	-0-	2565	2	171	9	N	155	5	8			389
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5000	2	228	9	N	207	196	1			400
04	4140	X	3334	-0-	-806	-0-	3139	2	195	9	N	177	199	1			378
05	4278	X	3008	-0-	-1270	-0-	2851	2	157	9	N	143	199	1			322
06	5070	X	3276	-0-	-1794	-0-	3090	2	186	9	N	169	198	1			293
07	5239	X	3257	-0-	-1982	-0-	3095	2	162	9	N	147	186	1			254
08	5239	X	3244	-0-	-1995	-0-	3061	2	183	9	N	166	196	1			224
09	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	2793	2	175	9	N	159	198	1			185
10	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3013	2	179	9	N	163					348
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4414	2	282	9	N	256	195	1			409
*12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4423	2	232	9	N	211	387	1	9	8	224

TOTAL GAS PROD: 43,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

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	11253	X	8833	-0-	-2420	-0-	8475	2	358	9	N	325	388	1	26	8	193
02	9240	X	7486	-0-	-1754	-0-	7138	2	348	9	N	316	391	1	10	8	108
03	9486	X	8340	-0-	-1146	-0-	8029	2	311	9	N	283	196	1	5	8	190
04	9120	X	8159	-0-	-961	-0-	7864	2	295	9	N	268	196	1			262
05	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	8973	2	317	9	N	288	395	1			155
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8273	2	304	9	N	276	215	1	10	8	206
07	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8693	2	304	9	N	276	193	1			289
08	9300	X	8896	-0-	-404	-0-	8600	2	296	9	N	269	383	1	5	8	170
09	9000	X	8176	-0-	-824	-0-	7909	2	267	9	N	243	196	1			217
10	9300	X	8526	-0-	-774	-0-	8321	2	205	9	N	186	200	1	11	8	192
11	8700	X	7442	-0-	-1258	-0-	7284	2	158	9	N	144	200	1	5	8	131
12	8990	X	7959	-0-	-1031	-0-	7700	2	259	9	N	235	196	1			170

TOTAL GAS PROD: 100,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,109

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9580	2	119	9	N	108	204	1	21	8	212
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9354	2	228	9	N	207	195	1	7	8	217
03	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10529	2	239	9	N	217	195	1	4	8	235
04	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9725	2	219	9	N	199	195	1			239
05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9769	2	210	9	N	191	195	1			235
06	9240	X	9017	-0-	-223	-0-	8835	2	182	9	N	165	195	1	6	8	199
07	9548	X	8241	-0-	-1307	-0-	8110	2	131	9	N	119	186	1			132
08	9548	X	8717	-0-	-831	-0-	8538	2	179	9	N	163	3	8			292
09	9240	X	8345	-0-	-895	-0-	8168	2	177	9	N	161	196	1			257
10	9548	X	8641	-0-	-907	-0-	8474	2	167	9	N	152	200	1	9	8	200
11	9030	X	8706	-0-	-324	-0-	8579	2	127	9	N	115	4	8			311
12	8711	X	8481	-0-	-230	-0-	8381	2	100	9	N	91	198	1			204

TOTAL GAS PROD: 110,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,888

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6710	-0-	-327	-0-	6535	2	175	9	N	159	201	1			228
02	6804	X	6443	-0-	-361	-0-	6189	2	254	9	N	231	190	1	5	8	264
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	7919	2	224	9	N	204	201	1			267
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7483	2	253	9	N	230	190	1			307
05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	7873	2	359	9	N	326	388	1			245
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7067	2	237	9	N	215	200	1			260
07	7533	X	7227	-0-	-306	-0-	6989	2	238	9	N	216	194	1			282
08	7533	X	7212	-0-	-321	-0-	6958	2	254	9	N	231	387	1			126
09	7290	X	6884	-0-	-406	-0-	6641	2	243	9	N	221	199	1			148
10	7533	X	7125	-0-	-408	-0-	6908	2	217	9	N	197	194	1			151
11	7290	X	6686	-0-	-604	-0-	6486	2	200	9	N	182	196	1			137
12	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	6544	2	217	9	N	197	7	8			327

TOTAL GAS PROD: 86,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,609

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5094	-0-	-114	-0-	4757	2	337	9	N	306	389	1	1	8	253
02	4704	X	4416	-0-	-288	-0-	4091	2	325	9	N	295	196	1			352
03	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	4357	2	374	9	N	340	400	1	5	8	287
04	5040	X	4451	-0-	-589	-0-	4078	2	373	9	N	339	197	1			429
05	5208	X	4490	-0-	-718	-0-	4154	2	336	9	N	305	580	1	9	8	145
06	4920	X	4301	-0-	-619	-0-	3973	2	328	9	N	298	389	1			54
07	4898	X	4363	-0-	-535	-0-	4047	2	316	9	N	287	191	1			150
08	4743	X	4454	-0-	-289	-0-	4098	2	356	9	N	324	195	1			279
09	4440	X	4332	-0-	-108	-0-	3970	2	362	9	N	329	392	1			216
10	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	4142	2	330	9	N	300	191	1	1	8	324
11	4320	X	4278	-0-	-42	-0-	3960	2	318	9	N	289	394	1	5	8	214
12	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	4077	2	372	9	N	338	200	1	4	8	348

TOTAL GAS PROD: 53,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,750

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	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	6655	2	394	9	Y	358	387	1	1	8	238
02	6160	X	5908	-0-	-252	-0-	5509	2	399	9	Y	363	395	1	5	8	201
03	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6138	2	419	9	Y	381	392	1			190
04	6600	X	6243	-0-	-357	-0-	5840	2	403	9	Y	366	197	1			359
05	6820	X	6228	-0-	-592	-0-	5862	2	366	9	Y	333	579	1			113
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	4845	2	321	9	Y	292	197	1			208
07	5983	X	5760	-0-	-223	-0-	5405	2	355	9	Y	323	387	1			144
08	5983	X	5774	-0-	-209	-0-	5434	2	340	9	Y	309	195	1			258
09	5790	X	5520	-0-	-270	-0-	5180	2	340	9	Y	309	198	1			369
10	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	5524	2	378	9	Y	344	401	1			312
11	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	4953	2	393	9	Y	357	389	1			280
*12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5581	2	364	9	Y	331	396	1	8	8	207

TOTAL GAS PROD: 71,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,066

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	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
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	13173	-0-	-250	-0-	12562	2	611	9	N	555	395	1	7	8	602
02	12208	X	11772	-0-	-436	-0-	11201	2	571	9	N	519	583	1			538
03	13516	X	13239	-0-	-277	-0-	12555	2	684	9	N	622	594	1	11	8	555
04	13080	X	12344	-0-	-736	-0-	11746	2	598	9	N	544	384	1			715
05	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	12594	2	791	9	N	719	972	1	21	8	441
06	12810	X	12006	-0-	-804	-0-	11609	2	397	9	N	361	393	1	1	8	408
07	13237	X	13094	-0-	-143	-0-	12526	2	568	9	N	516	580	1			344
08	13392	X	13022	-0-	-370	-0-	12405	2	617	9	N	561	388	1	6	8	511
09	12960	X	12318	-0-	-642	-0-	11739	2	579	9	N	526	390	1			647
10	13392	X	13022	-0-	-370	-0-	12424	2	598	9	N	544	384	1	2	8	805
11	12660	X	12370	-0-	-290	-0-	11735	2	635	9	N	577	969	1	10	8	403
12	13082	X	12669	-0-	-413	-0-	12041	2	628	9	N	571	196	1	9	8	769

TOTAL GAS PROD: 152,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,615

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 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	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-

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	31034	X	31034	-0-	-0-	-0-	30345	2	689	9	N	626	776	1	52	8	602
02	29292	X	29292	-0-	-0-	-0-	28489	2	803	9	N	730	402	1	20	8	910
03	32650	X	32650	-0-	-0-	-0-	31683	2	967	9	N	879	1191	1	10	8	588
04	30153	X	30153	-0-	-0-	-0-	29095	2	1058	9	N	962	786	1			764
05	31868	X	31868	-0-	-0-	-0-	31208	2	660	9	N	600	398	1			966
06	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	28748	2	636	9	N	578	993	1	21	8	530
07	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	28151	2	782	9	N	711	578	1			663
08	28566	X	28566	-0-	-0-	-0-	27836	2	730	9	N	664	776	1	11	8	540
09	27017	X	27017	-0-	-0-	-0-	26314	2	703	9	N	639	388	1			791
10	30334	X	27978	-0-	-2356	-0-	27250	2	728	9	N	662	774	1	24	8	655
11	29220	X	26694	-0-	-2526	-0-	25962	2	732	9	N	665	395	1	12	8	913
12	28923	X	24662	-0-	-4261	-0-	24043	2	619	9	N	563	593	1			883

TOTAL GAS PROD: 348,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,279

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

01	10912	X	10279	-0-	-633	-0-	9126	2	1153	9	N	1048	971	1	19	8	535
02	9856	X	9185	-0-	-671	-0-	8103	2	1082	9	N	984	1185	1	9	8	325
03	10788	X	10001	-0-	-787	-0-	8892	2	1109	9	N	1008	982	1	4	8	347
04	10440	X	9302	-0-	-1138	-0-	8258	2	1044	9	N	949	977	1			319
05	10726	X	10025	-0-	-701	-0-	8961	2	1064	9	N	967	1166	1			120
06	9960	X	9714	-0-	-246	-0-	8659	2	1055	9	N	959	782	1	8	8	289
07	10168	X	9912	-0-	-256	-0-	8878	2	1034	9	N	940	782	1			447
08	10013	X	9832	-0-	-181	-0-	8803	2	1029	9	N	935	1152	1	5	8	225
09	9720	X	9391	-0-	-329	-0-	8444	2	947	9	N	861	763	1			323
10	10044	X	9809	-0-	-235	-0-	8780	2	1029	9	N	935	971	1	11	8	276
11	9720	X	9279	-0-	-441	-0-	8348	2	931	9	N	846	597	1	5	8	520
12	9920	X	9556	-0-	-364	-0-	8576	2	980	9	N	891	982	1			429

TOTAL GAS PROD: 116,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,323

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	9963	2	590	9	N	536	600	1	18	8	289
02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9014	2	556	9	N	505	600	1	10	8	184
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	9715	2	615	9	N	559	386	1	5	8	352
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	7737	2	574	9	N	522	788	1			86
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	7992	2	576	9	N	524	393	1			217
06	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7440	2	524	9	N	476	381	1	9	8	303
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	7648	2	502	9	N	456	378	1			381
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	7632	2	535	9	N	486	573	1	5	8	289
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7269	2	525	9	N	477	585	1			181
10	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7407	2	562	9	N	511	601	1	11	8	80
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7189	2	529	9	N	481	197	1	6	8	358
*12	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7396	2	531	9	N	483	391	1			450

TOTAL GAS PROD: 103,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,016

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5578	-0-	-1583	-0-	5175	2	403	9	N	366	390	1	4	8	244
02	6440	X	5347	-0-	-1093	-0-	4933	2	414	9	N	376	195	1			425
03	7130	X	5230	-0-	-1900	-0-	4911	2	319	9	N	290	388	1	2	8	325
04	6900	X	5779	-0-	-1121	-0-	5462	2	317	9	N	288	197	1			416
05	6882	X	4797	-0-	-2085	-0-	3965	2	832	9	N	756	596	1	1	8	575
06	5730	X	4128	-0-	-1602	-0-	3570	2	558	9	N	507	767	1	1	8	314
07	5983	X	4508	-0-	-1475	-0-	3957	2	551	9	N	501	199	1			616
08	5983	X	5213	-0-	-770	-0-	4795	2	418	9	N	380	381	1	1	8	614
09	5790	X	5153	-0-	-637	-0-	4780	2	373	9	N	339	395	1			558
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5562	2	410	9	N	373	200	1	1	8	730
11	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5384	2	568	9	N	516	593	1	1	8	652
*12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	4725	2	727	9	N	661	589	1	2	8	722

TOTAL GAS PROD: 63,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,353

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14505	-0-	-747	-0-	13842	2	663	9	N	603	793	1	3	8	245
02	13888	X	11382	-0-	-2506	-0-	10894	2	488	9	N	444	196	1			493
03	15376	X	12716	-0-	-2660	-0-	12263	2	453	9	N	412	397	1	2	8	506
04	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	14345	2	694	9	N	631	798	1			339
05	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	15691	2	438	9	N	398	399	1	2	8	336
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	13912	2	384	9	N	349	394	1	4	8	287
07	15500	X	14645	-0-	-855	-0-	14268	2	377	9	N	343	189	1			441
08	15500	X	14854	-0-	-646	-0-	14489	2	365	9	N	332	389	1	1	8	383
09	15000	X	14364	-0-	-636	-0-	13990	2	374	9	N	340	392	1			331
10	15500	X	13204	-0-	-2296	-0-	12839	2	365	9	N	332	200	1			463
11	14370	X	13591	-0-	-779	-0-	13174	2	417	9	N	379	400	1	1	8	441
12	14849	X	14528	-0-	-321	-0-	14093	2	435	9	N	395	395	1	6	8	435

TOTAL GAS PROD: 169,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,958

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	6311	-0-	-2648	-0-	6118	2	193	9	N	175	403	1	9	8	149
02	7504	X	7471	-0-	-33	-0-	7226	2	245	9	N	223	3	8			369
03	7998	X	7385	-0-	-613	-0-	7150	2	235	9	N	214	390	1	3	8	190
04	7380	X	7223	-0-	-157	-0-	7013	2	210	9	N	191	198	1			183
05	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	7250	2	191	9	N	174	191	1			166
06	8010	X	7073	-0-	-937	-0-	6888	2	185	9	N	168	181	1	5	8	148
07	8277	X	7328	-0-	-949	-0-	7119	2	209	9	N	190	195	1			143
08	7471	X	7243	-0-	-228	-0-	7119	2	124	9	N	113	3	8			253
09	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	6873	2	180	9	N	164	192	1			225
10	7440	X	7248	-0-	-192	-0-	7065	2	183	9	N	166	195	1	7	8	189
11	7080	X	6943	-0-	-137	-0-	6781	2	162	9	N	147	3	8			333
12	7316	X	7127	-0-	-189	-0-	6953	2	174	9	N	158	197	1			294

TOTAL GAS PROD: 85,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13838	-0-	-949	-0-	13337	2	501	9	N	455	391	1	21	8	325
02	12824	X	12299	-0-	-525	-0-	11904	2	395	9	N	359	587	1	10	8	87
03	14229	X	13180	-0-	-1049	-0-	12709	2	471	9	N	428	186	1	4	8	325
04	13770	X	12524	-0-	-1246	-0-	12091	2	433	9	N	394	389	1			330
05	14229	X	13035	-0-	-1194	-0-	12589	2	446	9	N	405	573	1			162
06	13380	X	12262	-0-	-1118	-0-	11857	2	405	9	N	368	387	1	8	8	135
07	13609	X	12528	-0-	-1081	-0-	12157	2	371	9	N	337	196	1			276
08	13175	X	12359	-0-	-816	-0-	11943	2	416	9	N	378	384	1	4	8	266
09	12600	X	11354	-0-	-1246	-0-	10978	2	376	9	N	342	398	1			210
10	13020	X	12173	-0-	-847	-0-	11743	2	430	9	N	391	202	1	9	8	390
11	12270	X	11560	-0-	-710	-0-	11152	2	408	9	N	371	597	1	4	8	160
12	12524	X	11823	-0-	-701	-0-	11408	2	415	9	N	377	402	1			135

TOTAL GAS PROD: 148,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,605

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9136	-0-	-1931	-0-	8898	2	238	9	N	216	197	1	21	8	161
02	9744	X	8029	-0-	-1715	-0-	7761	2	268	9	N	244	195	1	8	8	202
03	10695	X	8902	-0-	-1793	-0-	8675	2	227	9	N	206	202	1	4	8	202
04	8880	X	8412	-0-	-468	-0-	8177	2	235	9	N	214	201	1			215
05	9145	X	8791	-0-	-354	-0-	8525	2	266	9	N	242	384	1			73
06	8850	X	8377	-0-	-473	-0-	8111	2	266	9	N	242	8	8			307
07	8897	X	8636	-0-	-261	-0-	8394	2	242	9	N	220	190	1			337
08	8897	X	8557	-0-	-340	-0-	8316	2	241	9	N	219	386	1	5	8	165
09	8520	X	8088	-0-	-432	-0-	7850	2	238	9	N	216	197	1			184
10	8804	X	8469	-0-	-335	-0-	8226	2	243	9	N	221	195	1	9	8	201
11	8370	X	8099	-0-	-271	-0-	7838	2	261	9	N	237	202	1	4	8	232
12	8649	X	8215	-0-	-434	-0-	7964	2	251	9	N	228	203	1			257

TOTAL GAS PROD: 101,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	16618	-0-	-432	-0-	16567	2	51	9	N	46	7	8			90
02	15204	X	15089	-0-	-115	-0-	15055	2	34	9	N	31					121
03	16833	X	16640	-0-	-193	-0-	16600	2	40	9	N	36	20	8			137
04	16290	X	15923	-0-	-367	-0-	15914	2	9	9	N	8					145
05	16802	X	16282	-0-	-520	-0-	16218	2	64	9	N	58	31	8			172
06	16170	X	15226	-0-	-944	-0-	15195	2	31	9	N	28	196	1	1	8	3
07	16709	X	15794	-0-	-915	-0-	15753	2	41	9	N	37					40
08	16647	X	15410	-0-	-1237	-0-	15379	2	31	9	N	28	1	8			67
09	15930	X	15024	-0-	-906	-0-	14995	2	29	9	N	26					93
10	16275	X	15468	-0-	-807	-0-	15431	2	37	9	N	34					127
11	15270	X	14831	-0-	-439	-0-	14781	2	50	9	N	45	17	8			155
12	15779	X	15248	-0-	-531	-0-	15192	2	56	9	N	51	16	8			190

TOTAL GAS PROD: 187,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	20863	X	15288	-0-	-5575	-0-	15046	2	242	9	N	220	597	1	4	8	155
02	18564	X	15473	-0-	-3091	-0-	15262	2	211	9	N	192	201	1	3	8	143
03	20274	X	12759	-0-	-7515	-0-	12641	2	118	9	N	107	1	8			249
04	19320	X	11318	-0-	-8002	-0-	11102	2	216	9	N	196	199	1			246
05	19344	X	13410	-0-	-5934	-0-	13104	2	306	9	N	278	197	1			327
06	16590	X	11537	-0-	-5053	-0-	11293	2	244	9	N	222	192	1	4	8	353
07	17143	X	11860	-0-	-5283	-0-	11606	2	254	9	N	231	192	1			392
08	13423	X	11647	-0-	-1776	-0-	11379	2	268	9	N	244	385	1	2	8	249
09	12990	X	11075	-0-	-1915	-0-	10812	2	263	9	N	239	197	1			291
10	13423	X	11176	-0-	-2247	-0-	10894	2	282	9	N	256	393	1	4	8	150
11	11550	X	10566	-0-	-984	-0-	10305	2	261	9	N	237	202	1	2	8	183
12	11873	X	10653	-0-	-1220	-0-	10368	2	285	9	N	259	209	1			233

TOTAL GAS PROD: 146,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,681

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	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	26769	2	47	9	N	43	43	8			36
02	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	24712	2	17	9	N	15	15	8			36
03	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	26596	2	39	9	N	35	35	8			36
04	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	25434	2			N	-0-					36
05	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	25924	2	23	9	N	21	21	8			36
06	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	25061	2	37	9	N	34	34	8			36
07	25923	X	25923	-0-	-0-	-0-	25923	2			N	-0-					36
08	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	25647	2	19	9	N	17	17	8			36
09	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	24804	2			N	-0-					36
10	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	25762	2	18	9	N	16	16	8			36
11	24901	X	24901	-0-	-0-	-0-	24897	2	4	9	N	4	4	8			36
*12	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	25521	2	85	9	N	77	41	8			72

TOTAL GAS PROD: 307,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	16540	-0-	-634	-0-	16538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	15400	X	14433	-0-	-967	-0-	14422	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	16895	X	16395	-0-	-500	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15746	-0-	-544	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15652	-0-	-995	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	15015	-0-	-1005	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15022	-0-	-1377	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14924	-0-	-1475	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	12730	-0-	-3020	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	10853	-0-	-4802	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14258	-0-	-772	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14178	-0-	-857	-0-	14166	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4501	-0-	-552	-0-	4187	2	314	9	N	285	197	1			494
02	4564	X	4446	-0-	-118	-0-	4002	2	444	9	N	404	391	1	6	8	501
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	4738	2	508	9	N	462	592	1			371
04	4890	X	4696	-0-	-194	-0-	4233	2	463	9	N	421	384	1			408
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	4767	2	484	9	N	440	585	1			263
06	4890	X	4369	-0-	-521	-0-	3956	2	413	9	N	375	569	1			69
07	5053	X	5035	-0-	-18	-0-	4595	2	440	9	N	400	189	1			280
08	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	4396	2	439	9	N	399	197	1			482
09	4890	X	4237	-0-	-653	-0-	3808	2	429	9	N	390	580	1			292
10	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	4214	2	409	9	N	372	388	1			276
11	4860	X	4276	-0-	-584	-0-	3813	2	463	9	N	421	200	1			497
12	5022	X	4621	-0-	-401	-0-	4157	2	464	9	N	422	403	1	8	8	508

TOTAL GAS PROD: 56,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,791

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3270	2	108	9	N	98	192	1			207
02	3668	X	3264	-0-	-404	-0-	3176	2	88	9	N	80					287
03	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	3467	2	118	9	N	107	202	1	3	8	189
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4006	2	172	9	N	156	181	1			164
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4550	2	213	9	N	194	194	1	5	8	159
06	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	3324	2	134	9	N	122					281
07	4061	X	3714	-0-	-347	-0-	3605	2	109	9	N	99	191	1			189
08	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	3588	2	128	9	N	116	190	1			115
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3808	2	136	9	N	124					239
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4407	2	168	9	N	153	187	1			205
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3965	2	158	9	N	144	2	8			347
12	4061	X	3241	-0-	-820	-0-	3105	2	136	9	N	124	196	1			275

TOTAL GAS PROD: 45,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

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	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5049	2	384	9	N	349	404	1	5	8	218
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4534	2	253	9	N	230	189	1	1	8	258
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5143	2	429	9	N	390	395	1	6	8	247
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	4915	2	439	9	N	399	191	1			455
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5155	2	103	9	N	94	396	1	10	8	143
06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4975	2	297	9	N	270	383	1			30
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5142	2	325	9	N	295	192	1			133
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5070	2	299	9	N	272	195	1			210
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4299	2	221	9	N	201	198	1			213
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5216	2	356	9	N	324	197	1	1	8	339
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5019	2	325	9	N	295	390	1	4	8	240
*12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5154	2	359	9	N	326	198	1	4	8	364

TOTAL GAS PROD: 63,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,445

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	8773	X	8080	-0-	-693	-0-	7412	2	668	9	N	607	582	1	4	8	294
02	8176	X	7352	-0-	-824	-0-	6741	2	611	9	N	555	605	1	11	8	233
03	9052	X	7800	-0-	-1252	-0-	7142	2	658	9	N	598	393	1	2	8	436
04	8760	X	8159	-0-	-601	-0-	7547	2	612	9	N	556	585	1			407
05	8246	X	8214	-0-	-32	-0-	7599	2	615	9	N	559	779	1			187
06	7890	X	7717	-0-	-173	-0-	7098	2	619	9	N	563	196	1	1	8	553
07	8432	X	8259	-0-	-173	-0-	7689	2	570	9	N	518	762	1			309
08	8432	X	8335	-0-	-97	-0-	7788	2	547	9	N	497	577	1			229
09	8160	X	7871	-0-	-289	-0-	7311	2	560	9	N	509	392	1			346
10	8246	X	7529	-0-	-717	-0-	7049	2	480	9	N	436	400	1			382
11	8070	X	6633	-0-	-1437	-0-	6072	2	561	9	N	510	200	1			692
12	8339	X	6483	-0-	-1856	-0-	5989	2	494	9	N	449	587	1	12	8	542

TOTAL GAS PROD: 92,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,357

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 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 WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

01	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	13451	2	663	9	N	603	588	1	1	8	116
02	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12209	2	557	9	N	506	479	1			143
03	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	13761	2	670	9	N	609	573	1	1	8	178
04	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	12895	2	622	9	N	565	588	1			155
05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	12584	2	608	9	N	553	588	1			120
06	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	12466	2	569	9	N	517	485	1	1	8	151
07	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	12634	2	596	9	N	542	590	1	1	8	102
08	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12124	2	584	9	N	531	483	1			150
09	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	10893	2	549	9	N	499	496	1			153
10	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	10744	2	582	9	N	529	490	1			192
11	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	10493	2	565	9	N	514	595	1			111
*12	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	11501	2	604	9	N	549	472	1	1	8	187

TOTAL GAS PROD: 152,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,517

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4402	X	3841	-0-	-561	-0-	3236	2	605	9	N	550	595	1			207
02	3976	X	3893	-0-	-83	-0-	3463	2	430	9	N	391	391	1			207
03	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	3797	2	482	9	N	438	390	1	35	8	220
04	4290	X	3716	-0-	-574	-0-	3225	2	491	9	N	446	394	1			272
05	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	3566	2	601	9	N	546	591	1	69	8	158
06	4170	X	3530	-0-	-640	-0-	3117	2	413	9	N	375	400	1			133
07	4309	X	3551	-0-	-758	-0-	3159	2	392	9	N	356	195	1			294
08	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	2979	2	364	9	N	331	392	1			233
09	4020	X	2664	-0-	-1356	-0-	2308	2	356	9	N	324	397	1			160
10	4154	X	2893	-0-	-1261	-0-	2567	2	326	9	N	296	200	1			256
11	3540	X	2732	-0-	-808	-0-	2392	2	340	9	N	309	200	1	28	8	337
12	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	2714	2	334	9	N	304	395	1			246

TOTAL GAS PROD: 41,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,666

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	4185	X	3446	-0-	-739	-0-	3281	2	165	9	N	150	196	1			142
02	3780	X	3139	-0-	-641	-0-	3030	2	109	9	N	99					241
03	4123	X	3362	-0-	-761	-0-	3205	2	157	9	N	143	196	1	7	8	181
04	3810	X	3298	-0-	-512	-0-	3181	2	117	9	N	106	195	1			92
05	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3311	2	130	9	N	118	14	8			196
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3283	2	143	9	N	130	181	1			145
07	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3299	2	122	9	N	111					256
08	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3174	2	123	9	N	112	185	1			183
09	3420	X	3072	-0-	-348	-0-	2960	2	112	9	N	102	196	1			89
10	3534	X	2996	-0-	-538	-0-	2882	2	114	9	N	104					193
11	3420	X	2679	-0-	-741	-0-	2549	2	130	9	N	118	197	1	7	8	107
12	3410	X	2821	-0-	-589	-0-	2707	2	114	9	N	104					211

TOTAL GAS PROD: 38,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

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	26040	X	20029	-0-	-6011	-0-	19796	2	233	9	N	212	197	1			170
02	22456	X	17299	-0-	-5157	-0-	17083	2	216	9	N	196	186	1	7	8	173
03	23715	X	18801	-0-	-4914	-0-	18605	2	196	9	N	178	190	1			161
04	21900	X	14904	-0-	-6996	-0-	14781	2	123	9	N	112	191	1			82
05	21328	X	19167	-0-	-2161	-0-	18922	2	245	9	N	223	186	1			119
06	19380	X	16404	-0-	-2976	-0-	16186	2	218	9	N	198	189	1			128
07	19158	X	16126	-0-	-3032	-0-	15924	2	202	9	N	184					312
08	19158	X	15440	-0-	-3718	-0-	15269	2	171	9	N	155	191	1			276
09	18540	X	15002	-0-	-3538	-0-	14797	2	205	9	N	186	188	1			274
10	19158	X	14974	-0-	-4184	-0-	14833	2	141	9	N	128	195	1			207
11	16410	X	13615	-0-	-2795	-0-	13471	2	144	9	N	131	192	1			146
12	16120	X	13595	-0-	-2525	-0-	13441	2	154	9	N	140	10	8			276

TOTAL GAS PROD: 195,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,043

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60233	X	49107	-0-	-11126	-0-	48740	2	367	9	N	334	390	1			407
02	54404	X	40075	-0-	-14329	-0-	39768	2	307	9	N	279	405	1	4	8	277
03	59210	X	41595	-0-	-17615	-0-	41319	2	276	9	N	251	202	1			326
04	56370	X	37170	-0-	-19200	-0-	36926	2	244	9	N	222	200	1			348
05	52607	X	37404	-0-	-15203	-0-	37108	2	296	9	N	269	376	1			241
06	47520	X	34157	-0-	-13363	-0-	33934	2	223	9	N	203	193	1			251
07	44361	X	34560	-0-	-9801	-0-	34354	2	206	9	N	187	194	1			244
08	41602	X	33033	-0-	-8569	-0-	32849	2	184	9	N	167	189	1			222
09	37170	X	30306	-0-	-6864	-0-	30134	2	172	9	N	156	194	1			184
10	37417	X	30669	-0-	-6748	-0-	30446	2	223	9	N	203					387
11	34170	X	29571	-0-	-4599	-0-	29344	2	227	9	N	206	392	1			201
12	34565	X	30049	-0-	-4516	-0-	29801	2	248	9	N	225	196	1	4	8	226

TOTAL GAS PROD: 427,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,702

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45203	-0-	45203	623661	44944	2	259	9	N	235	196	1			374
02	661189	X	37528	-0-	-623661	-0-	37340	2	188	9	N	171	198	1			347
03	42377	X	40279	-0-	-2098	-0-	40107	2	172	9	N	156	191	1			312
04	41010	X	32386	-0-	-8624	-0-	32268	2	118	9	N	107	196	1			223
05	42377	X	34489	-0-	-7888	-0-	34311	2	178	9	N	162	192	1			193
06	41010	X	28355	-0-	-12655	-0-	28200	2	155	9	N	141	193	1			141
07	41540	X	29485	-0-	-12055	-0-	29320	2	165	9	N	150	7	8			284
08	40269	X	32411	-0-	-7858	-0-	32201	2	210	9	N	191	193	1			282
09	33390	X	31738	-0-	-1652	-0-	31505	2	233	9	N	212	194	1			300
10	34503	X	28682	-0-	-5821	-0-	28493	2	189	9	N	172	195	1			277
11	31380	X	28421	-0-	-2959	-0-	28227	2	194	9	N	176	195	1			258
12	32798	X	29501	-0-	-3297	-0-	29263	2	238	9	N	216	196	1	5	8	273

TOTAL GAS PROD: 398,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24804	-0-	24804	36240	23498	2	1306	9	N	1187	789	1			651
02	0		27210	-0-	27210	63450	25943	2	1267	9	N	1152	1427	1			376
03	0		31867	-0-	31867	95317	30589	2	1278	9	N	1162	1197	1			341
04	0		27481	-0-	27481	122798	26391	2	1090	9	N	991	991	1			341
05	0		26945	-0-	26945	149743	25933	2	1012	9	N	920	979	1			282
06	173062	X	23319	-0-	-149743	-0-	22424	2	895	9	N	814	999	1			97
07	24769	X	22345	-0-	-2424	-0-	21522	2	823	9	N	748	386	1			459
08	24769	X	20067	-0-	-4702	-0-	19306	2	761	9	N	692	792	1			359
09	23970	X	18208	-0-	-5762	-0-	17551	2	657	9	N	597	789	1			167
10	24769	X	18546	-0-	-6223	-0-	17910	2	636	9	N	578	620	1			125
11	23970	X	16073	-0-	-7897	-0-	15489	2	584	9	N	531	198	1			458
12	24769	X	16124	-0-	-8645	-0-	15538	2	586	9	N	533	785	1			206

TOTAL GAS PROD: 272,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,905

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	314	3			N	-0-					85
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					85
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					85
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					85
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					85
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					85
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					85
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					85
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					85
10	0	W	560	-0-	560	560	560	3			N	-0-					85
11	0	W	512	-0-	512	1072	512	3			N	-0-					85
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 4,519 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

01	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	2802	2	95	9	N	86					244
02	3388	X	3360	-0-	-28	-0-	3252	2	108	9	N	98	192	1			150
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4132	2	107	9	N	97					247
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3813	2	111	9	N	101	193	1			155
05	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3647	2	64	9	N	58					213
06	4110	X	3459	-0-	-651	-0-	3363	2	96	9	N	87					300
07	4247	X	2436	-0-	-1811	-0-	2368	2	68	9	N	62	187	1			175
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4238	2	85	9	N	77					252
09	3930	X	3050	-0-	-880	-0-	2982	2	68	9	N	62	196	1			118
10	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3313	2	56	9	N	51					169
11	3450	X	1293	-0-	-2157	-0-	1259	2	34	9	N	31					200
12	4309	X	2578	-0-	-1731	-0-	2506	2	72	9	N	65					265

TOTAL GAS PROD: 38,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

01	14B DENY		-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	74	1	911	2	N	1	1	1			35
							1	9									
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	64	1	773	2	N	1	1	1			35
							1	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	N	1	1	1			35
							1	9									
04	960	N	665	-0-	-295	-0-	52	1	612	2	N	1	1	1			35
							1	9									
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	64	1	753	2	N	1	1	1			35
							1	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1068	2	N	1	1	1			35
							1	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	103	1	1171	2	N	1	1	1			35
							1	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	N	2	1	1			36
							2	9									
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	105	1	1233	2	N	-0-	1	1			35
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1218	2	N	3	2	1			36
							3	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1042	2	N	2	2	1			36
							2	9									
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	109	1	1249	2	N	-0-	1	1			35

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

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-

STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882

01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	158	1	1951	2	N	1	3	1			79
							1	9									
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	69	1	1			147
03	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					147
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2018 - P/A 03/13/18

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	85	1	1044	2	N	-0-	1	1			50
							1	9									
02	1764	N	949	-0-	-815	-0-	72	1	876	2	N	1	1	1			50
							1	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	N	1	1	1			50
							1	9									
04	1080	N	940	-0-	-140	-0-	74	1	865	2	N	1	1	1			50
							1	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	145	1	1700	2	N	3	2	1			51
							3	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	89	1	1011	2	N	-0-	1	1			50
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	187	1	2118	2	N	2	1	1			51
							2	9									
08	3100	N	3579	-0-	479	479	289	1	3288	2	N	2	2	1			51
							2	9									
09	2743	N	2264	-0-	-479	-0-	177	1	2084	2	N	3	3	1			51
							3	9									
10	2294	N	1536	-0-	-758	-0-	115	1	1419	2	N	2	2	1			51
							2	9									
11	2460	X	1746	-0-	-714	-0-	132	1	1612	2	N	2	2	1			51
							2	9									
12	2542	X	1294	-0-	-1248	-0-	103	1	1190	2	N	1	2	1			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	109	1	1347	2	N	12	1	1			137
							13	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	106	1	1283	2	N	34	2	1			169
							37	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	124	1	1531	2	N	2	2	1			169
							2	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	110	1	1284	2	N	79	190	1			58
							87	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	132	1	1550	2	N	2	2	1			58
							2	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	122	1	1387	2	N	9	1	1			66
							10	9									
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	133	1	1507	2	N	61	1	1			126
							67	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	126	1	1438	2	N	1	1	1			126
							1	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	128	1	1506	2	N	62	2	1			186
							68	9									
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	112	1	1380	2	N	53	188	1			51
							58	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	90	1	1099	2	N	2	2	1			51
							2	9									
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	115	1	1321	2	N	1	1	1			51
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2896	2	26	9	N	24					102
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2490	2	36	9	N	33					135
03	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-					135
04	2400	X	1752	-0-	-648	-0-	1752	2			N	-0-					135
05	2480	X	2157	-0-	-323	-0-	2091	2	66	9	N	60	185	1			10
06	2400	X	2215	-0-	-185	-0-	2215	2			N	-0-					10
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					10
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2648	2	1	9	N	1	1	8			10
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					10
10	3100	N	3235	-0-	135	135	3136	2	99	9	N	90					100
11	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2802	2	63	9	N	57					157
*12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2616	2	9	9	N	8					165

TOTAL GAS PROD: 30,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	739	1	1170	2	N	1	1	1			47
							1	9									
02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	633	1	931	2	N	1	1	1			47
							1	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	881	1	1137	2	N	123	2	1			168
							135	9									
04	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	642	1	1027	2	N	-0-	1	1			167
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	673	1	1054	2	N	11	1	1			177
							12	9									
06	2070	N	1170	-0-	-900	-0-	374	1	731	2	N	59	187	1			49
							65	9									
07	1736	N	403	-0-	-1333	-0-	33	1	370	2	N	-0-					49
08	1736	N	301	-0-	-1435	-0-	24	1	277	2	N	-0-					49
09	1170	N	321	-0-	-849	-0-	25	1	296	2	N	-0-					49
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	77	1	947	2	N	1	1	1			49
							1	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	752	2	N	1	1	1			49
							1	9									
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	184	1	809	2	N	1	1	1			49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	819	2	N	1	1	1			114
							1	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	1	1	1			114
							1	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	110	1	1349	2	N	2	2	1			114
							2	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	128	1	1496	2	N	83	2	1			195
							91	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	N	28	182	1			41
							31	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	88	1	999	2	N	1	1	1			41
							1	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	108	1	1219	2	N	1	1	1			41
							1	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	104	1	1180	2	N	54	1	1			94
							59	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	185	1	2179	2	N	3	2	1			95
							3	9									
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	186	1	2297	2	N	41	3	1			133
							45	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	2	2	1			133
							2	9									
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	132	1	1520	2	N	2	2	1			133
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					42
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	2			N	-0-					42
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					42
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					42
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					42
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					42
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					42
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					42
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					42
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					42
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					42
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,369 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					29
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	14	1	166	2	N	-0-					29
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-					29
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-					29
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-					29
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	2	N	-0-					29
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	N	-0-					29
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-					29
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	N	-0-					29
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-					29
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	1	1	1			29
							1	9									
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	N	1	1	1			29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	N	1	1	1			54
							1	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	528	2	N	1	1	1			54
							1	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	1	1	1			54
							1	9									
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	37	1	434	2	N	5	1	1			58
							6	9									
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	37	1	438	2	N	2	1	1			59
							2	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	520	2	N	-0-					59
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	36	1	412	2	N	-0-					59
08	465	N	267	-0-	-198	-0-	22	1	245	2	N	-0-	1	1			58
09	570	N	157	-0-	-413	-0-	12	1	145	2	N	-0-					58
10	434	N	57	-0-	-377	-0-	4	1	53	2	N	-0-					58
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	12	1	152	2	N	-0-					58
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	846	2	N	2	1	1			59
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1407	2	23	9	N	21					190
02	1344	N	1235	-0-	-109	-0-	1213	2	22	9	N	20	188	1			22
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					22
04	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1273	2	24	9	N	22					44
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1226	2	31	9	N	28					72
06	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-					72
07	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	1041	2	6	9	N	5					77
08	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	1050	2	17	9	N	15					92
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	2			N	-0-					92
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1343	2	46	9	N	42					134
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					134
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1690	2	66	9	N	60					194

TOTAL GAS PROD: 15,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	183	1	2262	2	N	3	3	1			127
							3	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	159	1	1924	2	N	2	2	1			127
							2	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	174	1	2147	2	N	69	3	1			193
							76	9									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	187	1	2192	2	N	2	3	1			192
							2	9									
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	209	1	2463	2	N	17	3	1			206
							19	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	182	1	2064	2	N	14	186	1			34
							15	9									
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	176	1	1999	2	N	1	1	1			34
							1	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	181	1	2057	2	N	74	2	1			106
							81	9									
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1873	2	N	2	2	1			106
							2	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	147	1	1824	2	N	2	2	1			106
							2	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	173	1	2110	2	N	3	3	1			106
							3	9									
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	153	1	1762	2	N	2	2	1			106
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	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-

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	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-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60 1 1 9		740	2	N	1	1	1			14
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	56 1 1 9		674	2	N	1	1	1			14
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9		730	2	N	1	1	1			14
04	780	N	632	-0-	-148	-0-	50 1 1 9		581	2	N	1	1	1			14
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9		777	2	N	1	1	1			14
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9		735	2	N	1	1	1			14
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64 1 1 9		727	2	N	-0-					14
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	65 1 1 9		735	2	N	1	1	1			14
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	67 1 1 9		793	2	N	1	1	1			14
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9		807	2	N	1	1	1			14
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	58 1 1 9		703	2	N	1	1	1			14
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9		756	2	N	1	1	1			14

TOTAL GAS PROD: 9,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	753	2	N	1	1	1			114
							1	9									
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	64	1	777	2	N	1	1	1			114
							1	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	72	1	891	2	N	1	1	1			114
							1	9									
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	47	1	551	2	N	1	1	1			114
							1	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	1	1	1			114
							1	9									
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	74	1	842	2	N	1	1	1			114
							1	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	74	1	839	2	N	1	1	1			114
							1	9									
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	70	1	798	2	N	1	1	1			114
							1	9									
09	930	N	432	-0-	-498	-0-	32	1	379	2	N	19	1	1			132
							21	9									
10	899	N	542	-0-	-357	-0-	32	1	399	2	N	101	187	1			46
							111	9									
11	840	N	722	-0-	-118	-0-	55	1	666	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	N	1	1	1			46
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	1484	2	N	2	2	1			69
							2	9									
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	110	1	1330	2	N	2	2	1			69
							2	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1521	2	N	2	2	1			69
							2	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	123	1	1437	2	N	2	2	1			69
							2	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	125	1	1464	2	N	209	187	1			91
							230	9									
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	123	1	1395	2	N	1	1	1			91
							1	9									
07	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	126	1	1426	2	N	1	1	1			91
							1	9									
08	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	127	1	1444	2	N	1	1	1			91
							1	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	117	1	1382	2	N	166	188	1			69
							183	9									
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	114	1	1409	2	N	3	2	1			70
							3	9									
11	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	102	1	1245	2	N	2	2	1			70
							2	9									
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	115	1	1327	2	N	1	2	1			69
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	1162	1	3904	2	N	105	4	1			210
							116	9									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1262	1	3478	2	N	70	190	1			90
							77	9									
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1363	1	3575	2	N	5	5	1			90
							6	9									
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	915	1	3245	2	N	34	4	1			120
							37	9									
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1145	1	3783	2	N	188	189	1			119
							207	9									
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	1249	1	3517	2	N	3	3	1			119
							3	9									
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1291	1	3739	2	N	104	2	1			221
							114	9									
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	1225	1	3676	2	N	25	187	1			59
							28	9									
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	1251	1	3207	2	N	23	4	1			78
							25	9									
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	1079	1	3458	2	N	100	4	1			174
							110	9									
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	998	1	3165	2	N	5	5	1			174
							6	9									
*12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1308	1	2951	2	N	121	195	1			100
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 56,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	1	1	1			66
							1	9									
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	49	1	594	2	N	1	1	1			66
							1	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	N	1	1	1			66
							1	9									
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	53	1	619	2	N	1	1	1			66
							1	9									
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	55	1	647	2	N	1	1	1			66
							1	9									
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	53	1	600	2	N	1	1	1			66
							1	9									
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	53	1	600	2	N	-0-					66
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	53	1	607	2	N	-0-					66
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	49	1	581	2	N	1	1	1			66
							1	9									
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	48	1	592	2	N	1	1	1			66
							1	9									
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	46	1	560	2	N	1	1	1			66
							1	9									
*12	3100	N	3293	-0-	193	193	263	1	3027	2	N	3	3	1			66
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	N	1	2	1			47
							1	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	121	1	1467	2	N	78	2	1			123
							86	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1521	2	N	2	2	1			123
							2	9									
04	1740	N	1437	-0-	-303	-0-	113	1	1322	2	N	2	2	1			123
							2	9									
05	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	120	1	1412	2	N	53	2	1			174
							58	9									
06	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	115	1	1308	2	N	1	1	1			174
							1	9									
07	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	113	1	1280	2	N	46	179	1			41
							51	9									
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	118	1	1344	2	N	71	1	1			111
							78	9									
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	107	1	1266	2	N	1	1	1			111
							1	9									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	113	1	1401	2	N	27	2	1			136
							30	9									
11	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	102	1	1239	2	N	2	2	1			136
							2	9									
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	116	1	1338	2	N	67	2	1			201
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 18,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	1584	2	N	2	2	1			109
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	1306	2	N	2	2	1			109
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1388	2	N	2	2	1			109
04	1320	N	267	-0-	-1053	-0-	21	1	246	2	N	-0-	1	1	108	5	-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	2333	2	N	3	2	1			1
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	1247	2	N	1	1	1			1
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	1209	2	N	1	1	1			1
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	1338	2	N	1	1	1			1
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	112	1	1320	2	N	-0-	1	1			-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	1358	2	N	3	2	1			1
11	1320	N	885	-0-	-435	-0-	67 1	1 9	817	2	N	1	2	1			-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	1162	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					104
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					104
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					104
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					104
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					104
06	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	1409	2			N	-0-					104
07	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1382	2			N	-0-					104
08	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					104
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1286	2			N	-0-					104
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					104
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					104
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 22,213 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. (I) GAS LIFT(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-	42	1	512	2	N	-0-	1	1			11
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	38	1	456	2	N	2	1	1			12
							2	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	N	-0-	1	1			11
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	42	1	487	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	2	1	1			12
							2	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	N	-0-					12
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	N	-0-					12
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	43	1	494	2	N	-0-					12
09	570	N	292	-0-	-278	-0-	23	1	269	2	N	-0-					11
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	582	2	N	2	1	1			12
							2	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	486	2	N	1	1	1			12
							1	9									
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	550	2	N	-0-	1	1			11

TOTAL GAS PROD: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					133
02	1708	N	1528	-0-	-180	-0-	1528	2			N	-0-					133
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					133
04	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	1437	2			N	-0-					133
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1639	2	79	9	N	72	182	1			23
06	1590	N	1277	-0-	-313	-0-	1269	2	8	9	N	7					30
07	1488	N	778	-0-	-710	-0-	714	2	64	9	N	58					88
08	1705	N	596	-0-	-1109	-0-	519	2	77	9	N	70					158
09	1290	N	636	-0-	-654	-0-	636	2			N	-0-					158
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1143	2	66	9	N	60	185	1			33
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					33
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 14,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1085	1	989	2	N	1	1	1			204
							1	9									
02	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	994	1	925	2	N	96	186	1			114
							106	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	1168	1	1098	2	N	2	2	1			114
							2	9									
04	2010	N	1911	-0-	-99	-0-	996	1	914	2	N	1	1	1			114
							1	9									
05	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	720	1	1122	2	N	1	1	1			114
							1	9									
06	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	1126	1	927	2	N	93	1	1			206
							102	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1159	1	910	2	N	1	1	1			206
							1	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1128	1	890	2	N	1	1	1			206
							1	9									
09	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	1114	1	828	2	N	1	1	1			206
							1	9									
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1105	1	910	2	N	1	1	1			206
							1	9									
11	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	892	1	835	2	N	13	1	1			218
							14	9									
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1040	1	802	2	N	123	192	1			149
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 24,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	68	1	837	2	N	1	1	1			179
							1	9									
02	952	N	813	-0-	-139	-0-	62	1	750	2	N	1	1	1			179
							1	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	68	1	841	2	N	1	1	1			179
							1	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	N	80	185	1			74
							88	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	N	1	1	1			74
							1	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	71	1	803	2	N	1	1	1			74
							1	9									
07	1054	N	866	-0-	-188	-0-	70	1	796	2	N	-0-					74
08	961	N	839	-0-	-122	-0-	68	1	770	2	N	1	1	1			74
							1	9									
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	63	1	739	2	N	1	1	1			74
							1	9									
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	59	1	735	2	N	1	1	1			74
							1	9									
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	52	1	627	2	N	1	1	1			74
							1	9									
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	N	1	1	1			74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	332	1	776	2	N	72			167
							79	9							
02	1736	N	1075	-0-	-661	-0-	406	1	669	2	N	-0-			167
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	851	1	1065	2	N	20			187
							22	9							
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	785	1	975	2	N	67	187	1	67
							74	9							
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	573	1	978	2	N	-0-			67
06	1890	N	1222	-0-	-668	-0-	334	1	888	2	N	-0-			67
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	795	1	1075	2	N	41			108
							45	9							
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	799	1	842	2	N	87	182	1	13
							96	9							
09	1230	N	967	-0-	-263	-0-	780	1	177	2	N	9			22
							10	9							
10	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	854	1	790	2	N	-0-			22
11	1680	N	546	-0-	-1134	-0-	540	1	6	9	N	5			27
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 16,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	EOM BALANCE
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	220	1	2710	2	N	65	204	1	30
							72	9							
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	187	1	2261	2	N	57	13	1	74
							63	9							
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	214	1	2634	2	N	64	17	1	121
							70	9							
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	228	1	2673	2	N	15	16	1	120
							17	9							
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	267	1	3137	2	N	57	15	1	162
							63	9							
06	3000	N	3152	-0-	152	152	254	1	2889	2	N	8	162	1	8
							9	9							
07	3100	N	3195	-0-	95	247	249	1	2824	2	N	111	7	1	112
							122	9							
08	3287	X	3040	-0-	-247	-0-	245	1	2784	2	N	10	10	1	112
							11	9							
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	208	1	2454	2	N	51	13	1	150
							56	9							
10	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	182	1	2250	2	N	48	15	1	183
							53	9							
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	215	1	2618	2	N	69	207	1	45
							76	9							
*12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	233	1	2682	2	N	94	14	1	125
							103	9							

TOTAL GAS PROD: 35,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	925	1	4907	2	N	157	190	1			38
							173	9									
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	577	1	3665	2	N	33					71
							36	9									
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1022	1	6668	2	N	95	136	1			30
							105	9									
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	983	1	5160	2	N	54					84
							59	9									
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	932	1	5265	2	N	146	187	1			43
							161	9									
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	951	1	5337	2	N	-0-					43
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	990	1	5816	2	N	-0-					43
08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	1053	1	5893	2	N	252	183	1			112
							277	9									
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	1008	1	4880	2	N	90					202
							99	9									
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1014	1	5057	2	N	123	186	1			139
							135	9									
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	866	1	5144	2	N	53					192
							58	9									
*12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1043	1	5643	2	N	154	189	1			157
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 76,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	346	1	4268	2	N	64	185	1			47
							70	9									
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	310	1	3741	2	N	71	5	1			113
							78	9									
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	338	1	4159	2	N	51	6	1			158
							56	9									
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	337	1	3946	2	N	83	189	1			52
							91	9									
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	340	1	3996	2	N	30	5	1			77
							33	9									
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	342	1	3883	2	N	51	3	1			125
							56	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	348	1	3940	2	N	53	2	1			176
							58	9									
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	332	1	3779	2	N	56	184	1			48
							62	9									
09	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	304	1	3585	2	N	26	4	1			70
							29	9									
10	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	293	1	3622	2	N	46	4	1			112
							51	9									
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	271	1	3305	2	N	55	5	1			162
							61	9									
12	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	287	1	3307	2	N	72	193	1			41
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 50,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

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	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	983	1	3922	2	N	4	5	1			160
							4	9									
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	881	1	2708	2	N	4	4	1			160
							4	9									
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	1051	1	5172	2	N	7	6	1			161
							8	9									
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	957	1	4413	2	N	5	6	1			160
							6	9									
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1166	1	5402	2	N	7	6	1			161
							8	9									
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1292	1	5641	2	N	4	4	1			161
							4	9									
07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	1376	1	5966	2	N	4	4	1			161
							4	9									
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1449	1	6501	2	N	283	188	1			256
							311	9									
09	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	1413	1	6642	2	N	5	190	1			71
							6	9									
10	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	1357	1	6572	2	N	50	8	1			113
							55	9									
11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1236	1	5832	2	N	10	10	1			113
							11	9									
*12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	1184	1	6279	2	N	49	8	1			154
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 79,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	650	2	N	1	1	1			47
							1	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	572	2	N	1	1	1			47
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	N	1	1	1			47
							1	9									
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	53	1	620	2	N	1	1	1			47
							1	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	659	2	N	1	1	1			47
							1	9									
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	54	1	609	2	N	1	1	1			47
							1	9									
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	54	1	611	2	N	-0-					47
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	56	1	635	2	N	1	1	1			47
							1	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	51	1	605	2	N	146	172	1			21
							161	9									
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	N	1	1	1			21
							1	9									
11	660	N	563	-0-	-97	-0-	43	1	519	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	607	2	N	1	1	1			21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. GAS LIFT	(I) (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	4949	-0-		-1313		-0-	370	1	4573	2	N	5	6	1			106
									6	9									
02	6580	X	4555	-0-		-2025		-0-	338	1	4081	2	N	124	189	1			41
									136	9									
03	7285	X	3297	-0-		-3988		-0-	247	1	3047	2	N	3	4	1			40
									3	9									
04	7050	X	3980	-0-		-3070		-0-	312	1	3662	2	N	5	4	1			41
									6	9									
05	6479	X	6235	-0-		-244		-0-	481	1	5657	2	N	88	6	1			123
									97	9									
06	5330	X	5330	-0-		-0-		-0-	427	1	4844	2	N	54	4	1			173
									59	9									
07	5587	X	5587	-0-		-0-		-0-	449	1	5083	2	N	50	183	1			40
									55	9									
08	6231	X	4336	-0-		-1895		-0-	341	1	3881	2	N	104	3	1			141
									114	9									
09	6030	X	5233	-0-		-797		-0-	404	1	4757	2	N	65	4	1			202
									72	9									
10	6231	X	4273	-0-		-1958		-0-	319	1	3950	2	N	4	4	1			202
									4	9									
11	5400	X	4411	-0-		-989		-0-	328	1	3996	2	N	79	192	1			89
									87	9									
12	5580	X	5488	-0-		-92		-0-	432	1	4966	2	N	82	5	1			166
									90	9									

TOTAL GAS PROD: 57,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	N	463	-0-		-0-		-0-	35	1	428	2	N	-0-	1	1			43
02	448	N	414	-0-		-34		-0-	32	1	381	2	N	1					44
									1	9									
03	458	N	458	-0-		-0-		-0-	34	1	423	2	N	1	1	1			44
									1	9									
04	450	N	449	-0-		-1		-0-	35	1	414	2	N	-0-	1	1			43
05	484	N	484	-0-		-0-		-0-	38	1	444	2	N	2	1	1			44
									2	9									
06	465	N	465	-0-		-0-		-0-	38	1	427	2	N	-0-					44
07	465	N	446	-0-		-19		-0-	36	1	410	2	N	-0-					44
08	496	N	436	-0-		-60		-0-	35	1	401	2	N	-0-					44
09	480	N	402	-0-		-78		-0-	31	1	371	2	N	-0-					43
10	434	N	396	-0-		-38		-0-	30	1	365	2	N	1					44
									1	9									
11	420	N	353	-0-		-67		-0-	27	1	325	2	N	1	1	1			44
									1	9									
*12	397	N	397	-0-		-0-		-0-	32	1	365	2	N	-0-	1	1			43

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	322	1	3978	2	N	71	5	1			128
							78	9									
02	3976	X	3610	-0-	-366	-0-	269	1	3246	2	N	86	4	1			210
							95	9									
03	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	290	1	3569	2	N	5	192	1			23
							6	9									
04	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	318	1	3729	2	N	5	5	1			23
							6	9									
05	4371	X	3556	-0-	-815	-0-	278	1	3274	2	N	4	4	1			23
							4	9									
06	4230	X	3351	-0-	-879	-0-	266	1	3016	2	N	63	3	1			83
							69	9									
07	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	264	1	2985	2	N	117	2	1			198
							129	9									
08	4185	X	2859	-0-	-1326	-0-	224	1	2554	2	N	74	189	1			83
							81	9									
09	4050	X	3101	-0-	-949	-0-	242	1	2856	2	N	3	3	1			83
							3	9									
10	3565	X	3274	-0-	-291	-0-	245	1	3025	2	N	4	4	1			83
							4	9									
11	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	240	1	2928	2	N	5	5	1			83
							6	9									
*12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	276	1	3181	2	N	93	4	1			172
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 42,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

01	14B DENY	-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. 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	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-		153	1 2 9	1883	2	N	2	2	1			74
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-		146	1 2 9	1765	2	N	2	2	1			74
03	1860	X	1655	-0-	-205	-0-		124	1 2 9	1529	2	N	2	2	1			74
04	1800	X	1587	-0-	-213	-0-		125	1 2 9	1460	2	N	2	2	1			74
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-		158	1 3 9	1854	2	N	3	2	1	1	8	74
06	1590	N	1255	-0-	-335	-0-		100	1 18 9	1137	2	N	16	1	1			89
07	1643	N	1255	-0-	-388	-0-		102	1 1 9	1152	2	N	1	1	1			89
08	1860	N	1321	-0-	-539	-0-		101	1 66 9	1154	2	N	60	1	1	1	8	147
09	1260	N	814	-0-	-446	-0-		64	1 1 9	749	2	N	1	1	1			147
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		113	1 1 9	1398	2	N	1	1	1			147
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-		150	1 4 9	1823	2	N	4	3	1			148
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-		140	1 1 9	1612	2	N	1	2	1			147

TOTAL GAS PROD: 19,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

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	5177	X	4876	-0-	-301	-0-		365	1 4 9	4507	2	N	4	5	1			155
02	4704	X	4396	-0-	-308	-0-		330	1 74 9	3992	2	N	67	5	1			217
03	5208	X	4471	-0-	-737	-0-		334	1 25 9	4112	2	N	23	189	1			51
04	4920	X	4518	-0-	-402	-0-		355	1 7 9	4156	2	N	6	6	1			51
05	5053	X	4544	-0-	-509	-0-		351	1 65 9	4128	2	N	59	5	1			105
06	4710	X	4322	-0-	-388	-0-		350	1 3 9	3969	2	N	3	3	1			105
07	4867	X	4256	-0-	-611	-0-		345	1 2 9	3909	2	N	2	2	1			105
08	4681	X	4470	-0-	-211	-0-		354	1 85 9	4031	2	N	77	3	1			179
09	4530	X	4309	-0-	-221	-0-		337	1 3 9	3969	2	N	3	4	1			178
10	4557	X	4241	-0-	-316	-0-		317	1 7 9	3917	2	N	6	5	1			179
11	4320	X	4239	-0-	-81	-0-		314	1 99 9	3826	2	N	90	198	1			71
12	4464	X	4141	-0-	-323	-0-		331	1 6 9	3804	2	N	5	5	1			71

TOTAL GAS PROD: 52,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	94	1	1165	2	N	-0-	1	1			26
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	92	1	1117	2	N	2	1	1			27
							2	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	2	N	1	2	1			26
							1	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	N	67	2	1			91
							74	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	148	1	1742	2	N	2	2	1			91
							2	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	147	1	1665	2	N	1	1	1			91
							1	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	157	1	1784	2	N	1	1	1			91
							1	9									
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	180	1	2047	2	N	33	2	1	1	8	121
							36	9									
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	177	1	2082	2	N	49	2	1			168
							54	9									
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	151	1	1867	2	N	41	187	1			22
							45	9									
11	1770	N	1433	-0-	-337	-0-	109	1	1322	2	N	2	2	1			22
							2	9									
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	144	1	1657	2	N	2	2	1			22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	251	1	3092	2	N	3	3	1			26
							3	9									
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	201	1	2427	2	N	4	3	1			27
							4	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	261	1	3219	2	N	4	4	1			27
							4	9									
04	2580	X	2073	-0-	-507	-0-	157	1	1837	2	N	72	3	1			96
							79	9									
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	290	1	3415	2	N	4	4	1			96
							4	9									
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	339	1	3844	2	N	4	3	1			97
							4	9									
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	269	1	3044	2	N	1	2	1			96
							1	9									
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	346	1	3934	2	N	4	3	1			97
							4	9									
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	332	1	3919	2	N	3	4	1			96
							3	9									
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	226	1	2791	2	N	4	4	1			96
							4	9									
11	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	189	1	2296	2	N	4	4	1			96
							4	9									
*12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	218	1	2513	2	N	3	3	1			96
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	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-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					150
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					150
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					150
04	1860	N	1055	-0-	-805	-0-	1055	2			N	-0-					150
05	2418	N	1460	-0-	-958	-0-	1460	2			N	-0-					150
06	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	1244	2			N	-0-					150
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					150
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					150
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					150
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					150
11	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	1231	2			N	-0-					150
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 17,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2087	-0-	-0-	-0-	156	1	1929	2	N	2	2	1			114
							2	9									
02	2128	N	1817	-0-	-311	-0-	139	1	1676	2	N	2	2	1			114
							2	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	161	1	1978	2	N	3	3	1			114
							3	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	169	1	1985	2	N	37	3	1			148
							41	9									
05	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	149	1	1752	2	N	2	2	1			148
							2	9									
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	178	1	2020	2	N	2	2	1			148
							2	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	179	1	2028	2	N	53	167	1			34
							58	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	181	1	2056	2	N	2	2	1			34
							2	9									
09	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	158	1	1868	2	N	2	2	1			34
							2	9									
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	170	1	2104	2	N	54	3	1			85
							59	9									
11	2160	N	1905	-0-	-255	-0-	144	1	1759	2	N	2	3	1			84
							2	9									
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	148	1	1706	2	N	2	2	1			84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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. GAS LIFT (I)(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	2822	-0-	-433	-0-	211	1	2608	2	N	3	3	1			109
							3	9									
02	2856	X	2407	-0-	-449	-0-	184	1	2220	2	N	3	3	1			109
							3	9									
03	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	194	1	2390	2	N	3	3	1			109
							3	9									
04	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	201	1	2357	2	N	3	3	1			109
							3	9									
05	2821	X	2581	-0-	-240	-0-	199	1	2338	2	N	40	3	1			146
							44	9									
06	2730	X	2415	-0-	-315	-0-	189	1	2149	2	N	70	182	1			34
							77	9									
07	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	201	1	2272	2	N	1	1	1			34
							1	9									
08	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	206	1	2340	2	N	2	2	1			34
							2	9									
09	2550	X	2374	-0-	-176	-0-	186	1	2186	2	N	2	2	1			34
							2	9									
10	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	181	1	2236	2	N	3	3	1			34
							3	9									
11	2460	X	1349	-0-	-1111	-0-	102	1	1245	2	N	2	2	1			34
							2	9									
12	2542	X	1252	-0-	-1290	-0-	100	1	1151	2	N	1	1	1			34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	346	1	4265	2	N	16	18	1			225
							18	9									
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	476	1	5749	2	N	22	19	1			228
							24	9									
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	673	1	8285	2	N	137	26	1			339
							151	9									
04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	665	1	7798	2	N	25	210	1			154
							28	9									
05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	620	1	7295	2	N	22	22	1			154
							24	9									
06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	645	1	7322	2	N	18	14	1			158
							20	9									
07	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	792	1	8974	2	N	72	11	1			219
							79	9									
08	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	843	1	9591	2	N	133	196	1			156
							146	9									
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	474	1	5584	2	N	16	19	1			153
							18	9									
10	4960	X	3319	-0-	-1641	-0-	247	1	3050	2	N	20	19	1			154
							22	9									
11	4800	X	3930	-0-	-870	-0-	296	1	3609	2	N	23	23	1			154
							25	9									
12	4960	X	3369	-0-	-1591	-0-	268	1	3082	2	N	17	18	1			153
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 81,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	123	1	1518	2	N	67	2	1			127
							74	9									
02	1764	N	1489	-0-	-275	-0-	114	1	1373	2	N	2	2	1			127
							2	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	155	1	1909	2	N	3	3	1			127
							3	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	155	1	1816	2	N	75	183	1			19
							83	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	141	1	1656	2	N	2	2	1			19
							2	9									
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	165	1	1876	2	N	2	1	1			20
							2	9									
07	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	152	1	1721	2	N	17	1	1			36
							19	9									
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	145	1	1645	2	N	61	1	1			96
							67	9									
09	2040	N	1718	-0-	-322	-0-	134	1	1582	2	N	2	2	1			96
							2	9									
10	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	128	1	1582	2	N	50	2	1			144
							55	9									
11	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	124	1	1505	2	N	2	2	1			144
							2	9									
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	143	1	1646	2	N	80	185	1			39
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 21,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	655	2	N	1	1	1			136
							1	9									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	48	1	586	2	N	1	1	1			136
							1	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	N	1	1	1			136
							1	9									
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	54	1	633	2	N	1	1	1			136
							1	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	56	1	653	2	N	1	1	1			136
							1	9									
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	55	1	621	2	N	1	1	1			136
							1	9									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	56	1	638	2	N	-0-					136
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	56	1	639	2	N	1	1	1			136
							1	9									
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	43	1	504	2	N	1	1	1			136
							1	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	674	2	N	1	1	1			136
							1	9									
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	47	1	566	2	N	1	1	1			136
							1	9									
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	610	2	N	1	1	1			136
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	175	1	2166	2	N	3	3	1			101
							3	9									
02	1904	X	1655	-0-	-249	-0-	126	1	1527	2	N	2	2	1			101
							2	9									
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	343	1	4221	2	N	166	190	1			77
							183	9									
04	2040	X	1506	-0-	-534	-0-	118	1	1386	2	N	2	3	1			76
							2	9									
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	265	1	3116	2	N	4	3	1			77
							4	9									
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	284	1	3222	2	N	47	3	1			121
							52	9									
07	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	135	1	1529	2	N	1	1	1			121
							1	9									
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	235	1	2676	2	N	110	183	1			48
							121	9									
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	232	1	2730	2	N	46	3	1			91
							51	9									
10	2108	X	1687	-0-	-421	-0-	126	1	1559	2	N	2	2	1			91
							2	9									
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	320	1	3893	2	N	6	5	1			92
							7	9									
*12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	325	1	3739	2	N	4	5	1			91
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	274	1	3377	2	N	57	4	1			95
							63	9									
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	241	1	2913	2	N	96	4	1			187
							106	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	268	1	3294	2	N	50	189	1			48
							55	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	267	1	3135	2	N	71	4	1			115
							78	9									
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	278	1	3265	2	N	46	4	1			157
							51	9									
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	275	1	3120	2	N	72	188	1			41
							79	9									
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	283	1	3208	2	N	94	2	1			133
							103	9									
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	285	1	3246	2	N	94	184	1			43
							103	9									
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	270	1	3182	2	N	4	4	1			43
							4	9									
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	249	1	3074	2	N	98	4	1			137
							108	9									
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	222	1	2709	2	N	49	101	1			85
							54	9									
*12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	236	1	2718	2	N	53	3	1			135
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 41,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1148	1	3130	2	N	26	4	1			147
							29	9									
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	1302	1	3958	2	N	49	5	1			191
							54	9									
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1348	1	3659	2	N	25	192	1			24
							28	9									
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1329	1	3694	2	N	40	5	1			59
							44	9									
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1299	1	3369	2	N	4	4	1			59
							4	9									
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1308	1	3397	2	N	66	3	1			122
							73	9									
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	1308	1	2922	2	N	5	2	1			125
							6	9									
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	1367	1	3606	2	N	8	3	1			130
							9	9									
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	1296	1	3191	2	N	16	4	1			142
							18	9									
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	1348	1	3700	2	N	4	4	1			142
							4	9									
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1211	1	3679	2	N	71	191	1			22
							78	9									
*12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1325	1	3266	2	N	3	4	1			21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 57,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	737	-0-	-937	-0-	55	1	681	2	N	1	1	1			94
							1	9									
02	1456	X	1345	-0-	-111	-0-	100	1	1211	2	N	31	1	1			124
							34	9									
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	N	2	2	1			124
							2	9									
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	102	1	1201	2	N	92	2	1			214
							101	9									
05	1488	X	1363	-0-	-125	-0-	107	1	1255	2	N	1	1	1			214
							1	9									
06	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	109	1	1239	2	N	21	183	1			52
							23	9									
07	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	106	1	1198	2	N	1	1	1			52
							1	9									
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	115	1	1308	2	N	1	1	1			52
							1	9									
09	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	102	1	1203	2	N	1	1	1			52
							1	9									
10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	96	1	1188	2	N	1	1	1			52
							1	9									
11	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	77	1	940	2	N	2	2	1			52
							2	9									
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1138	2	N	103	1	1			154
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 15,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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. GAS LIFT (I)(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	3456	-0-	-7053	-0-	259	1	3194	2	N	3	4	1			66
							3	9									
02	5236	X	3805	-0-	-1431	-0-	290	1	3509	2	N	5	4	1			67
							6	9									
03	2418	X	1872	-0-	-546	-0-	140	1	1730	2	N	2	3	1			66
							2	9									
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	768	1	8997	2	N	12	9	1	1	8	68
							13	9									
05	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	777	1	9137	2	N	11	10	1	1	8	68
							12	9									
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	338	1	3840	2	N	4	5	1			67
							4	9									
07	10106	X	1935	-0-	-8171	-0-	157	1	1777	2	N	1	2	1			66
							1	9									
08	10106	X	6524	-0-	-3582	-0-	526	1	5990	2	N	7	3	1	3	8	67
							8	9									
09	9780	X	6563	-0-	-3217	-0-	513	1	6043	2	N	6	6	1			67
							7	9									
10	9920	X	7377	-0-	-2543	-0-	551	1	6816	2	N	9	8	1			68
							10	9									
11	6300	X	2321	-0-	-3979	-0-	176	1	2142	2	N	3	5	1			66
							3	9									
12	6510	X	1474	-0-	-5036	-0-	118	1	1355	2	N	1	2	1			65
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 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	3100	N	3212	-0-	112	112	234	1	2891	2	N	79	3	1			111
							87	9									
02	2412	N	2300	-0-	-112	-0-	176	1	2122	2	N	2	2	1			111
							2	9									
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	196	1	2414	2	N	3	3	1			111
							3	9									
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	192	1	2250	2	N	3	3	1			111
							3	9									
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	181	1	2129	2	N	101	2	1			210
							111	9									
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	N	17	183	1			44
							19	9									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	204	1	2309	2	N	1	1	1			44
							1	9									
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	200	1	2274	2	N	2	2	1			44
							2	9									
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	192	1	2262	2	N	2	2	1			44
							2	9									
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	209	1	2585	2	N	2	2	1			44
							2	9									
11	2190	N	1326	-0-	-864	-0-	100	1	1224	2	N	2	2	1			44
							2	9									
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	151	1	1738	2	N	36	2	1			78
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 28,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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	6417	X	5581	-0-	-836	-0-	5580	2	1	9	N	1	1	8			32
02	5628	X	5140	-0-	-488	-0-	5139	2	1	9	N	1	1	8			32
03	6014	X	5317	-0-	-697	-0-	5298	2	19	9	N	17	1	8			48
04	5790	X	4909	-0-	-881	-0-	4767	2	142	9	N	129	2	8			175
05	5704	X	5200	-0-	-504	-0-	5199	2	1	9	N	1	1	8			175
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5798	2	68	9	N	62	184	1	1	8	52
07	5704	X	5553	-0-	-151	-0-	5552	2	1	9	N	1	1	8			52
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5927	2	2	9	N	2	2	8			52
09	5880	X	5351	-0-	-529	-0-	5231	2	120	9	N	109	3	8			158
10	6076	X	5679	-0-	-397	-0-	5678	2	1	9	N	1	1	8			158
11	5880	X	4159	-0-	-1721	-0-	4158	2	1	9	N	1	1	8			158
12	5921	X	5455	-0-	-466	-0-	5380	2	75	9	N	68	193	1			33

TOTAL GAS PROD: 64,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					142
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3163	2	32	9	N	29					171
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					171
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3327	2	78	9	N	71	187	1			55
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3282	2	52	9	N	47					102
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3373	2	76	9	N	69					171
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3191	2	75	9	N	68					239
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-	187	1			52
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2766	2	2	9	N	2					54
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2597	2	65	9	N	59					113
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2709	2	46	9	N	42					155
*12	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 35,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	278	1	3437	2	N	121	4	1			145
							133	9									
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	286	1	3451	2	N	5	4	1			146
							6	9									
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	280	1	3444	2	N	64	192	1			18
							70	9									
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	325	1	3811	2	N	47	5	1			60
							52	9									
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	271	1	3188	2	N	56	4	1			112
							62	9									
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	267	1	3028	2	N	3	3	1			112
							3	9									
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	294	1	3329	2	N	94	178	1			28
							103	9									
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	260	1	2956	2	N	26	2	1			52
							29	9									
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	243	1	2860	2	N	66	3	1			115
							73	9									
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	222	1	2749	2	N	3	3	1			115
							3	9									
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	216	1	2631	2	N	106	188	1			33
							117	9									
*12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	252	1	2902	2	N	3	3	1			33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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	EOM BALANCE
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	312	1	3850	2	N	34	5	1	76
							37	9							
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	268	1	3244	2	N	4	4	1	76
							4	9							
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	279	1	3437	2	N	109	5	1	180
							120	9							
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	261	1	3054	2	N	21	4	1	197
							23	9							
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	364	1	4284	2	N	37	5	1	229
							41	9							
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	341	1	3876	2	N	3	3	1	229
							3	9							
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	362	1	4100	2	N	71	186	1	114
							78	9							
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	354	1	4030	2	N	3	3	1	114
							3	9							
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	331	1	3907	2	N	63	4	1	173
							69	9							
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	320	1	3955	2	N	5	5	1	173
							6	9							
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	309	1	3765	2	N	95	195	1	73
							105	9							
*12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	318	1	3654	2	N	4	5	1	72
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 49,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	EOM BALANCE
01	3844	X	3122	-0-	-722	-0-	228	1	2819	2	N	68	185	1	34
							75	9							
02	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	205	1	2482	2	N	100	3	1	131
							110	9							
03	3441	X	2920	-0-	-521	-0-	217	1	2674	2	N	26	4	1	153
							29	9							
04	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	226	1	2653	2	N	17	4	1	166
							19	9							
05	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	225	1	2645	2	N	55	190	1	31
							61	9							
06	3030	X	2570	-0-	-460	-0-	208	1	2360	2	N	2	2	1	31
							2	9							
07	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	227	1	2568	2	N	28	1	1	58
							31	9							
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	238	1	2713	2	N	121	172	1	7
							133	9							
09	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	225	1	2652	2	N	3	3	1	7
							3	9							
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	233	1	2879	2	N	57	3	1	61
							63	9							
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	226	1	2749	2	N	45	5	1	101
							50	9							
*12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	257	1	2963	2	N	61	4	1	158
							67	9							

TOTAL GAS PROD: 35,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1070	1	2369	2	N	68	185	1			49
							75	9									
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	990	1	2377	2	N	35	3	1			81
							39	9									
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1116	1	3664	2	N	44	5	1			120
							48	9									
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1106	1	3008	2	N	4	4	1			120
							4	9									
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	1125	1	3078	2	N	74	4	1			190
							81	9									
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	1075	1	2846	2	N	44	2	1			232
							48	9									
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1131	1	2869	2	N	-0-	187	1			45
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1124	1	2804	2	N	59	2	1			102
							65	9									
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	1075	1	2659	2	N	2	3	1			101
							2	9									
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	1092	1	2645	2	N	67	3	1			165
							74	9									
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	933	1	2745	2	N	46	4	1			207
							51	9									
*12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1129	1	2895	2	N	12	190	1			29
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 47,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	252	1	3106	2	N	3	4	1			31
							3	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	241	1	2911	2	N	45	4	1			72
							50	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	264	1	3251	2	N	5	5	1			72
							6	9									
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	265	1	3104	2	N	3	4	1			71
							3	9									
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	278	1	3266	2	N	53	4	1			120
							58	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	275	1	3127	2	N	5	4	1			121
							6	9									
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	280	1	3170	2	N	2	3	1			120
							2	9									
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	272	1	3098	2	N	3	3	1			120
							3	9									
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	233	1	2750	2	N	49	3	1			166
							54	9									
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	228	1	2818	2	N	4	3	1			167
							4	9									
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	226	1	2755	2	N	48	192	1			23
							53	9									
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	232	1	2671	2	N	6	3	1			26
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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. GAS LIFT (I)(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	2476	-0-	-469	-0-	185	1	2288	2	N	3	3	1			79
							3	9									
02	2548	X	2056	-0-	-492	-0-	157	1	1897	2	N	2	2	1			79
							2	9									
03	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	151	1	1858	2	N	3	3	1			79
							3	9									
04	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	193	1	2260	2	N	24	3	1			100
							26	9									
05	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	184	1	2162	2	N	73	3	1			170
							80	9									
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	180	1	2047	2	N	2	2	1			170
							2	9									
07	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	183	1	2069	2	N	1	1	1			170
							1	9									
08	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	184	1	2091	2	N	61	185	1			46
							67	9									
09	2220	N	2076	-0-	-144	-0-	162	1	1912	2	N	2	2	1			46
							2	9									
10	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	160	1	1977	2	N	2	2	1			46
							2	9									
11	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	157	1	1906	2	N	3	3	1			46
							3	9									
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	177	1	2036	2	N	2	2	1			46
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	5286	-0-	-7734	-0-	396	1	4884	2	N	5	6	1			88
							6	9									
02	6020	X	4251	-0-	-1769	-0-	324	1	3920	2	N	6	5	1			89
							7	9									
03	5270	X	2866	-0-	-2404	-0-	215	1	2648	2	N	3	4	1			88
							3	9									
04	6570	X	3275	-0-	-3295	-0-	257	1	3014	2	N	4	4	1			88
							4	9									
05	6789	X	2209	-0-	-4580	-0-	173	1	2034	2	N	2	3	1			87
							2	9									
06	5130	X	2455	-0-	-2675	-0-	198	1	2254	2	N	3	2	1			88
							3	9									
07	4712	X	2971	-0-	-1741	-0-	241	1	2729	2	N	1	1	1			88
							1	9									
08	3379	X	1673	-0-	-1706	-0-	127	1	1447	2	N	90	158	1	1	8	19
							99	9									
09	3270	X	2558	-0-	-712	-0-	200	1	2356	2	N	2	2	1			19
							2	9									
10	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	219	1	2703	2	N	4	3	1			20
							4	9									
11	2880	X	2238	-0-	-642	-0-	170	1	2065	2	N	3	4	1			19
							3	9									
*12	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	647	1	7441	2	N	9	7	1			21
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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

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	6200	X	5314	-0-	-886	-0-	392	1	4838	2	N	76	6	1			184
							84	9									
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	426	1	5146	2	N	43	6	1			221
							47	9									
03	5983	X	5503	-0-	-480	-0-	413	1	5082	2	N	7	7	1			221
							8	9									
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	449	1	5257	2	N	85	192	1			114
							94	9									
05	6231	X	5808	-0-	-423	-0-	451	1	5301	2	N	51	6	1			159
							56	9									
06	6030	X	5476	-0-	-554	-0-	443	1	5029	2	N	4	4	1			159
							4	9									
07	6231	X	5756	-0-	-475	-0-	461	1	5218	2	N	70	3	1			226
							77	9									
08	5983	X	5641	-0-	-342	-0-	455	1	5182	2	N	4	4	1			226
							4	9									
09	5790	X	5405	-0-	-385	-0-	417	1	4916	2	N	65	191	1			100
							72	9									
10	5797	X	5536	-0-	-261	-0-	410	1	5069	2	N	52	6	1			146
							57	9									
11	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	392	1	4777	2	N	8	8	1			146
							9	9									
12	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	432	1	4972	2	N	92	6	1			232
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 66,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

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	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	303	1	3741	2	N	72	4	1			101
							79	9									
02	3780	X	3522	-0-	-258	-0-	269	1	3247	2	N	5	4	1			102
							6	9									
03	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	292	1	3592	2	N	63	5	1			160
							69	9									
04	3990	X	3894	-0-	-96	-0-	300	1	3513	2	N	74	189	1			45
							81	9									
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	323	1	3803	2	N	12	4	1			53
							13	9									
06	3990	X	3988	-0-	-2	-0-	317	1	3603	2	N	62	3	1			112
							68	9									
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	328	1	3712	2	N	77	2	1			187
							85	9									
08	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	322	1	3665	2	N	6	3	1			190
							7	9									
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	318	1	3746	2	N	5	4	1			191
							6	9									
10	4154	X	4096	-0-	-58	-0-	301	1	3726	2	N	63	194	1			60
							69	9									
11	3990	X	3816	-0-	-174	-0-	281	1	3426	2	N	99	6	1			153
							109	9									
12	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	306	1	3524	2	N	4	4	1			153
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 47,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					135
02	1568	N	1327	-0-	-241	-0-	1327	2			N	-0-					135
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					135
04	2040	N	1467	-0-	-573	-0-	1467	2			N	-0-	121	1			14
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					14
06	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1492	2			N	-0-					14
07	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			N	-0-					14
08	2139	N	1280	-0-	-859	-0-	1280	2			N	-0-					14
09	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1293	2			N	-0-					14
10	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					14
11	1230	N	799	-0-	-431	-0-	799	2			N	-0-					14
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					197
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	40	1	480	2	N	-0-					197
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	624	2	N	1	1	1			197
							1	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	643	2	N	17	185	1			29
							19	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	N	1	1	1			29
							1	9									
06	660	N	86	-0-	-574	-0-	7	1	79	2	N	-0-	1	1			28
07	744	N	239	-0-	-505	-0-	19	1	220	2	N	-0-					28
08	682	N	312	-0-	-370	-0-	25	1	287	2	N	-0-					28
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	N	-0-					28
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	458	2	N	2	1	1			29
							2	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	438	2	N	1	1	1			29
							1	9									
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	-0-	1	1			28

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	5487	X	4256	-0-	-1231	-0-	319	1	3933	2	N	4	5	1			132
							4	9									
02	4928	X	4259	-0-	-669	-0-	324	1	3914	2	N	19	5	1			146
							21	9									
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	384	1	4734	2	N	6	6	1			146
							7	9									
04	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	331	1	3880	2	N	44	173	1			17
							48	9									
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	380	1	4463	2	N	6	5	1			18
							7	9									
06	4950	X	4741	-0-	-209	-0-	383	1	4354	2	N	4	4	1			18
							4	9									
07	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	386	1	4372	2	N	4	3	1			19
							4	9									
08	5115	X	4709	-0-	-406	-0-	380	1	4326	2	N	3	3	1			19
							3	9									
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	372	1	4386	2	N	19	5	1			33
							21	9									
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	406	1	5023	2	N	37	6	1			64
							41	9									
11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	370	1	4501	2	N	87	8	1			143
							96	9									
*12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	401	1	4612	2	N	5	6	1			142
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 57,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	1015	1	4062	2	N	5	5	1			150
							6	9									
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	1155	1	6010	2	N	8	7	1			151
							9	9									
03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	1353	1	8085	2	N	12	11	1			152
							13	9									
04	7110	X	5479	-0-	-1631	-0-	449	1	4930	2	N	91	194	1			49
							100	9									
05	7750	X	6375	-0-	-1375	-0-	734	1	5632	2	N	8	7	1			50
							9	9									
06	7500	X	3587	-0-	-3913	-0-	498	1	3087	2	N	2	3	1			49
							2	9									
07	7750	X	4295	-0-	-3455	-0-	856	1	3437	2	N	2	2	1			49
							2	9									
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1389	1	6577	2	N	64	4	1			109
							70	9									
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1323	1	5849	2	N	13	7	1			115
							14	9									
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	1362	1	6119	2	N	134	189	1			60
							147	9									
11	7500	X	6712	-0-	-788	-0-	1164	1	5538	2	N	9	9	1			60
							10	9									
12	7750	X	7618	-0-	-132	-0-	1414	1	6165	2	N	35	7	1			88
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 78,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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

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	6727	X	5860	-0-	-867	-0-	439	1	5414	2	N	6	6	1			52
							7	9									
02	6076	X	4897	-0-	-1179	-0-	368	1	4446	2	N	75	6	1			121
							83	9									
03	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	460	1	5662	2	N	36	8	1			149
							40	9									
04	6120	X	5677	-0-	-443	-0-	446	1	5223	2	N	7	7	1			149
							8	9									
05	6076	X	5349	-0-	-727	-0-	419	1	4923	2	N	6	6	1			149
							7	9									
06	5970	X	5554	-0-	-416	-0-	449	1	5101	2	N	4	4	1			149
							4	9									
07	6169	X	5291	-0-	-878	-0-	429	1	4859	2	N	3	3	1			149
							3	9									
08	6169	X	5417	-0-	-752	-0-	437	1	4976	2	N	4	4	1			149
							4	9									
09	5670	X	4775	-0-	-895	-0-	373	1	4396	2	N	5	5	1			149
							6	9									
10	5735	X	4811	-0-	-924	-0-	359	1	4445	2	N	6	6	1			149
							7	9									
11	5550	X	4872	-0-	-678	-0-	369	1	4495	2	N	7	7	1			149
							8	9									
12	5425	X	4857	-0-	-568	-0-	388	1	4462	2	N	6	6	1			149
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 63,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

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	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	314	1	3875	2	N	5	5	1			120
							6	9									
02	3976	X	3966	-0-	-10	-0-	293	1	3537	2	N	124	4	1			240
							136	9									
03	4402	X	3767	-0-	-635	-0-	283	1	3480	2	N	4	187	1			57
							4	9									
04	4470	X	3626	-0-	-844	-0-	285	1	3337	2	N	4	5	1			56
							4	9									
05	4619	X	3740	-0-	-879	-0-	285	1	3355	2	N	91	4	1			143
							100	9									
06	4260	X	3533	-0-	-727	-0-	283	1	3219	2	N	28	3	1			168
							31	9									
07	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	288	1	3267	2	N	16	2	1			182
							18	9									
08	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	297	1	3383	2	N	53	185	1			50
							58	9									
09	3630	X	3611	-0-	-19	-0-	282	1	3325	2	N	4	4	1			50
							4	9									
10	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	272	1	3359	2	N	4	4	1			50
							4	9									
11	3630	X	3247	-0-	-383	-0-	242	1	2944	2	N	55	5	1			100
							61	9									
12	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	267	1	3076	2	N	49	4	1			145
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 44,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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. 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	4278	X	3647	-0-	-631	-0-		991	1	2654	2	N	2	3	1			82
								2	9									
02	3724	X	2824	-0-	-900	-0-		878	1	1942	2	N	4	3	1			83
								4	9									
03	4123	X	3288	-0-	-835	-0-		1059	1	2226	2	N	3	3	1			83
								3	9									
04	3990	X	3246	-0-	-744	-0-		1000	1	2181	2	N	59	3	1			139
								65	9									
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-		1106	1	2848	2	N	63	183	1			19
								69	9									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-		1096	1	2797	2	N	3	2	1			20
								3	9									
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-		1150	1	3617	2	N	53	2	1			71
								58	9									
08	4030	X	3870	-0-	-160	-0-		1111	1	2757	2	N	2	2	1			71
								2	9									
09	3900	X	3380	-0-	-520	-0-		1007	1	2370	2	N	3	3	1			71
								3	9									
10	4836	X	3154	-0-	-1682	-0-		977	1	2163	2	N	13	3	1			81
								14	9									
11	4680	X	2914	-0-	-1766	-0-		776	1	2061	2	N	70	3	1			148
								77	9									
12	4836	X	586	-0-	-4250	-0-		465	1	63	2	N	53	181	1			20
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 39,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

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	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-		330	1	4079	2	N	5	5	1			98
								6	9									
02	3976	X	3774	-0-	-202	-0-		288	1	3482	2	N	4	4	1			98
								4	9									
03	4402	X	3736	-0-	-666	-0-		280	1	3450	2	N	5	5	1			98
								6	9									
04	4380	X	3711	-0-	-669	-0-		286	1	3350	2	N	68	5	1			161
								75	9									
05	4526	X	3534	-0-	-992	-0-		277	1	3253	2	N	4	4	1			161
								4	9									
06	4260	X	3422	-0-	-838	-0-		273	1	3097	2	N	47	3	1			205
								52	9									
07	4185	X	3373	-0-	-812	-0-		272	1	3084	2	N	15	185	1			35
								17	9									
08	3844	X	3385	-0-	-459	-0-		273	1	3110	2	N	2	2	1			35
								2	9									
09	3720	X	3211	-0-	-509	-0-		251	1	2958	2	N	2	3	1			34
								2	9									
10	3534	X	3522	-0-	-12	-0-		258	1	3187	2	N	70	4	1			100
								77	9									
11	3420	X	2989	-0-	-431	-0-		226	1	2757	2	N	5	5	1			100
								6	9									
*12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-		290	1	3341	2	N	3	4	1			99
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	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-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

01	4092 X	3937	-0-	-155	-0-	1262	1	2673	2	N	2	3	1			45
						2	9									
02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1162	1	2267	2	N	84	3	1			126
						92	9									
03	3813 X	3770	-0-	-43	-0-	1181	1	2508	2	N	74	4	1			196
						81	9									
04	3840 X	3573	-0-	-267	-0-	1233	1	2314	2	N	24	191	1			29
						26	9									
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	1275	1	3960	2	N	104	4	1			129
						114	9									
06	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	1331	1	4316	2	N	110	190	1			49
						121	9									
07	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	1408	1	4763	2	N	90	3	1			136
						99	9									
08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	1444	1	4453	2	N	61	183	1			14
						67	9									
09	4050 X	4036	-0-	-14	-0-	1170	1	2802	2	N	58	4	1			68
						64	9									
10	4185 X	3436	-0-	-749	-0-	1255	1	2178	2	N	3	3	1			68
						3	9									
11	4050 X	3139	-0-	-911	-0-	1017	1	1998	2	N	113	3	1			178
						124	9									
12	4185 X	3063	-0-	-1122	-0-	1175	1	1886	2	N	2	2	1			178
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

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	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	199	1	2453	2	N	2	3	1			71
							2	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	192	1	2323	2	N	3	3	1			71
							3	9									
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	209	1	2572	2	N	4	4	1			71
							4	9									
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	191	1	2239	2	N	3	3	1			71
							3	9									
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	177	1	2084	2	N	3	3	1			71
							3	9									
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	164	1	1857	2	N	3	2	1			72
							3	9									
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	201	1	2281	2	N	1	1	1			72
							1	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	175	1	1991	2	N	2	2	1			72
							2	9									
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	173	1	2040	2	N	1	2	1			71
							1	9									
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	177	1	2188	2	N	4	3	1			72
							4	9									
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	2015	2	N	3	3	1			72
							3	9									
*12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	177	1	2042	2	N	199	190	1			81
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 28,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

01	7936	X	7570	-0-	-366	-0-	7570	2			N	-0-					39
02	7000	X	6865	-0-	-135	-0-	6865	2			N	-0-					39
03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					39
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					39
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					39
06	7620	X	7448	-0-	-172	-0-	7448	2			N	-0-					39
07	7967	X	7566	-0-	-401	-0-	7566	2			N	-0-					39
08	7967	X	7472	-0-	-495	-0-	7472	2			N	-0-					39
09	7710	X	7020	-0-	-690	-0-	7017	2	3	9	N	3					42
10	7843	X	7208	-0-	-635	-0-	7183	2	25	9	N	23					65
11	7440	X	6812	-0-	-628	-0-	6812	2			N	-0-					65
12	7564	X	7123	-0-	-441	-0-	7123	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 88,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. 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	3906	X	3059	-0-	-847	-0-		222	1	2734	2	N	94	192	1			24
								103	9									
02	3416	X	2995	-0-	-421	-0-		229	1	2762	2	N	4	3	1			25
								4	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-		265	1	3264	2	N	52	5	1			72
								57	9									
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-		281	1	3297	2	N	3	4	1			71
								3	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-		304	1	3572	2	N	5	4	1			72
								6	9									
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-		322	1	3658	2	N	43	3	1			112
								47	9									
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-		349	1	3958	2	N	54	2	1			164
								59	9									
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-		337	1	3830	2	N	3	3	1			164
								3	9									
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-		314	1	3700	2	N	54	190	1			28
								59	9									
10	3906	X	3758	-0-	-148	-0-		281	1	3473	2	N	4	4	1			28
								4	9									
11	3780	X	3552	-0-	-228	-0-		265	1	3230	2	N	52	5	1			75
								57	9									
12	3906	X	2879	-0-	-1027	-0-		230	1	2645	2	N	4	4	1			75
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

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	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-		199	1	2452	2	N	3	3	1			180
								3	9									
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-		178	1	2150	2	N	3	3	1			180
								3	9									
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-		191	1	2356	2	N	55	3	1			232
								61	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-		196	1	2296	2	N	3	3	1			232
								3	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-		202	1	2374	2	N	17	186	1			63
								19	9									
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-		196	1	2225	2	N	22	2	1			83
								24	9									
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-		204	1	2307	2	N	11	1	1			93
								12	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-		203	1	2314	2	N	56	2	1			147
								62	9									
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-		188	1	2219	2	N	2	2	1			147
								2	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-		179	1	2214	2	N	3	3	1			147
								3	9									
11	2250	N	2093	-0-	-157	-0-		159	1	1931	2	N	3	3	1			147
								3	9									
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-		178	1	2053	2	N	32	2	1			177
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 29,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	7843	X	7098	-0-	-745	-0-	521 142	1 9	6435	2	N	129	8	1			162
02	6804	X	6087	-0-	-717	-0-	464 9	1 9	5614	2	N	8	7	1			163
03	7533	X	7168	-0-	-365	-0-	527 152	1 9	6489	2	N	138	192	1			109
04	7020	X	6815	-0-	-205	-0-	535 12	1 9	6268	2	N	11	8	1			112
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	561 168	1 9	6595	2	N	153	189	1			76
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	555 127	1 9	6297	2	N	115	5	1			186
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	588 70	1 9	6660	2	N	64	192	1			58
08	7316	X	6765	-0-	-551	-0-	544 31	1 9	6190	2	N	28	5	1			81
09	7080	X	6565	-0-	-515	-0-	504 119	1 9	5942	2	N	108	7	1			182
10	7316	X	6572	-0-	-744	-0-	491 9	1 9	6072	2	N	8	7	1			183
11	7080	X	6188	-0-	-892	-0-	465 55	1 9	5668	2	N	50	9	1			224
12	7316	X	6273	-0-	-1043	-0-	499 30	1 9	5744	2	N	27	197	1			54

TOTAL GAS PROD: 81,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

01	2418	X	707	-0-	-1711	-0-	707	2			N	-0-					193
02	1232	X	538	-0-	-694	-0-	538	2			N	-0-					193
03	1147	X	538	-0-	-609	-0-	538	2			N	-0-					193
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	245 1	1 9	434	2	N	1	60	1			134
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	896 72	1 9	627	2	N	65	2	8			197
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1044 6	1 9	1582	2	N	5	5	8			197
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	679 114	1 9	2228	2	N	104	188	1	3	8	110
08	1581	N	938	-0-	-643	-0-	35	1	903	2	N	-0-					110
09	2640	N	680	-0-	-1960	-0-	680	2			N	-0-					110
10	3007	N	630	-0-	-2377	-0-	630	2			N	-0-					110
11	900	N	547	-0-	-353	-0-	547	2			N	-0-					110
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	6200	X	4620	-0-	-1580	-0-	345	1	4262	2	N	12	5	1			78
							13	9									
02	5376	X	3462	-0-	-1914	-0-	264	1	3192	2	N	5	4	1			79
							6	9									
03	5952	X	3949	-0-	-2003	-0-	287	1	3529	2	N	121	5	1			195
							133	9									
04	5130	X	3639	-0-	-1491	-0-	286	1	3347	2	N	5	5	1			195
							6	9									
05	5301	X	3617	-0-	-1684	-0-	279	1	3286	2	N	47	189	1			53
							52	9									
06	4470	X	3588	-0-	-882	-0-	288	1	3270	2	N	27	3	1			77
							30	9									
07	3937	X	3487	-0-	-450	-0-	283	1	3202	2	N	2	2	1			77
							2	9									
08	3937	X	3432	-0-	-505	-0-	277	1	3152	2	N	3	3	1			77
							3	9									
09	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	247	1	2910	2	N	54	3	1			128
							59	9									
10	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	235	1	2906	2	N	103	196	1			35
							113	9									
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	287	1	3497	2	N	6	5	1			36
							7	9									
12	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	261	1	3000	2	N	3	4	1			35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 43,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-					18
02	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					18
03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13330	2	1	9	N	1	1	8			18
04	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					18
05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					18
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					18
07	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					18
08	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-					18
09	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					18
10	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10396	2	284	9	N	258	184	1			92
11	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					92
*12	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 141,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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. GAS LIFT (I)(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	3811	-0-	-64	-0-	279	1	3440	2	N	84	194	1			45
							92	9									
02	3388	X	3260	-0-	-128	-0-	247	1	2987	2	N	24	4	1			65
							26	9									
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	259	1	3190	2	N	5	5	1			65
							6	9									
04	3690	X	3255	-0-	-435	-0-	256	1	2995	2	N	4	4	1			65
							4	9									
05	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	263	1	3097	2	N	87	4	1			148
							96	9									
06	3690	X	3203	-0-	-487	-0-	259	1	2942	2	N	2	2	1			148
							2	9									
07	3596	X	3022	-0-	-574	-0-	245	1	2775	2	N	2	2	1			148
							2	9									
08	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	251	1	2859	2	N	70	184	1			34
							77	9									
09	3330	X	3016	-0-	-314	-0-	229	1	2703	2	N	76	3	1			107
							84	9									
10	3441	X	2490	-0-	-951	-0-	186	1	2301	2	N	3	3	1			107
							3	9									
11	3210	X	2552	-0-	-658	-0-	193	1	2355	2	N	4	4	1			107
							4	9									
12	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	205	1	2360	2	N	3	3	1			107
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1079	1	131	2	N	-0-					38
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	1	22	2	N	-0-					38
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1079	1	305	2	N	67					105
							74	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1044	1	62	2	N	-0-					105
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1079	1	267	2	N	-0-					105
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1044	1	65	2	N	-0-					105
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1079	1	74	2	N	-0-					105
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1079	1	70	2	N	-0-					105
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1044	1	58	2	N	-0-					105
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1079	1	60	2	N	-0-					105
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1044	1	50	2	N	-0-					105
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1079	1	22	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. 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	21731	X	5390	-0-	-16341	-0-		403	1 6 9	4981	2	N	5	7	1			119
02	12908	X	3690	-0-	-9218	-0-		282	1 6 9	3402	2	N	5	5	1			119
03	13175	X	4755	-0-	-8420	-0-		357	1 7 9	4391	2	N	6	6	1			119
04	9420	X	7702	-0-	-1718	-0-		602	1 42 9	7058	2	N	38	8	1			149
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-		752	1 92 9	8840	2	N	84	9	1			224
06	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-		829	1 9 9	9417	2	N	8	194	1			38
07	7967	X	7833	-0-	-134	-0-		635	1 4 9	7194	2	N	4	5	1			37
08	9672	X	9494	-0-	-178	-0-		757	1 117 9	8620	2	N	106	6	1			137
09	10260	X	9001	-0-	-1259	-0-		703	1 10 9	8288	2	N	9	9	1			137
10	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-		886	1 87 9	10951	2	N	79	12	1			204
11	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-		877	1 19 9	10686	2	N	17	17	1			204
*12	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-		916	1 13 9	10547	2	N	12	13	1			203

TOTAL GAS PROD: 102,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

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-		136	1 2 9	1534	2	N	2	2	1			119
02	2324	N	1609	-0-	-715	-0-		123	1 2 9	1484	2	N	2	2	1			119
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-		153	1 2 9	1889	2	N	2	2	1			119
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-		489	1 2 9	1858	2	N	2	42	1			79
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-		643	1 94 9	1869	2	N	85	2	1			162
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		677	1 1 9	1585	2	N	1	1	1			162
07	2418	N	1672	-0-	-746	-0-		510	1 1 9	1161	2	N	1	1	1			162
08	2604	N	1941	-0-	-663	-0-		302	1 1 9	1638	2	N	1	1	1			162
09	2250	N	1667	-0-	-583	-0-		130	1 2 9	1535	2	N	2	2	1			162
10	1674	N	1536	-0-	-138	-0-		115	1 2 9	1419	2	N	2	2	1			162
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-		137	1 4 9	1665	2	N	4	3	1			163
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		138	1 1 9	1584	2	N	1	2	1			162

TOTAL GAS PROD: 22,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	5673	X	5049	-0-	-624	-0-	372	1	4589	2	N	80	193	1			43
							88	9									
02	4900	X	4503	-0-	-397	-0-	344	1	4152	2	N	6	5	1			44
							7	9									
03	5394	X	5049	-0-	-345	-0-	374	1	4602	2	N	66	6	1			104
							73	9									
04	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	378	1	4433	2	N	6	6	1			104
							7	9									
05	5239	X	4972	-0-	-267	-0-	390	1	4576	2	N	5	5	1			104
							6	9									
06	4890	X	4821	-0-	-69	-0-	411	1	4345	2	N	59	4	1			159
							65	9									
07	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	390	1	4414	2	N	11	3	1			167
							12	9									
08	5053	X	4836	-0-	-217	-0-	390	1	4442	2	N	4	4	1			167
							4	9									
09	4830	X	4682	-0-	-148	-0-	366	1	4310	2	N	5	5	1			167
							6	9									
10	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	351	1	4340	2	N	96	191	1			72
							106	9									
11	4830	X	4287	-0-	-543	-0-	325	1	3954	2	N	7	7	1			72
							8	9									
12	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	362	1	4165	2	N	5	5	1			72
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 57,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	121	1			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	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: 121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	17064	-0-	-451	-0-	2563	1	14436	2	N	59	5	1	2	8	155
							65	9									
02	16912	X	12997	-0-	-3915	-0-	2117	1	10782	2	N	89	193	1	5	8	46
							98	9									
03	18724	X	14547	-0-	-4177	-0-	2750	1	11718	2	N	72	5	1	5	8	108
							79	9									
04	16890	X	16682	-0-	-208	-0-	2720	1	13885	2	N	70	171	1	4	8	3
							77	9									
05	17453	X	12295	-0-	-5158	-0-	2997	1	9179	2	N	108	5	8			106
							119	9									
06	16500	X	15860	-0-	-640	-0-	2545	1	13311	2	N	4	5	1	2	8	103
							4	9									
07	17236	X	15842	-0-	-1394	-0-	2656	1	13095	2	N	83	178	1	2	8	6
							91	9									
08	17236	X	15368	-0-	-1868	-0-	2654	1	12613	2	N	92	5	1	3	8	90
							101	9									
09	16680	X	11731	-0-	-4949	-0-	2504	1	9148	2	N	72	5	1	2	8	155
							79	9									
10	16399	X	12904	-0-	-3495	-0-	2100	1	10781	2	N	21	17	1	2	8	157
							23	9									
11	15870	X	9334	-0-	-6536	-0-	2499	1	6726	2	N	99	201	1	1	8	54
							109	9									
12	15841	X	11980	-0-	-3861	-0-	1837	1	10052	2	N	83	11	1			126
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 166,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

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	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	1342	1	16565	2	Y	410	414	1			313
							451	9									
02	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	1236	1	14937	2	Y	363	405	1	1	8	270
							399	9									
03	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	1356	1	16701	2	Y	393	410	1	1	8	252
							432	9									
04	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	1404	1	16454	2	Y	371	214	1			409
							408	9									
05	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	1400	1	16456	2	Y	330	396	1			343
							363	9									
06	DLQ G-10		17379	-0-	17379	17379	1379	1	15657	2	Y	312	381	1			274
							343	9									
07	DLQ G-10		17621	-0-	17621	35000	1400	1	15862	2	Y	326	390	1			210
							359	9									
08	DLQ G-10		17573	-0-	17573	52573	1389	1	15810	2	Y	340	386	1			164
							374	9									
09	DLQ G-10		15963	-0-	15963	68536	1220	1	14374	2	Y	335	216	1			283
							369	9									
10	85895	X	17359	-0-	-68536	-0-	1269	1	15693	2	Y	361	415	1			229
							397	9									
11	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	1192	1	14524	2	Y	367	421	1			175
							404	9									
*12	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	1308	1	15057	2	Y	342	222	1			295
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 208,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,250

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	714	1	4019	2	Y	7	5	1	3	8	96		
							8	9											
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	612	1	3115	2	Y	108	5	1	3	8	196		
							119	9											
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	797	1	3397	2	Y	5	6	1	2	8	193		
							6	9											
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	778	1	3969	2	Y	21	188	1	2	8	24		
							23	9											
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	854	1	2615	2	Y	53	1	8			76		
							58	9											
06	DLQ	G-10	4558	-0-	4558	4558	731	1	3823	2	Y	4	5	1	1	8	74		
							4	9											
07	DLQ	G-10	4663	-0-	4663	9221	777	1	3831	2	Y	50	1	8			123		
							55	9											
08	DLQ	G-10	4586	-0-	4586	13807	796	1	3784	2	Y	5	5	1	1	8	122		
							6	9											
09	DLQ	G-10	3587	-0-	3587	17394	769	1	2808	2	Y	9	6	1	1	8	124		
							10	9											
10	22165	X	4771	-0-	-17394	-0-	771	1	3958	2	Y	38	22	1	1	8	139		
							42	9											
11	4560	X	3078	-0-	-1482	-0-	813	1	2188	2	Y	70	16	1	1	8	192		
							77	9											
*12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	723	1	3957	2	Y	37	16	1			213		
							41	9											

TOTAL GAS PROD: 51,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	2254	1	27829	2	Y	989	757	0	226	1	199
							1088	9									
02	26778	X	26778	-0-	-0-	-0-	1978	1	23903	2	Y	815	758	1			256
							897	9									
03	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	2105	1	25921	2	Y	926	1025	1			157
							1019	9									
04	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	2084	1	24416	2	Y	681	654	1			184
							749	9									
05	28577	X	28577	-0-	-0-	-0-	2186	1	25710	2	Y	619	668	1			135
							681	9									
06	DLQ G-10		27552	-0-	27552	27552	2181	1	24769	2	Y	547	526	1			156
							602	9									
07	DLQ G-10		27191	-0-	27191	54743	2155	1	24420	2	Y	560	515	1			201
							616	9									
08	DLQ G-10		28650	-0-	28650	83393	2266	1	25782	2	Y	547	577	1			171
							602	9									
09	DLQ G-10		27605	-0-	27605	110998	2113	1	24898	2	Y	540	483	1			228
							594	9									
10	137288	X	26290	-0-	-110998	-0-	1908	1	23605	2	Y	706	642	1			292
							777	9									
11	27484	X	27484	-0-	-0-	-0-	2028	1	24693	2	Y	694	646	1			340
							763	9									
*12	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	2359	1	27142	2	Y	735	677	1			398
							809	9									

TOTAL GAS PROD: 337,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,359

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	10881	X	10642	-0-	-239	-0-	1554	1	8846	2	Y	220	199	1			149
							242	9									
02	10192	X	9489	-0-	-703	-0-	1443	1	7859	2	Y	170	194	1			125
							187	9									
03	11284	X	10552	-0-	-732	-0-	1575	1	8758	2	Y	199	196	1	1	8	127
							219	9									
04	10500	X	10170	-0-	-330	-0-	1542	1	8440	2	Y	171	202	1			96
							188	9									
05	10633	X	10495	-0-	-138	-0-	1615	1	8670	2	Y	191	197	1			90
							210	9									
06	DLQ G-10		8901	-0-	8901	8901	1262	1	7488	2	Y	137	6	1			221
							151	9									
07	DLQ G-10		10430	-0-	10430	19331	1549	1	8687	2	Y	176	372	1			25
							194	9									
08	DLQ G-10		9645	-0-	9645	28976	1451	1	8049	2	Y	132	6	1			151
							145	9									
09	DLQ G-10		9877	-0-	9877	38853	1541	1	8152	2	Y	167	199	1			119
							184	9									
10	48803	X	9950	-0-	-38853	-0-	1516	1	8240	2	Y	176	198	1			97
							194	9									
11	10080	X	9513	-0-	-567	-0-	1414	1	7906	2	Y	175	197	1			75
							193	9									
12	10416	X	9824	-0-	-592	-0-	1579	1	8065	2	Y	164	10	1			229
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 119,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,078

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	1464	1	18076	2	Y	326	90	0	451	1	149
							359	9									
02	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	1305	1	15767	2	Y	276	165	1			260
							304	9									
03	18670	X	18670	-0-	-0-	-0-	1377	1	16960	2	Y	303	217	1			346
							333	9									
04	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	1369	1	16039	2	Y	263	521	1			88
							289	9									
05	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	1380	1	16219	2	Y	259	170	1			177
							285	9									
06	DLQ G-10		18633	-0-	18633	18633	1480	1	16799	2	Y	322	320	1			179
							354	9									
07	DLQ G-10		19666	-0-	19666	38299	1567	1	17763	2	Y	305	314	1			170
							336	9									
08	DLQ G-10		19784	-0-	19784	58083	1572	1	17887	2	Y	295	333	1			132
							325	9									
09	DLQ G-10		18521	-0-	18521	76604	1425	1	16795	2	Y	274	331	1			75
							301	9									
10	94560	X	17956	-0-	-76604	-0-	1320	1	16326	2	Y	282	149	1			208
							310	9									
11	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	1199	1	14606	2	Y	245	318	1			135
							270	9									
*12	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	1260	1	14493	2	Y	256	272	1			119
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 218,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,406

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	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	768	1	9483	2	N	201	174	0	48	1	64
							221	9									
02	8372	X	7263	-0-	-1109	-0-	541	1	6534	2	N	171	167	1			68
							188	9									
03	9083	X	8320	-0-	-763	-0-	607	1	7479	2	N	213	215	1			66
							234	9									
04	10140	X	8157	-0-	-1983	-0-	617	1	7232	2	N	280	271	1			75
							308	9									
05	10478	X	8161	-0-	-2317	-0-	618	1	7265	2	N	253	257	1			71
							278	9									
06	10140	X	7861	-0-	-2279	-0-	619	1	7027	2	N	195	217	1			49
							215	9									
07	8432	X	8050	-0-	-382	-0-	636	1	7201	2	N	194	187	1			56
							213	9									
08	8432	X	7963	-0-	-469	-0-	629	1	7158	2	N	160	150	1			66
							176	9									
09	8160	X	7647	-0-	-513	-0-	585	1	6895	2	N	152	164	1			54
							167	9									
10	8153	X	7645	-0-	-508	-0-	557	1	6893	2	N	177	176	1			55
							195	9									
11	7860	X	6844	-0-	-1016	-0-	481	1	5856	2	N	461	352	1			164
							507	9									
12	8060	X	7360	-0-	-700	-0-	532	1	6126	2	N	638	665	1			137
							702	9									

TOTAL GAS PROD: 95,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,095

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	44680	X	44680	-0-	-0-	-0-	3275	1	40411	2	N	904	150	0	938	1	463		
							994	9											
02	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	2909	1	35159	2	N	884	630	1	1	8	716		
							972	9											
03	42989	X	42989	-0-	-0-	-0-	3169	1	39019	2	N	728	893	1			551		
							801	9											
04	43882	X	43882	-0-	-0-	-0-	3384	1	39655	2	N	766	675	1			642		
							843	9											
05	43758	X	43758	-0-	-0-	-0-	3353	1	39416	2	N	899	1002	1			539		
							989	9											
06	42661	X	42661	-0-	-0-	-0-	3403	1	38644	2	N	558	561	1			536		
							614	9											
07	44526	X	44526	-0-	-0-	-0-	3546	1	40174	2	N	733	719	1			550		
							806	9											
08	44565	X	44565	-0-	-0-	-0-	3533	1	40212	2	N	745	802	1			493		
							820	9											
09	43061	X	43061	-0-	-0-	-0-	3296	1	38855	2	N	827	822	1			498		
							910	9											
10	43790	X	43790	-0-	-0-	-0-	3209	1	39688	2	N	812	719	1			591		
							893	9											
11	40146	X	40146	-0-	-0-	-0-	2985	1	36341	2	N	745	892	1			444		
							820	9											
*12	43438	X	43438	-0-	-0-	-0-	3396	1	39078	2	N	876	693	1			627		
							964	9											

TOTAL GAS PROD: 516,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,477

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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. GAS LIFT (I)(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	10328	-0-	-739	-0-	756	1	9330	2	Y	220	214	1			78
							242	9									
02	9576	X	8510	-0-	-1066	-0-	633	1	7648	2	Y	208	213	1			73
							229	9									
03	10602	X	10053	-0-	-549	-0-	740	1	9111	2	Y	184	208	1			49
							202	9									
04	10170	X	9509	-0-	-661	-0-	745	1	8734	2	Y	27	28	1			48
							30	9									
05	10323	X	9830	-0-	-493	-0-	751	1	8836	2	Y	221	207	1			62
							243	9									
06	DLQ G-10		9121	-0-	9121	9121	720	1	8178	2	Y	203	198	1			67
							223	9									
07	DLQ G-10		9616	-0-	9616	18737	779	1	8824	2	Y	12	12	1			67
							13	9									
08	DLQ G-10		9496	-0-	9496	28233	750	1	8533	2	Y	194	203	1			58
							213	9									
09	DLQ G-10		8977	-0-	8977	37210	684	1	8066	2	Y	206	204	1			60
							227	9									
10	45846	X	8636	-0-	-37210	-0-	643	1	7958	2	Y	32	29	1			63
							35	9									
11	9300	X	7855	-0-	-1445	-0-	575	1	7007	2	Y	248	228	1			83
							273	9									
12	9610	X	8423	-0-	-1187	-0-	655	1	7534	2	Y	213	217	1			79
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 110,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,968

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4915	-0-	-1037	-0-	367	1	4530	2	Y	16	20	1			106
							18	9									
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	461	1	5577	2	Y	143	206	1			43
							157	9									
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	528	1	6502	2	Y	25	26	1			42
							28	9									
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	534	1	6263	2	Y	196	212	1			26
							216	9									
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	537	1	6312	2	Y	23	22	1			27
							25	9									
06	DLQ G-10		7053	-0-	7053	7053	552	1	6269	2	Y	211	15	1			223
							232	9									
07	DLQ G-10		6843	-0-	6843	13896	554	1	6272	2	Y	15	198	1			40
							17	9									
08	DLQ G-10		7333	-0-	7333	21229	576	1	6551	2	Y	187	200	1			27
							206	9									
09	DLQ G-10		7318	-0-	7318	28547	563	1	6637	2	Y	107	22	1			112
							118	9									
10	35369	X	6822	-0-	-28547	-0-	497	1	6142	2	Y	166	212	1			66
							183	9									
11	7110	X	6619	-0-	-491	-0-	496	1	6043	2	Y	73	30	1			109
							80	9									
*12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	599	1	6897	2	Y	80	24	1			165
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 81,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

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	43018	X	43018	-0-	-0-	-0-	3155	1	38950	2	Y	830	275	0	548	1	434
							913	9									
02	37673	X	37673	-0-	-0-	-0-	2815	1	34030	2	Y	753	783	1			404
							828	9									
03	39754	X	39754	-0-	-0-	-0-	2922	1	35981	2	Y	774	689	1	1	8	488
							851	9									
04	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	2349	1	27532	2	Y	535	581	1			442
							589	9									
05	40551	X	40551	-0-	-0-	-0-	3124	1	36721	2	Y	642	796	1			288
							706	9									
06	DLQ G-10		37276	-0-	37276	37276	2973	1	33753	2	Y	500	367	1			421
							550	9									
07	DLQ G-10		38430	-0-	38430	75706	3069	1	34761	2	Y	545	564	1			402
							600	9									
08	DLQ G-10		39305	-0-	39305	115011	3121	1	35516	2	Y	607	327	1			682
							668	9									
09	DLQ G-10		39173	-0-	39173	154184	3006	1	35435	2	Y	665	841	1			506
							732	9									
10	190971	X	36787	-0-	-154184	-0-	2689	1	33260	2	Y	762	637	1			631
							838	9									
11	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	2493	1	30362	2	Y	717	839	1			509
							789	9									
*12	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	2719	1	31298	2	Y	645	443	1			711
							710	9									

TOTAL GAS PROD: 450,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,975

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	11129	X	10995	-0-	-134	-0-	810	1	10000	2	Y	168	128	0	45	1	50
							185	9									
02	10304	X	9674	-0-	-630	-0-	726	1	8769	2	Y	163	153	1			60
							179	9									
03	11408	X	10381	-0-	-1027	-0-	761	1	9368	2	Y	229	225	1			64
							252	9									
04	11040	X	10086	-0-	-954	-0-	775	1	9076	2	Y	214	222	1			56
							235	9									
05	11098	X	10088	-0-	-1010	-0-	771	1	9061	2	Y	233	228	1			61
							256	9									
06	DLQ G-10		9646	-0-	9646	9646	760	1	8635	2	Y	228	241	1			48
							251	9									
07	DLQ G-10		9834	-0-	9834	19480	780	1	8841	2	Y	194	191	1			51
							213	9									
08	DLQ G-10		10013	-0-	10013	29493	796	1	9060	2	Y	143	138	1			56
							157	9									
09	DLQ G-10		9824	-0-	9824	39317	758	1	8933	2	Y	121	136	1			41
							133	9									
10	49483	X	10166	-0-	-39317	-0-	750	1	9276	2	Y	127	129	1			39
							140	9									
11	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	727	1	8856	2	Y	142	126	1			55
							156	9									
12	10013	X	9916	-0-	-97	-0-	781	1	8994	2	Y	128	145	1			38
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 120,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,090

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	8742	X	7391	-0-	-1351	-0-	1262	1	6122	2	Y	6	7	1			71
							7	9									
02	8148	X	6932	-0-	-1216	-0-	1214	1	5420	2	Y	271	190	1			152
							298	9									
03	9021	X	7139	-0-	-1882	-0-	1174	1	5956	2	Y	8	8	1			152
							9	9									
04	8160	X	7729	-0-	-431	-0-	1345	1	6139	2	Y	223	190	1			185
							245	9									
05	8246	X	7661	-0-	-585	-0-	1380	1	6273	2	Y	7	7	1			185
							8	9									
06	DLQ G-10		7376	-0-	7376	7376	1319	1	5824	2	Y	212	370	1			27
							233	9									
07	DLQ G-10		7834	-0-	7834	15210	1416	1	6412	2	Y	5	4	1			28
							6	9									
08	DLQ G-10		8178	-0-	8178	23388	1403	1	6552	2	Y	203	189	1			42
							223	9									
09	DLQ G-10		7132	-0-	7132	30520	1284	1	5702	2	Y	133	7	1			168
							146	9									
10	37655	X	7135	-0-	-30520	-0-	1305	1	5775	2	Y	50	192	1			26
							55	9									
11	7920	X	6714	-0-	-1206	-0-	1131	1	5480	2	Y	94	9	1			111
							103	9									
12	8184	X	6992	-0-	-1192	-0-	1352	1	5506	2	Y	122	192	1			41
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 88,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

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	8804	X	8757	-0-	-47	-0-	633	1	7819	2	Y	277	123	0	221	1	134
							305	9									
02	7476	X	7344	-0-	-132	-0-	546	1	6602	2	Y	178	130	1			182
							196	9									
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	625	1	7691	2	Y	228	328	1			82
							251	9									
04	8460	X	8289	-0-	-171	-0-	631	1	7395	2	Y	239	228	1			93
							263	9									
05	8742	X	8338	-0-	-404	-0-	632	1	7434	2	Y	247	244	1			96
							272	9									
06	DLQ G-10		6965	-0-	6965	6965	543	1	6163	2	Y	235	245	1			86
							259	9									
07	DLQ G-10		8170	-0-	8170	15135	644	1	7299	2	Y	206	205	1			87
							227	9									
08	DLQ G-10		8403	-0-	8403	23538	657	1	7479	2	Y	243	215	1			115
							267	9									
09	DLQ G-10		8149	-0-	8149	31687	614	1	7241	2	Y	267	252	1			130
							294	9									
10	40127	X	8440	-0-	-31687	-0-	616	1	7619	2	Y	186	196	1			120
							205	9									
11	8130	X	8020	-0-	-110	-0-	591	1	7202	2	Y	206	179	1			147
							227	9									
12	8401	X	8334	-0-	-67	-0-	649	1	7464	2	Y	201	225	1			123
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 97,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

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. 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	6014	X	5042	-0-	-972	-0-	750	1	4225	2	Y	61	55	0	6	1	31
							67	9									
02	5684	X	3785	-0-	-1899	-0-	613	1	3119	2	Y	48	43	1			36
							53	9									
03	6293	X	4261	-0-	-2032	-0-	805	1	3431	2	Y	23	31	1			28
							25	9									
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	830	1	4238	2	Y	28	27	1			29
							31	9									
05	5053	X	3642	-0-	-1411	-0-	878	1	2689	2	Y	68	36	1	19	8	42
							75	9									
06	DLQ G-10		4650	-0-	4650	4650	742	1	3878	2	Y	27	38	1			31
							30	9									
07	DLQ G-10		4843	-0-	4843	9493	808	1	3983	2	Y	47	42	1			36
							52	9									
08	DLQ G-10		4801	-0-	4801	14294	833	1	3960	2	Y	7	17	1			26
							8	9									
09	DLQ G-10		3332	-0-	3332	17626	711	1	2596	2	Y	23	20	1			29
							25	9									
10	21908	X	4282	-0-	-17626	-0-	692	1	3554	2	Y	33	30	1			32
							36	9									
11	4680	X	2981	-0-	-1699	-0-	802	1	2157	2	Y	20	25	1			27
							22	9									
12	4836	X	4269	-0-	-567	-0-	656	1	3590	2	Y	21	20	1			28
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 50,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

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	9052	X	8101	-0-	-951	-0-	600	1	7400	2	Y	92	22	1			111
							101	9									
02	8176	X	7253	-0-	-923	-0-	541	1	6543	2	Y	154	210	1			55
							169	9									
03	8556	X	8126	-0-	-430	-0-	597	1	7346	2	Y	166	194	1			27
							183	9									
04	8250	X	7925	-0-	-325	-0-	609	1	7136	2	Y	164	24	1			167
							180	9									
05	8308	X	8062	-0-	-246	-0-	623	1	7330	2	Y	99	203	1			63
							109	9									
06	DLQ G-10		7770	-0-	7770	7770	617	1	7011	2	Y	129	15	1			177
							142	9									
07	DLQ G-10		7901	-0-	7901	15671	633	1	7168	2	Y	91	194	1			74
							100	9									
08	DLQ G-10		7825	-0-	7825	23496	620	1	7056	2	Y	135	182	1			27
							149	9									
09	DLQ G-10		7222	-0-	7222	30718	555	1	6536	2	Y	119	20	1			126
							131	9									
10	38063	X	7345	-0-	-30718	-0-	536	1	6624	2	Y	168	210	1			84
							185	9									
11	7770	X	6713	-0-	-1057	-0-	503	1	6121	2	Y	81	27	1			138
							89	9									
12	7905	X	7008	-0-	-897	-0-	550	1	6335	2	Y	112	204	1			46
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 91,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	18123	-0-	-4848	-0-	1327	1	16388	2	Y	371	299	0	73	1	182
							408	9									
02	20748	X	14848	-0-	-5900	-0-	1066	1	12884	2	Y	816	575	1			423
							898	9									
03	19499	X	19039	-0-	-460	-0-	1400	1	17245	2	Y	358	286	1			495
							394	9									
04	18870	X	16150	-0-	-2720	-0-	1253	1	14680	2	Y	197	425	1			267
							217	9									
05	19096	X	17755	-0-	-1341	-0-	1369	1	16091	2	Y	268	214	1			321
							295	9									
06	DLQ G-10		14959	-0-	14959	14959	1173	1	13318	2	Y	425	389	1			357
							468	9									
07	DLQ G-10		17119	-0-	17119	32078	1369	1	15509	2	Y	219	199	1			377
							241	9									
08	DLQ G-10		17517	-0-	17517	49595	1386	1	15773	2	Y	325	488	1			214
							358	9									
09	DLQ G-10		15696	-0-	15696	65291	1204	1	14189	2	Y	275	218	1			271
							303	9									
10	82091	X	16800	-0-	-65291	-0-	1231	1	15216	2	Y	321	372	1			220
							353	9									
11	16950	X	16313	-0-	-637	-0-	1220	1	14855	2	Y	216	112	1			324
							238	9									
12	17515	X	16410	-0-	-1105	-0-	1290	1	14849	2	Y	246	354	1			216
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 200,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,037

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13840	-0-	-482	-0-	1021	1	12599	2	Y	200	198	1			78
							220	9									
02	13944	X	12265	-0-	-1679	-0-	923	1	11152	2	Y	173	14	1			237
							190	9									
03	15438	X	14330	-0-	-1108	-0-	1058	1	13027	2	Y	223	384	1			76
							245	9									
04	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	1212	1	14200	2	Y	274	202	1			148
							301	9									
05	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	1285	1	15109	2	Y	303	384	1			67
							333	9									
06	DLQ G-10		15552	-0-	15552	15552	1234	1	14012	2	Y	278	196	1			149
							306	9									
07	DLQ G-10		15528	-0-	15528	31080	1236	1	14005	2	Y	261	378	1			32
							287	9									
08	DLQ G-10		16856	-0-	16856	47936	1335	1	15193	2	Y	298	200	1			130
							328	9									
09	DLQ G-10		15857	-0-	15857	63793	1215	1	14323	2	Y	290	202	1			218
							319	9									
10	71670	X	7877	-0-	-63793	-0-	577	1	7138	2	Y	147	203	1			162
							162	9									
11	16320	X	454	-0-	-15866	-0-	33	1	407	2	Y	13	4	1			171
							14	9									
12	16864	X	680	-0-	-16184	-0-	54	1	625	2	Y	1	1	1			171
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 145,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

01	11470	X	10412	-0-	-1058	-0-	762	1	9402	2	Y	225	214	1			203
							248	9									
02	10360	X	8854	-0-	-1506	-0-	661	1	7992	2	Y	183	205	1			181
							201	9									
03	11253	X	9893	-0-	-1360	-0-	728	1	8965	2	Y	182	210	1			153
							200	9									
04	10500	X	9679	-0-	-821	-0-	745	1	8729	2	Y	186	188	1			151
							205	9									
05	10602	X	9825	-0-	-777	-0-	757	1	8902	2	Y	151	194	1			108
							166	9									
06	DLQ G-10		9553	-0-	9553	9553	760	1	8632	2	Y	146	15	1			239
							161	9									
07	DLQ G-10		9806	-0-	9806	19359	783	1	8876	2	Y	134	184	1			189
							147	9									
08	DLQ G-10		9824	-0-	9824	29183	781	1	8888	2	Y	141	183	1			147
							155	9									
09	DLQ G-10		9386	-0-	9386	38569	722	1	8506	2	Y	144	184	1			107
							158	9									
10	47611	X	9042	-0-	-38569	-0-	671	1	8303	2	Y	62	24	1			145
							68	9									
11	9540	X	7448	-0-	-2092	-0-	558	1	6796	2	Y	85	28	1			202
							94	9									
12	9827	X	6943	-0-	-2884	-0-	548	1	6303	2	Y	84	208	1			78
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 110,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	522	1	6449	2	Y	231	214	1			295
							254	9									
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	467	1	5643	2	Y	218	214	1			299
							240	9									
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	532	1	6557	2	Y	242	400	1			141
							266	9									
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	561	1	6571	2	Y	209	211	1			139
							230	9									
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	638	1	7501	2	Y	160	211	1			88
							176	9									
06	DLQ G-10		8002	-0-	8002	8002	627	1	7119	2	Y	233	199	1			122
							256	9									
07	DLQ G-10		8285	-0-	8285	16287	658	1	7452	2	Y	159	13	1			268
							175	9									
08	DLQ G-10		8036	-0-	8036	24323	629	1	7164	2	Y	221	312	1			177
							243	9									
09	DLQ G-10		7852	-0-	7852	32175	601	1	7084	2	Y	152	163	1			166
							167	9									
10	39846	X	7671	-0-	-32175	-0-	552	1	6829	2	Y	264	328	1			102
							290	9									
11	8010	X	6634	-0-	-1376	-0-	485	1	5903	2	Y	224	191	1			135
							246	9									
12	8277	X	7648	-0-	-629	-0-	596	1	6861	2	Y	174	217	1			92
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 90,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,487

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	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	1677	1	9443	2	Y	104	109	0	8	1	32
							114	9									
02	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1283	1	6532	2	Y	119	105	1			46
							131	9									
03	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	1684	1	7176	2	Y	54	72	1			28
							59	9									
04	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	1668	1	8515	2	Y	56	54	1			30
							62	9									
05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1735	1	5313	2	Y	105	71	1	14	8	50
							116	9									
06	DLQ G-10		8834	-0-	8834	8834	1366	1	7146	2	Y	293	282	1			61
							322	9									
07	DLQ G-10		8568	-0-	8568	17402	1393	1	6869	2	Y	278	273	1			66
							306	9									
08	DLQ G-10		7923	-0-	7923	25325	1339	1	6362	2	Y	202	216	1			52
							222	9									
09	DLQ G-10		6511	-0-	6511	31836	1355	1	4949	2	Y	188	194	1			46
							207	9									
10	40570	X	8734	-0-	-31836	-0-	1401	1	7191	2	Y	129	130	1			45
							142	9									
11	8820	X	5686	-0-	-3134	-0-	1496	1	4027	2	Y	148	150	1			43
							163	9									
*12	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1864	1	10199	2	Y	358	324	1			77
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 104,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	1922	1	23727	2	N	670	380	0	187	1	357
							737	9									
02	22232	X	21959	-0-	-273	-0-	1636	1	19776	2	N	497	388	1			466
							547	9									
03	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	1834	1	22577	2	N	564	704	1	1	8	325
							620	9									
04	25530	X	22657	-0-	-2873	-0-	1732	1	20298	2	N	570	417	1	2	8	476
							627	9									
05	26381	X	22217	-0-	-4164	-0-	1687	1	19835	2	N	632	705	1	2	8	401
							695	9									
06	25530	X	21476	-0-	-4054	-0-	1688	1	19163	2	N	568	619	1	1	8	349
							625	9									
07	25017	X	24597	-0-	-420	-0-	1947	1	22063	2	N	534	390	1			493
							587	9									
08	25017	X	24042	-0-	-975	-0-	1897	1	21593	2	N	502	584	1	1	8	410
							552	9									
09	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	1827	1	21526	2	N	656	666	1	1	8	399
							722	9									
10	25059	X	25059	-0-	-0-	-0-	1831	1	22635	2	N	539	547	1	2	8	389
							593	9									
11	23790	X	8037	-0-	-15753	-0-	588	1	7156	2	N	266	444	1			211
							293	9									
12	24583	X	22552	-0-	-2031	-0-	1772	1	20396	2	N	349	352	1			208
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 268,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,347

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

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 #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	890 279	1 9	10981	2	Y	254	244	0	29	1	58
02	10164	X	9290	-0-	-874	-0-	674 465	1 9	8151	2	Y	423	370	1			111
03	11253	X	10681	-0-	-572	-0-	779 315	1 9	9587	2	Y	286	346	1			51
04	12330	X	10142	-0-	-2188	-0-	781 206	1 9	9155	2	Y	187	176	1			62
05	12741	X	10923	-0-	-1818	-0-	845 141	1 9	9937	2	Y	128	139	1			51
06	DLQ G-10		10292	-0-	10292	10292	823 122	1 9	9347	2	Y	111	109	1			53
07	DLQ G-10		10401	-0-	10401	20693	839 59	1 9	9503	2	Y	54	52	1			55
08	DLQ G-10		10182	-0-	10182	30875	816 77	1 9	9289	2	Y	70	60	1			65
09	DLQ G-10		9747	-0-	9747	40622	755 99	1 9	8893	2	Y	90	77	1			78
10	50202	X	9580	-0-	-40622	-0-	706 140	1 9	8734	2	Y	127	117	1			88
11	10290	X	8981	-0-	-1309	-0-	670 150	1 9	8161	2	Y	136	129	1			95
12	10416	X	9401	-0-	-1015	-0-	737 186	1 9	8478	2	Y	169	182	1			82

TOTAL GAS PROD: 121,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8132	-0-	-517	-0-	599 134	1 9	7399	2	Y	122	9	1			152
02	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	544 123	1 9	6575	2	Y	112	194	1			70
03	8370	X	7856	-0-	-514	-0-	579 142	1 9	7135	2	Y	129	10	1			189
04	8100	X	7658	-0-	-442	-0-	589 165	1 9	6904	2	Y	150	200	1			139
05	8122	X	7976	-0-	-146	-0-	613 156	1 9	7207	2	Y	142	195	1			86
06	DLQ G-10		7632	-0-	7632	7632	607 129	1 9	6896	2	Y	117	6	1			197
07	DLQ G-10		7880	-0-	7880	15512	628 138	1 9	7114	2	Y	125	189	1			133
08	DLQ G-10		7827	-0-	7827	23339	625 91	1 9	7111	2	Y	83	171	1			45
09	DLQ G-10		8078	-0-	8078	31417	629 35	1 9	7414	2	Y	32	8	1			69
10	39909	X	8492	-0-	-31417	-0-	621 186	1 9	7685	2	Y	169	173	1			65
11	7620	X	7609	-0-	-11	-0-	570 92	1 9	6947	2	Y	84	12	1			137
*12	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	682 160	1 9	7846	2	Y	145	190	1			92

TOTAL GAS PROD: 95,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	1131	1	13963	2	Y	394	571	1			35
							433	9									
02	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	1104	1	13344	2	Y	443	205	1			273
							487	9									
03	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	1228	1	15123	2	Y	413	582	1			104
							454	9									
04	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	1251	1	14654	2	Y	305	204	1			205
							336	9									
05	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	1279	1	15036	2	Y	340	381	1			164
							374	9									
06	DLQ G-10		15323	-0-	15323	15323	1215	1	13800	2	Y	280	377	1			67
							308	9									
07	DLQ G-10		16328	-0-	16328	31651	1275	1	14441	2	Y	556	384	1			239
							612	9									
08	DLQ G-10		16296	-0-	16296	47947	1290	1	14681	2	Y	295	369	1			165
							325	9									
09	DLQ G-10		16004	-0-	16004	63951	1221	1	14391	2	Y	356	202	1			319
							392	9									
10	79883	X	15932	-0-	-63951	-0-	1166	1	14425	2	Y	310	575	1			54
							341	9									
11	15810	X	15557	-0-	-253	-0-	1153	1	14048	2	Y	324	210	1			168
							356	9									
12	16337	X	16060	-0-	-277	-0-	1252	1	14404	2	Y	367	397	1			138
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 191,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,383

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	1598	1	8997	2	Y	480	567	0	8	1	153
							528	9									
02	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	1398	1	7121	2	Y	597	531	1			219
							657	9									
03	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	1731	1	7375	2	Y	723	748	1			194
							795	9									
04	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	1716	1	8757	2	Y	602	563	1			233
							662	9									
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1771	1	5425	2	Y	202	267	1	13	8	155
							222	9									
06	DLQ G-10		9245	-0-	9245	9245	1468	1	7676	2	Y	92	131	1			116
							101	9									
07	DLQ G-10		9625	-0-	9625	18870	1603	1	7904	2	Y	107	102	1			121
							118	9									
08	DLQ G-10		8909	-0-	8909	27779	1538	1	7313	2	Y	53	66	1			108
							58	9									
09	DLQ G-10		7412	-0-	7412	35191	1508	1	5508	2	Y	360	319	1			149
							396	9									
10	44716	X	9525	-0-	-35191	-0-	1508	1	7742	2	Y	250	252	1			147
							275	9									
11	9300	X	6573	-0-	-2727	-0-	1705	1	4589	2	Y	254	260	1			141
							279	9									
*12	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1472	1	8053	2	Y	174	188	1			127
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 109,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,894

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	1897	1	10684	2	Y	546	398	0	12	1	385
							601	9									
02	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	1580	1	8047	2	Y	425	350	1	5	8	455
							468	9									
03	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	2160	1	9206	2	Y	312	379	1	7	8	381
							343	9									
04	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	2840	1	14498	2	Y	412	441	1	5	8	347
							453	9									
05	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	3214	1	9845	2	Y	428	505	1	6	8	264
							471	9									
06	DLQ G-10		17645	-0-	17645	17645	2769	1	14476	2	Y	364	381	1	4	8	243
							400	9									
07	DLQ G-10		17160	-0-	17160	34805	2856	1	14085	2	Y	199	184	1	1	8	257
							219	9									
08	DLQ G-10		16906	-0-	16906	51711	2841	1	13506	2	Y	508	382	1	4	8	379
							559	9									
09	DLQ G-10		12748	-0-	12748	64459	2619	1	9571	2	Y	507	598	1	2	8	286
							558	9									
10	79874	X	15415	-0-	-64459	-0-	2449	1	12568	2	Y	362	367	1	1	8	280
							398	9									
11	11670	X	9833	-0-	-1837	-0-	2579	1	6939	2	Y	286	352	1			214
							315	9									
*12	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	2259	1	12360	2	Y	315	341	1			188
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 170,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,664

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	18569	X	17972	-0-	-597	-0-	1329	1	16406	2	Y	215	46	0	240	1	169
							237	9									
02	16772	X	15470	-0-	-1302	-0-	1169	1	14123	2	Y	162	102	1			229
							178	9									
03	18569	X	16028	-0-	-2541	-0-	1187	1	14608	2	Y	212	313	1			128
							233	9									
04	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	1414	1	16570	2	Y	167	87	1			208
							184	9									
05	18414	X	17962	-0-	-452	-0-	1393	1	16384	2	Y	168	241	1			135
							185	9									
06	DLQ G-10		17409	-0-	17409	17409	1394	1	15824	2	Y	174	29	1			280
							191	9									
07	DLQ G-10		17540	-0-	17540	34949	1407	1	15943	2	Y	173	210	1			243
							190	9									
08	DLQ G-10		18020	-0-	18020	52969	1431	1	16283	2	Y	278	212	1			309
							306	9									
09	DLQ G-10		17696	-0-	17696	70665	1367	1	16111	2	Y	198	252	1			255
							218	9									
10	90034	X	19369	-0-	-70665	-0-	1430	1	17683	2	Y	233	294	1			194
							256	9									
11	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	1394	1	16975	2	Y	243	257	1			180
							267	9									
*12	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	1535	1	17672	2	Y	214	49	1			345
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 213,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,437

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

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	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-		1148	1	6465	2	Y	110	105	0	7	1	54
								121	9									
02	7028	X	6232	-0-	-796	-0-		997	1	5079	2	Y	142	124	1			72
								156	9									
03	7781	X	6474	-0-	-1307	-0-		1195	1	5094	2	Y	168	175	1			65
								185	9									
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-		1236	1	6310	2	Y	424	353	1			136
								466	9									
05	7719	X	5904	-0-	-1815	-0-		1352	1	4143	2	Y	372	350	1	18	8	140
								409	9									
06	DLQ G-10		8381	-0-	8381	8381		1302	1	6808	2	Y	246	307	1			79
								271	9									
07	DLQ G-10		8790	-0-	8790	17171		1409	1	6948	2	Y	394	367	1			106
								433	9									
08	DLQ G-10		8304	-0-	8304	25475		1410	1	6700	2	Y	176	211	1			71
								194	9									
09	DLQ G-10		6368	-0-	6368	31843		1292	1	4721	2	Y	323	308	1			86
								355	9									
10	39690	X	7847	-0-	-31843	-0-		1245	1	6393	2	Y	190	197	1			79
								209	9									
11	8520	X	5012	-0-	-3508	-0-		1304	1	3510	2	Y	180	188	1			71
								198	9									
12	8804	X	8703	-0-	-101	-0-		1293	1	7073	2	Y	306	286	1			91
								337	9									

TOTAL GAS PROD: 87,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

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	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-		1109	1	6246	2	Y	461	484	0	6	1	52
								507	9									
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-		943	1	4802	2	Y	352	329	1			75
								387	9									
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-		1194	1	5089	2	Y	316	347	1			44
								348	9									
04	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-		1140	1	5820	2	Y	302	277	1			69
								332	9									
05	6107	X	5518	-0-	-589	-0-		1266	1	3878	2	Y	340	303	1	14	8	92
								374	9									
06	DLQ G-10		7305	-0-	7305	7305		1111	1	5810	2	Y	349	389	1			52
								384	9									
07	DLQ G-10		7052	-0-	7052	14357		1130	1	5573	2	Y	317	315	1			54
								349	9									
08	DLQ G-10		6582	-0-	6582	20939		1064	1	5057	2	Y	419	403	1			70
								461	9									
09	DLQ G-10		5530	-0-	5530	26469		1106	1	4040	2	Y	349	369	1			50
								384	9									
10	33333	X	6864	-0-	-26469	-0-		1061	1	5447	2	Y	324	314	1			60
								356	9									
11	7320	X	5083	-0-	-2237	-0-		1250	1	3364	2	Y	426	414	1			72
								469	9									
12	7037	X	7018	-0-	-19	-0-		985	1	5392	2	Y	583	560	1			95
								641	9									

TOTAL GAS PROD: 78,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,538

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

01	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	1558	1	8773	2	Y	168	156	0	7	1	76
							185	9					1	8			
02	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1332	1	6781	2	Y	206	21	1	4	8	257
							227	9									
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1785	1	7606	2	Y	88	193	1	4	8	148
							97	9									
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1264	1	6450	2	Y	274	198	1	5	8	219
							301	9									
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	1176	1	3601	2	Y	136	177	1	3	8	175
							150	9									
06	DLQ G-10		6736	-0-	6736	6736	1028	1	5377	2	Y	301	189	1	3	8	284
							331	9									
07	DLQ G-10		6726	-0-	6726	13462	1127	1	5555	2	Y	40	183	1	1	8	140
							44	9									
08	DLQ G-10		6747	-0-	6747	20209	1148	1	5454	2	Y	132	184	1	2	8	86
							145	9									
09	DLQ G-10		4914	-0-	4914	25123	1008	1	3682	2	Y	204	232	1	1	8	57
							224	9									
10	31549	X	6426	-0-	-25123	-0-	1026	1	5269	2	Y	119	108	1			68
							131	9									
11	6750	X	5602	-0-	-1148	-0-	1485	1	3997	2	Y	109	112	1			65
							120	9									
12	6758	X	6397	-0-	-361	-0-	968	1	5294	2	Y	123	121	1			67
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 84,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	1903	1	23484	2	Y	478	14	0	439	1	276
							526	9									
02	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	1672	1	20200	2	Y	434	239	1			471
							477	9									
03	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	1767	1	21749	2	Y	448	616	1			303
							493	9									
04	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	1800	1	21096	2	Y	432	435	1			300
							475	9									
05	24378	X	24378	-0-	-0-	-0-	1866	1	21943	2	Y	517	608	1			209
							569	9									
06	DLQ G-10		23827	-0-	23827	23827	1887	1	21416	2	Y	476	217	1			468
							524	9									
07	DLQ G-10		24350	-0-	24350	48177	1933	1	21893	2	Y	476	762	1			182
							524	9									
08	DLQ G-10		24131	-0-	24131	72308	1906	1	21691	2	Y	485	406	1			261
							534	9									
09	DLQ G-10		22498	-0-	22498	94806	1720	1	20269	2	Y	463	415	1			309
							509	9									
10	116513	X	21707	-0-	-94806	-0-	1585	1	19604	2	Y	471	427	1			353
							518	9									
11	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	1843	1	22456	2	Y	507	631	1			229
							558	9									
*12	24284	X	24284	-0-	-0-	-0-	1900	1	21868	2	Y	469	429	1			269
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 285,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,656

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-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-

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	18507	X	15768	-0-	-2739	-0-	1141	1	14082	2	Y	495	589	1			128
							545	9									
02	16716	X	13961	-0-	-2755	-0-	1031	1	12461	2	Y	426	410	1			144
							469	9									
03	17918	X	15354	-0-	-2564	-0-	1115	1	13732	2	Y	461	398	1			207
							507	9									
04	16800	X	14846	-0-	-1954	-0-	1130	1	13247	2	Y	426	402	1			231
							469	9									
05	16771	X	15100	-0-	-1671	-0-	1150	1	13521	2	Y	390	558	1			63
							429	9									
06	DLQ G-10		14301	-0-	14301	14301	1126	1	12781	2	Y	358	205	1			216
							394	9									
07	DLQ G-10		14528	-0-	14528	28829	1149	1	13013	2	Y	333	386	1			163
							366	9									
08	DLQ G-10		14226	-0-	14226	43055	1119	1	12730	2	Y	343	387	1			119
							377	9									
09	DLQ G-10		13603	-0-	13603	56658	1035	1	12203	2	Y	332	376	1			75
							365	9									
10	70256	X	13598	-0-	-56658	-0-	989	1	12228	2	Y	346	213	1			208
							381	9									
11	14280	X	11966	-0-	-2314	-0-	878	1	10692	2	Y	360	408	1			160
							396	9									
12	14539	X	13683	-0-	-856	-0-	1067	1	12278	2	Y	307	217	1			250
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 170,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,577

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	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	372	1	4595	2	Y	20	23	1			94
							22	9									
02	4760	X	4281	-0-	-479	-0-	325	1	3928	2	Y	25	22	1			97
							28	9									
03	5270	X	4417	-0-	-853	-0-	330	1	4058	2	Y	26	27	1			96
							29	9									
04	5100	X	4359	-0-	-741	-0-	341	1	3992	2	Y	24	25	1			95
							26	9									
05	5053	X	3857	-0-	-1196	-0-	290	1	3409	2	Y	144	201	1			38
							158	9									
06	DLQ G-10		3518	-0-	3518	3518	283	1	3218	2	Y	15	15	1			38
							17	9									
07	DLQ G-10		4230	-0-	4230	7748	342	1	3876	2	Y	11	11	1			38
							12	9									
08	DLQ G-10		4178	-0-	4178	11926	325	1	3693	2	Y	145	22	1			161
							160	9									
09	DLQ G-10		4297	-0-	4297	16223	334	1	3941	2	Y	20	22	1			159
							22	9									
10	20467	X	4244	-0-	-16223	-0-	315	1	3900	2	Y	26	24	1			161
							29	9									
11	4080	X	2835	-0-	-1245	-0-	211	1	2571	2	Y	48	137	1			72
							53	9									
12	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	303	1	3490	2	Y	29	33	1			68
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 49,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

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	8184	X	6740	-0-	-1444	-0-	494	1	6092	2	Y	140	22	1			247
							154	9									
02	7280	X	5938	-0-	-1342	-0-	447	1	5406	2	Y	77	208	1			116
							85	9									
03	7626	X	6701	-0-	-925	-0-	491	1	6048	2	Y	147	211	1			52
							162	9									
04	7200	X	6338	-0-	-862	-0-	482	1	5649	2	Y	188	203	1			37
							207	9									
05	7316	X	6748	-0-	-568	-0-	515	1	6053	2	Y	164	22	1			179
							180	9									
06	DLQ G-10		6123	-0-	6123	6123	485	1	5506	2	Y	120	197	1			102
							132	9									
07	DLQ G-10		7721	-0-	7721	13844	618	1	6998	2	Y	95	11	1			186
							105	9									
08	DLQ G-10		7680	-0-	7680	21524	616	1	7005	2	Y	54	201	1			39
							59	9									
09	DLQ G-10		7230	-0-	7230	28754	553	1	6512	2	Y	150	21	1			168
							165	9									
10	35914	X	7160	-0-	-28754	-0-	520	1	6436	2	Y	185	216	1			137
							204	9									
11	7470	X	6742	-0-	-728	-0-	500	1	6088	2	Y	140	217	1			60
							154	9									
12	7719	X	6834	-0-	-885	-0-	545	1	6267	2	Y	20	22	1			58
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 81,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

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	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
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	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	1257	1	15515	2	Y	224	12	0	2	1	369
							246	9									
02	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	1139	1	13768	2	Y	147	188	1			328
							162	9									
03	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	1253	1	15424	2	Y	202	191	1			339
							222	9									
04	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	1085	1	12721	2	Y	150	190	1			299
							165	9									
05	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	1316	1	15481	2	Y	140	186	1			253
							154	9									
06	DLQ G-10		15782	-0-	15782	15782	1269	1	14410	2	Y	94	180	1			167
							103	9									
07	DLQ G-10		15904	-0-	15904	31686	1283	1	14530	2	Y	83					250
							91	9									
08	DLQ G-10		15758	-0-	15758	47444	1254	1	14272	2	Y	211	185	1			276
							232	9									
09	DLQ G-10		15723	-0-	15723	63167	1209	1	14254	2	Y	236	184	1			328
							260	9									
10	79278	X	16111	-0-	-63167	-0-	1193	1	14754	2	Y	149	191	1			286
							164	9									
11	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	1095	1	13339	2	Y	141	190	1			237
							155	9									
*12	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	1205	1	13866	2	Y	157	188	1			206
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 189,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

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	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 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	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 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	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	1193 845	1 9	14720	2	Y	768	2	0	611	1	672
02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	973 630	1 9	11764	2	Y	573	426	1			819
03	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	1375 947	1 9	16929	2	Y	861	993	1			687
04	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	1411 991	1 9	16528	2	Y	901	979	1			609
05	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	1384 931	1 9	16276	2	Y	846	981	1			474
06	DLQ G-10		17463	-0-	17463	17463	1345 851	1 9	15267	2	Y	774	411	1			837
07	DLQ G-10		17560	-0-	17560	35023	1367 700	1 9	15493	2	Y	636	946	1			527
08	DLQ G-10		18174	-0-	18174	53197	1381 1069	1 9	15724	2	Y	972	811	1			688
09	DLQ G-10		17064	-0-	17064	70261	1277 743	1 9	15044	2	Y	675	808	1			555
10	89494	X	19233	-0-	-70261	-0-	1369 939	1 9	16925	2	Y	854	670	1			739
11	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	1298 683	1 9	15813	2	Y	621	757	1			603
*12	19043	X	19043	-0-	-0-	-0-	1461 777	1 9	16805	2	Y	706	628	1			681

TOTAL GAS PROD: 213,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,187

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	11408	X	10086	-0-	-1322	-0-	1038 14	1 9	9034	2	Y	13	194	1	3	8	69
02	10304	X	8036	-0-	-2268	-0-	571 9	1 9	7456	2	Y	8	4	1	4	8	69
03	11408	X	9257	-0-	-2151	-0-	529 253	1 9	8475	2	Y	230	193	1	3	8	103
04	11040	X	9741	-0-	-1299	-0-	1184 128	1 9	8429	2	Y	116	9	1	3	8	207
05	10075	X	8602	-0-	-1473	-0-	115 124	1 9	8363	2	Y	113	188	1	5	8	127
06	DLQ G-10		9381	-0-	9381	9381	1117 143	1 9	8121	2	Y	130	190	1	3	8	64
07	DLQ G-10		9660	-0-	9660	19041	1201 90	1 9	8369	2	Y	82	1	8			145
08	DLQ G-10		9756	-0-	9756	28797	1272 4	1 9	8480	2	Y	4	5	1	1	8	143
09	DLQ G-10		7560	-0-	7560	36357	417 233	1 9	6910	2	Y	212	282	1			73
10	43166	X	6809	-0-	-36357	-0-	1088 135	1 9	5586	2	Y	123	114	1			82
11	9450	X	6574	-0-	-2876	-0-	294 74	1 9	6206	2	Y	67	80	1			69
12	9765	X	6829	-0-	-2936	-0-	1031 157	1 9	5641	2	Y	143	129	1			83

TOTAL GAS PROD: 102,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

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. GAS LIFT (I)(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	11030	-0-	-68	-0-	984	1	9968	2	Y	71	2	1	3	8	151
							78	9									
02	10024	X	8855	-0-	-1169	-0-	494	1	8194	2	Y	152	2	1	3	8	298
							167	9									
03	11098	X	10569	-0-	-529	-0-	445	1	10022	2	Y	93	182	1	6	8	203
							102	9									
04	10740	X	9539	-0-	-1201	-0-	1049	1	8389	2	Y	92	182	1	4	8	109
							101	9									
05	11036	X	10883	-0-	-153	-0-	76	1	10639	2	Y	153	5	8			257
							168	9									
06	DLQ G-10		9285	-0-	9285	9285	1006	1	8237	2	Y	38	184	1	3	8	108
							42	9									
07	DLQ G-10		8916	-0-	8916	18201	962	1	7952	2	Y	2	2	8			108
							2	9									
08	DLQ G-10		9035	-0-	9035	27236	998	1	7901	2	Y	124	2	1	4	8	226
							136	9									
09	DLQ G-10		8958	-0-	8958	36194	301	1	8609	2	Y	44	1	1	3	8	266
							48	9									
10	44682	X	8488	-0-	-36194	-0-	949	1	7524	2	Y	14	185	1	2	8	93
							15	9									
11	8940	X	8559	-0-	-381	-0-	254	1	8198	2	Y	97	3	1	2	8	185
							107	9									
12	9021	X	8921	-0-	-100	-0-	1146	1	7767	2	Y	7	5	1			187
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 113,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	1303	1	16081	2	Y	505	331	0	152	1	127
							556	9									
02	13608	X	11966	-0-	-1642	-0-	886	1	10705	2	Y	341	330	1			138
							375	9									
03	15066	X	13780	-0-	-1286	-0-	1004	1	12361	2	Y	377	416	1			99
							415	9									
04	17250	X	12873	-0-	-4377	-0-	976	1	11433	2	Y	422	402	1			119
							464	9									
05	17825	X	13016	-0-	-4809	-0-	994	1	11689	2	Y	303	336	1			86
							333	9									
06	DLQ G-10		12847	-0-	12847	12847	1014	1	11518	2	Y	286	273	1			99
							315	9									
07	DLQ G-10		14759	-0-	14759	27606	1163	1	13176	2	Y	382	347	1			134
							420	9									
08	DLQ G-10		11773	-0-	11773	39379	930	1	10583	2	Y	236	268	1			102
							260	9									
09	DLQ G-10		12079	-0-	12079	51458	927	1	10925	2	Y	206	211	1			97
							227	9									
10	64039	X	12581	-0-	-51458	-0-	922	1	11408	2	Y	228	209	1			116
							251	9									
11	13230	X	12628	-0-	-602	-0-	943	1	11485	2	Y	182	184	1			114
							200	9									
*12	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	1126	1	12954	2	Y	233	248	1			99
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 160,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,701

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	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 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	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					40
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-		10	1	49	2	Y	-0-					40
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					40
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					40
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-		98	1	300	2	Y	4	3	8			41
								4	9									
06	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256		361	1	1887	2	Y	7	1	1	4	8	43
								8	9									
07	DLQ G-10		2529	-0-	2529	4785		425	1	2096	2	Y	7	5	1	1	8	44
								8	9									
08	DLQ G-10		2846	-0-	2846	7631		494	1	2348	2	Y	4	6	1			42
								4	9									
09	DLQ G-10		2401	-0-	2401	10032		514	1	1879	2	Y	7	6	1			43
								8	9									
10	13145	X	3113	-0-	-10032	-0-		503	1	2584	2	Y	24	20	1			47
								26	9									
11	2760	X	2207	-0-	-553	-0-		594	1	1599	2	Y	13	17	1			43
								14	9									
*12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-		443	1	2422	2	Y	18	17	1			44
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4015	-0-	-1193	-0-		601	1	3383	2	Y	28	21	0	4	1	5
								31	9					2	8			
02	4704	X	3462	-0-	-1242	-0-		522	1	2656	2	Y	258	190	1	6	8	67
								284	9									
03	5208	X	3898	-0-	-1310	-0-		681	1	2902	2	Y	286	305	1	1	8	47
								315	9									
04	4860	X	4110	-0-	-750	-0-		638	1	3259	2	Y	194	168	1	1	8	72
								213	9									
05	4030	X	3248	-0-	-782	-0-		759	1	2325	2	Y	149	119	1	38	8	64
								164	9									
06	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168		641	1	3353	2	Y	158	168	1			54
								174	9									
07	DLQ G-10		3931	-0-	3931	8099		656	1	3236	2	Y	35	49	1			40
								39	9									
08	DLQ G-10		4061	-0-	4061	12160		697	1	3311	2	Y	48	50	1			38
								53	9									
09	DLQ G-10		3083	-0-	3083	15243		644	1	2351	2	Y	80	44	1	1	8	73
								88	9									
10	19310	X	4067	-0-	-15243	-0-		640	1	3286	2	Y	128	29	1	4	8	168
								141	9									
11	4170	X	2948	-0-	-1222	-0-		757	1	2038	2	Y	139	211	1	2	8	94
								153	9									
*12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-		613	1	3353	2	Y	147	18	1			223
								162	9									

TOTAL GAS PROD: 45,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

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

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	7378	X	5679	-0-	-1699	-0-	407	1	5028	2	Y	222	162	0	40	1	105
							244	9									
02	6160	X	4916	-0-	-1244	-0-	353	1	4271	2	Y	265	238	1			132
							292	9									
03	6820	X	5629	-0-	-1191	-0-	396	1	4879	2	Y	322	327	1			127
							354	9									
04	6600	X	5160	-0-	-1440	-0-	379	1	4447	2	Y	304	314	1			117
							334	9									
05	5921	X	3244	-0-	-2677	-0-	232	1	2729	2	Y	257	265	1			109
							283	9									
06	DLQ G-10		4706	-0-	4706	4706	359	1	4075	2	Y	247	263	1			93
							272	9									
07	DLQ G-10		4828	-0-	4828	9534	374	1	4234	2	Y	200	199	1			94
							220	9									
08	DLQ G-10		4778	-0-	4778	14312	361	1	4112	2	Y	277	237	1			134
							305	9									
09	DLQ G-10		4563	-0-	4563	18875	337	1	3977	2	Y	226	252	1			108
							249	9									
10	23366	X	4491	-0-	-18875	-0-	316	1	3912	2	Y	239	243	1			104
							263	9									
11	4710	X	3671	-0-	-1039	-0-	255	1	3100	2	Y	287	160	1			231
							316	9									
12	4836	X	3098	-0-	-1738	-0-	231	1	2659	2	Y	189	201	1			219
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 54,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

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	10571	X	9657	-0-	-914	-0-	1427	1	8036	2	Y	176	165	0	7	1	49
							194	9									
02	9548	X	7084	-0-	-2464	-0-	1101	1	5605	2	Y	344	296	1			97
							378	9									
03	10540	X	8113	-0-	-2427	-0-	1477	1	6296	2	Y	309	335	1			71
							340	9									
04	9360	X	9246	-0-	-114	-0-	1454	1	7422	2	Y	336	303	1			104
							370	9									
05	9672	X	4901	-0-	-4771	-0-	1149	1	3520	2	Y	211	212	1	18	8	85
							232	9									
06	DLQ G-10		9483	-0-	9483	9483	1489	1	7785	2	Y	190	113	1	1	8	161
							209	9									
07	DLQ G-10		8111	-0-	8111	17594	1338	1	6597	2	Y	160	114	1			207
							176	9									
08	DLQ G-10		9339	-0-	9339	26933	1575	1	7485	2	Y	254	213	1	3	8	245
							279	9									
09	DLQ G-10		4652	-0-	4652	31585	936	1	3418	2	Y	271	379	1	1	8	136
							298	9									
10	41198	X	9613	-0-	-31585	-0-	1504	1	7718	2	Y	355	218	1	3	8	270
							391	9									
11	9480	X	6556	-0-	-2924	-0-	1671	1	4497	2	Y	353	398	1	5	8	220
							388	9									
12	9331	X	8074	-0-	-1257	-0-	1185	1	6484	2	Y	368	403	1			185
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 94,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,327

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

01	12307	X	11713	-0-	-594	-0-	852	1	10513	2	Y	316	186	1			192		
							348	9											
02	11816	X	10764	-0-	-1052	-0-	796	1	9618	2	Y	318	376	1			134		
							350	9											
03	13082	X	12116	-0-	-966	-0-	886	1	10914	2	Y	287	190	1			231		
							316	9											
04	11910	X	11387	-0-	-523	-0-	873	1	10229	2	Y	259	370	1			120		
							285	9											
05	11966	X	11533	-0-	-433	-0-	884	1	10394	2	Y	232	182	1			170		
							255	9											
06	DLQ	G-10	11332	-0-	11332	11332	894	1	10156	2	Y	256	362	1			64		
							282	9											
07	DLQ	G-10	11069	-0-	11069	22401	877	1	9936	2	Y	233	183	1			114		
							256	9											
08	DLQ	G-10	10553	-0-	10553	32954	833	1	9479	2	Y	219	183	1			150		
							241	9											
09	DLQ	G-10	10014	-0-	10014	42968	766	1	9031	2	Y	197	177	1			170		
							217	9											
10	54164	X	11196	-0-	-42968	-0-	817	1	10103	2	Y	251	373	1			48		
							276	9											
11	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	731	1	8901	2	Y	172					220		
							189	9											
*12	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	858	1	9874	2	Y	212	384	1			48		
							233	9											

TOTAL GAS PROD: 132,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,952

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	10571	X	9266	-0-	-1305	-0-	685	1	8453	2	Y	116	213	1			112
							128	9									
02	8848	X	8007	-0-	-841	-0-	602	1	7272	2	Y	121	22	1			211
							133	9									
03	9796	X	8807	-0-	-989	-0-	652	1	8030	2	Y	114	217	1			108
							125	9									
04	9600	X	8531	-0-	-1069	-0-	660	1	7738	2	Y	121	25	1			204
							133	9									
05	9920	X	8482	-0-	-1438	-0-	656	1	7716	2	Y	100	211	1			93
							110	9									
06	DLQ G-10		9246	-0-	9246	9246	737	1	8373	2	Y	124	15	1			202
							136	9									
07	DLQ G-10		8039	-0-	8039	17285	644	1	7298	2	Y	88	199	1			91
							97	9									
08	DLQ G-10		8074	-0-	8074	25359	642	1	7307	2	Y	114	14	1			191
							125	9									
09	DLQ G-10		8412	-0-	8412	33771	646	1	7614	2	Y	138	206	1			123
							152	9									
10	43802	X	10031	-0-	-33771	-0-	738	1	9125	2	Y	153	209	1			67
							168	9									
11	9240	X	8132	-0-	-1108	-0-	606	1	7377	2	Y	135	26	1			176
							149	9									
*12	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	790	1	9097	2	Y	171	210	1			137
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 105,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

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	3379	X	1810	-0-	-1569	-0-	126	1	1560	2	Y	113	92	0	21	1	101
							124	9									
02	3052	X	1590	-0-	-1462	-0-	113	1	1360	2	Y	106	95	1			112
							117	9									
03	2077	X	1497	-0-	-580	-0-	102	1	1253	2	Y	129	126	1			115
							142	9									
04	2010	X	1695	-0-	-315	-0-	124	1	1458	2	Y	103	21	1			197
							113	9									
05	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	133	1	1564	2	Y	99	204	1			92
							109	9									
06	DLQ G-10		1834	-0-	1834	1834	140	1	1592	2	Y	93	12	1			173
							102	9									
07	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3335	115	1	1306	2	Y	73	185	1			61
							80	9									
08	DLQ G-10		2277	-0-	2277	5612	176	1	2004	2	Y	88	12	1			137
							97	9									
09	DLQ G-10		2138	-0-	2138	7750	158	1	1867	2	Y	103	204	1			36
							113	9									
10	10108	X	2358	-0-	-7750	-0-	164	1	2029	2	Y	150	20	1			166
							165	9									
11	2190	X	2184	-0-	-6	-0-	156	1	1901	2	Y	115	213	1			68
							127	9									
*12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	170	1	1956	2	Y	126	19	1			175
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 22,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

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	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 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

01	14074	X	13282	-0-	-792	-0-	973	1	12008	2	Y	274	1	0	214	1	217
							301	9									
02	12264	X	11812	-0-	-452	-0-	882	1	10660	2	Y	245	207	1			255
							270	9									
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	1037	1	12775	2	Y	314	400	1			169
							345	9									
04	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	1362	1	15955	2	Y	361	395	1			135
							397	9									
05	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	1332	1	15665	2	Y	424	395	1			164
							466	9									
06	DLQ	G-10	12650	-0-	12650	12650	999	1	11348	2	Y	275	382	1			57
							303	9									
07	DLQ	G-10	12466	-0-	12466	25116	988	1	11193	2	Y	259	198	1			118
							285	9									
08	DLQ	G-10	12008	-0-	12008	37124	947	1	10782	2	Y	254	198	1			174
							279	9									
09	DLQ	G-10	11870	-0-	11870	48994	907	1	10690	2	Y	248	205	1			217
							273	9									
10	61030	X	12036	-0-	-48994	-0-	878	1	10857	2	Y	274	393	1			98
							301	9									
11	12270	X	11223	-0-	-1047	-0-	833	1	10146	2	Y	222	216	1			104
							244	9									
12	12462	X	11528	-0-	-934	-0-	902	1	10375	2	Y	228	203	1			129
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 158,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

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. GAS LIFT (I)(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	8645	-0-	-965	-0-	1279	1	7200	2	Y	151	150	0	7	1	47
							166	9									
02	8932	X	7904	-0-	-1028	-0-	1234	1	6282	2	Y	353	301	1			99
							388	9									
03	9889	X	8011	-0-	-1878	-0-	1473	1	6275	2	Y	239	275	1			63
							263	9									
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	1422	1	7260	2	Y	234	216	1			81
							257	9									
05	8742	X	6564	-0-	-2178	-0-	1582	1	4844	2	Y	125	122	1	20	8	64
							138	9									
06	DLQ G-10		8599	-0-	8599	8599	1359	1	7108	2	Y	120	134	1			50
							132	9									
07	DLQ G-10		7814	-0-	7814	16413	1295	1	6385	2	Y	122	118	1			54
							134	9									
08	DLQ G-10		7663	-0-	7663	24076	1318	1	6266	2	Y	72	84	1			42
							79	9									
09	DLQ G-10		6121	-0-	6121	30197	1275	1	4659	2	Y	170	158	1			54
							187	9									
10	38732	X	8535	-0-	-30197	-0-	1331	1	6830	2	Y	340	306	1			88
							374	9									
11	8610	X	5811	-0-	-2799	-0-	1498	1	4031	2	Y	256	272	1			72
							282	9									
*12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	1243	1	6802	2	Y	124	146	1			50
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 92,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	1100	1	13580	2	Y	317	242	0	54	1	141
							349	9									
02	13440	X	13053	-0-	-387	-0-	977	1	11805	2	Y	246	246	1			141
							271	9									
03	14880	X	14662	-0-	-218	-0-	1075	1	13232	2	Y	323	322	1			142
							355	9									
04	14400	X	14257	-0-	-143	-0-	1091	1	12780	2	Y	351	352	1			141
							386	9									
05	14880	X	14561	-0-	-319	-0-	1116	1	13125	2	Y	291	301	1			131
							320	9									
06	DLQ G-10		13736	-0-	13736	13736	1085	1	12315	2	Y	305	320	1			116
							336	9									
07	DLQ G-10		13891	-0-	13891	27627	1100	1	12460	2	Y	301	290	1			127
							331	9									
08	DLQ G-10		13313	-0-	13313	40940	1033	1	11754	2	Y	478	401	1			204
							526	9									
09	DLQ G-10		12289	-0-	12289	53229	907	1	10689	2	Y	630	618	1			216
							693	9									
10	65938	X	12709	-0-	-53229	-0-	922	1	11401	2	Y	351	427	1			140
							386	9									
11	13350	X	11315	-0-	-2035	-0-	837	1	10190	2	Y	262	251	1			151
							288	9									
12	13795	X	11822	-0-	-1973	-0-	927	1	10674	2	Y	201	229	1			123
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 160,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,056

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	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	190	1	2340	2	Y	2092	1472	0	534	1	350
							2301	9									
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	182	1	2196	2	Y	1919	1688	1			581
							2111	9									
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	227	1	2793	2	Y	1716	2049	1			248
							1888	9									
04	4500	X	4374	-0-	-126	-0-	205	1	2400	2	Y	1608	1514	1			342
							1769	9									
05	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	167	1	1968	2	Y	1308	1448	1			202
							1439	9									
06	DLQ G-10		3202	-0-	3202	3202	153	1	1736	2	Y	1194	1138	1			258
							1313	9									
07	DLQ G-10		3342	-0-	3342	6544	175	1	1983	2	Y	1076	996	1			338
							1184	9									
08	DLQ G-10		3301	-0-	3301	9845	189	1	2151	2	Y	874	952	1			260
							961	9									
09	DLQ G-10		3670	-0-	3670	13515	218	1	2565	2	Y	806	811	1			255
							887	9									
10	17914	X	4399	-0-	-13515	-0-	212	1	2622	2	Y	1423	1270	1			408
							1565	9									
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	211	1	2574	2	Y	1125	1119	1			414
							1238	9									
12	T. A.		4187	-0-	4187	4187	196	1	2250	2	Y	1583	1683	1			314
							1741	9									

TOTAL GAS PROD: 48,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,724

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	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 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	DLQ G-10		17105	-0-	17105	40302	1249	1	15416	2	Y	400	328	0	88	1	230
							440	9									
02	DLQ G-10		20653	-0-	20653	60955	1542	1	18634	2	Y	434	398	1			266
							477	9									
03	DLQ G-10		24479	-0-	24479	85434	1778	1	21898	2	Y	730	693	1			303
							803	9									
04	107945	X	22511	-0-	-85434	-0-	1726	1	20224	2	Y	510	570	1			243
							561	9									
05	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	1747	1	20546	2	Y	470	475	1			238
							517	9									
06	23700	X	21694	-0-	-2006	-0-	1711	1	19426	2	Y	506	528	1			216
							557	9									
07	24490	X	21749	-0-	-2741	-0-	1715	1	19434	2	Y	545	519	1			242
							600	9									
08	24490	X	21047	-0-	-3443	-0-	1659	1	18876	2	Y	465	431	1			276
							512	9									
09	22500	X	20429	-0-	-2071	-0-	1569	1	18488	2	Y	338	395	1			219
							372	9									
10	22816	X	21286	-0-	-1530	-0-	1560	1	19290	2	Y	396	395	1			220
							436	9									
11	21690	X	19875	-0-	-1815	-0-	1480	1	18025	2	Y	336	313	1			243
							370	9									
12	21607	X	20635	-0-	-972	-0-	1622	1	18665	2	Y	316	357	1			202
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 254,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,446

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-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					163
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					163
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					163
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					163
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					163
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	43	2	31	9	N	28	70	1			121
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					121
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					121
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					121
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	1406	1	7916	2	Y	233	238	0	14	1	54
							256	9									
02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	1215	1	6189	2	Y	261	231	1			84
							287	9									
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1521	1	6480	2	Y	134	171	1			47
							147	9									
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	1441	1	7356	2	Y	119	116	1			50
							131	9									
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	1782	1	5460	2	Y	194	101	1	73	8	70
							213	9									
06	DLQ G-10		9052	-0-	9052	9052	1435	1	7506	2	Y	101	123	1			48
							111	9									
07	DLQ G-10		7944	-0-	7944	16996	1312	1	6467	2	Y	150	138	1			60
							165	9									
08	DLQ G-10		7482	-0-	7482	24478	1272	1	6045	2	Y	150	158	1			52
							165	9									
09	DLQ G-10		7289	-0-	7289	31767	1513	1	5528	2	Y	225	217	1			60
							248	9									
10	40490	X	8723	-0-	-31767	-0-	1385	1	7112	2	Y	205	191	1	5	8	69
							226	9									
11	8430	X	5779	-0-	-2651	-0-	1531	1	4121	2	Y	115	134	1	2	8	48
							127	9									
12	7936	X	7918	-0-	-18	-0-	1206	1	6601	2	Y	101	102	1			47
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 95,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,988

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	13919	X	12512	-0-	-1407	-0-	1781	1	10346	2	Y	350	393	1			142
							385	9									
02	12180	X	11026	-0-	-1154	-0-	1566	1	9135	2	Y	295	199	1			238
							325	9									
03	13485	X	12465	-0-	-1020	-0-	1909	1	10216	2	Y	309	379	1			168
							340	9									
04	12900	X	11873	-0-	-1027	-0-	1825	1	9733	2	Y	286	376	1			78
							315	9									
05	12865	X	12430	-0-	-435	-0-	1941	1	10202	2	Y	261	199	1			140
							287	9									
06	DLQ G-10		11670	-0-	11670	11670	1860	1	9562	2	Y	225	191	1			174
							248	9									
07	DLQ G-10		12432	-0-	12432	24102	1979	1	10202	2	Y	228	190	1			212
							251	9									
08	DLQ G-10		12471	-0-	12471	36573	1978	1	10234	2	Y	235	368	1			79
							259	9									
09	DLQ G-10		11401	-0-	11401	47974	1835	1	9325	2	Y	219	189	1			109
							241	9									
10	58636	X	10662	-0-	-47974	-0-	1743	1	8644	2	Y	250	197	1			162
							275	9									
11	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	1828	1	11955	2	Y	252	394	1			20
							277	9									
*12	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	2469	1	17039	2	Y	284	209	1			95
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 152,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,194

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	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 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	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 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	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
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	11904	X	10323	-0-	-1581	-0-	1513	1	8518	2	N	265	304	0	7	1	57
							292	9									
02	10640	X	7748	-0-	-2892	-0-	1214	1	6181	2	N	321	285	1			93
							353	9									
03	11780	X	8500	-0-	-3280	-0-	1552	1	6615	2	N	303	328	1			68
							333	9									
04	10740	X	9396	-0-	-1344	-0-	1471	1	7506	2	N	381	337	1			112
							419	9									
05	10881	X	6612	-0-	-4269	-0-	1570	1	4808	2	N	213	217	1	27	8	81
							234	9									
06	9990	X	8685	-0-	-1305	-0-	1362	1	7121	2	N	184	210	1			55
							202	9									
07	9703	X	8705	-0-	-998	-0-	1440	1	7102	2	N	148	149	1			54
							163	9									
08	9703	X	8611	-0-	-1092	-0-	1464	1	6958	2	N	172	171	1			55
							189	9									
09	9390	X	6676	-0-	-2714	-0-	1400	1	5114	2	N	147	154	1			48
							162	9									
10	8990	X	8924	-0-	-66	-0-	1401	1	7193	2	N	300	270	1			78
							330	9									
11	8700	X	6449	-0-	-2251	-0-	1679	1	4519	2	N	228	241	1			65
							251	9									
*12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	1372	1	7510	2	N	140	155	1			50
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 99,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,802

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	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
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13282	-0-	-947	-0-	1042	1	11656	2	N	531	517	0	5	1	138
							584	9									
02	14420	X	12613	-0-	-1807	-0-	709	1	11446	2	N	416	390	1			164
							458	9									
03	15965	X	14676	-0-	-1289	-0-	593	1	13342	2	N	674	669	1			169
							741	9									
04	14880	X	13604	-0-	-1276	-0-	1457	1	11580	2	N	515	487	1			197
							567	9									
05	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	122	1	14141	2	N	450	447	1			200
							495	9									
06	14190	X	12410	-0-	-1780	-0-	1291	1	11009	2	N	100	201	1			99
							110	9									
07	14663	X	12203	-0-	-2460	-0-	1323	1	10642	2	N	216	198	1			117
							238	9									
08	14756	X	12024	-0-	-2732	-0-	1289	1	10078	2	N	597	536	1			178
							657	9									
09	14280	X	12383	-0-	-1897	-0-	424	1	11611	2	N	316	371	1			123
							348	9									
10	14756	X	12277	-0-	-2479	-0-	1296	1	10757	2	N	204	78	1	2	8	247
							224	9									
11	12420	X	12009	-0-	-411	-0-	403	1	11600	2	N	5	19	1	2	8	231
							6	9									
12	12214	X	12070	-0-	-144	-0-	1483	1	10396	2	N	174	289	1			116
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 154,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,198

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	21578	-0-	-1951	-0-	3063	1	17253	2	N	1147	1209	0	9	1	152
							1262	9									
02	21560	X	16176	-0-	-5384	-0-	2442	1	12437	2	N	1179	1070	1			261
							1297	9									
03	23870	X	18046	-0-	-5824	-0-	3196	1	13621	2	N	1117	1203	1			175
							1229	9									
04	21870	X	20221	-0-	-1649	-0-	3136	1	16010	2	N	977	905	1			247
							1075	9									
05	22537	X	14927	-0-	-7610	-0-	3352	1	10267	2	N	1189	1064	1	37	8	335
							1308	9									
06	20880	X	19541	-0-	-1339	-0-	2926	1	15299	2	N	1196	1337	1			194
							1316	9									
07	20894	X	19241	-0-	-1653	-0-	3043	1	15003	2	N	1086	1084	1			196
							1195	9									
08	20894	X	18700	-0-	-2194	-0-	3061	1	14549	2	N	991	1000	1			187
							1090	9									
09	20220	X	13948	-0-	-6272	-0-	2807	1	10255	2	N	805	855	1			137
							886	9									
10	20181	X	17993	-0-	-2188	-0-	2764	1	14186	2	N	948	894	1			191
							1043	9									
11	19530	X	13101	-0-	-6429	-0-	3263	1	8780	2	N	962	967	1			186
							1058	9									
12	19251	X	18849	-0-	-402	-0-	2673	1	14628	2	N	1407	1342	1			251
							1548	9									

TOTAL GAS PROD: 212,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,004

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	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	882	1	4967	2	Y	210	210	0	5	1	96
							231	9									
02	5348	X	4762	-0-	-586	-0-	767	1	3908	2	Y	79	82	1			93
							87	9									
03	5921	X	5522	-0-	-399	-0-	1025	1	4369	2	Y	116	120	1			89
							128	9									
04	5730	X	5359	-0-	-371	-0-	856	1	4368	2	Y	123	112	1			100
							135	9									
05	5921	X	4882	-0-	-1039	-0-	1169	1	3581	2	Y	120	111	1			109
							132	9									
06	DLQ	G-10	5304	-0-	5304	5304	828	1	4330	2	Y	133	148	1			94
							146	9									
07	DLQ	G-10	3638	-0-	3638	8942	590	1	2908	2	Y	127	125	1			96
							140	9									
08	DLQ	G-10	4451	-0-	4451	13393	721	1	3427	2	Y	275	253	1			118
							303	9									
09	DLQ	G-10	4065	-0-	4065	17458	782	1	2856	2	Y	388	210	1			296
							427	9									
10	21045	X	3587	-0-	-17458	-0-	573	1	2941	2	Y	66	231	1	1	8	130
							73	9									
11	5310	X	3722	-0-	-1588	-0-	992	1	2671	2	Y	54	21	1	1	8	162
							59	9									
*12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	888	1	4862	2	Y	75	19	1			218
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 57,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

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	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
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	4061	X	3582	-0-	-479	-0-	538	1	3027	2	Y	15	30	0	8	1	66
							17	9					1	8			
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	667	1	3399	2	Y	15	8	1	4	8	69
							17	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	791	1	3371	2	Y	7	11	1			65
							8	9									
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	703	1	3588	2	Y	19	19	1			65
							21	9									
05	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	942	1	2884	2	Y	31	5	1	19	8	72
							34	9									
06	DLQ G-10		4051	-0-	4051	4051	649	1	3394	2	Y	7	9	1	3	8	67
							8	9									
07	DLQ G-10		4446	-0-	4446	8497	749	1	3694	2	Y	3	1	8			69
							3	9									
08	DLQ G-10		4184	-0-	4184	12681	727	1	3455	2	Y	2	7	1			64
							2	9									
09	DLQ G-10		3773	-0-	3773	16454	789	1	2884	2	Y	91	7	1	2	8	146
							100	9									
10	21315	X	4861	-0-	-16454	-0-	786	1	4034	2	Y	37	29	1	3	8	151
							41	9									
11	4290	X	3715	-0-	-575	-0-	1001	1	2693	2	Y	19	22	1	2	8	146
							21	9									
*12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	815	1	4461	2	Y	24	22	1			148
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 50,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1594	1	16683	2	Y	259	326	0	3	1	67
							285	9									
02	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	895	1	15116	2	Y	194	183	1			78
							213	9									
03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	743	1	17398	2	Y	148	170	1			56
							163	9									
04	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	1770	1	14454	2	Y	248	211	1			93
							273	9									
05	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	127	1	16674	2	Y	695	569	1			219
							765	9									
06	DLQ G-10		14894	-0-	14894	14894	1513	1	12429	2	Y	865	930	1			154
							952	9									
07	DLQ G-10		13969	-0-	13969	28863	1435	1	11947	2	Y	534	570	1			118
							587	9									
08	DLQ G-10		14290	-0-	14290	43153	1559	1	12204	2	Y	479	483	1			114
							527	9									
09	DLQ G-10		13351	-0-	13351	56504	442	1	12481	2	Y	389	414	1			89
							428	9									
10	69333	X	12829	-0-	-56504	-0-	1386	1	11054	2	Y	354	343	1			100
							389	9									
11	14880	X	13215	-0-	-1665	-0-	397	1	12550	2	Y	244	267	1			77
							268	9									
12	14291	X	10305	-0-	-3986	-0-	1552	1	8490	2	Y	239	241	1			75
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 180,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,648

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

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	14632	X	12389	-0-	-2243	-0-	1822 305	1 9	10262	2	N	277	312	0	6	1	94
02	12824	X	9626	-0-	-3198	-0-	1532 295	1 9	7799	2	N	268	243	1			119
03	14198	X	10285	-0-	-3913	-0-	1911 230	1 9	8144	2	N	209	237	1			91
04	12870	X	11688	-0-	-1182	-0-	1871 264	1 9	9553	2	N	240	215	1			116
05	12958	X	8100	-0-	-4858	-0-	1934 242	1 9	5924	2	N	220	209	1	1	8	126
06	12000	X	10613	-0-	-1387	-0-	1648 348	1 9	8617	2	N	316	333	1			109
07	12090	X	11214	-0-	-876	-0-	1826 384	1 9	9004	2	N	349	337	1			121
08	12090	X	11082	-0-	-1008	-0-	1866 348	1 9	8868	2	N	316	322	1			115
09	11700	X	8437	-0-	-3263	-0-	1743 325	1 9	6369	2	N	295	306	1			104
10	11222	X	10852	-0-	-370	-0-	1724 278	1 9	8850	2	N	253	61	1			296
11	10860	X	7655	-0-	-3205	-0-	1987 321	1 9	5347	2	N	292	400	1	1	8	187
12	11222	X	11188	-0-	-34	-0-	1687 273	1 9	9228	2	N	248	209	1			226

TOTAL GAS PROD: 123,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,283

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	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-

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	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 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	22940	X	21100	-0-	-1840	-0-	1536	1	18956	2	N	553	598	1			235
							608	9									
02	19880	X	18497	-0-	-1383	-0-	1374	1	16609	2	N	467	408	1			294
							514	9									
03	20677	X	20469	-0-	-208	-0-	1498	1	18451	2	N	473	416	1			351
							520	9									
04	20820	X	19731	-0-	-1089	-0-	1513	1	17732	2	N	442	591	1			202
							486	9									
05	21514	X	20120	-0-	-1394	-0-	1542	1	18136	2	N	402	406	1			198
							442	9									
06	20430	X	19049	-0-	-1381	-0-	1510	1	17146	2	N	357	388	1			167
							393	9									
07	20491	X	19094	-0-	-1397	-0-	1517	1	17192	2	N	350	385	1			132
							385	9									
08	20460	X	18759	-0-	-1701	-0-	1486	1	16906	2	N	334	205	1			261
							367	9									
09	19740	X	17231	-0-	-2509	-0-	1322	1	15580	2	N	299	400	1			160
							329	9									
10	20119	X	16934	-0-	-3185	-0-	1240	1	15333	2	N	328	221	1			267
							361	9									
11	19050	X	15885	-0-	-3165	-0-	1190	1	14495	2	N	182	224	1			225
							200	9									
12	19096	X	15926	-0-	-3170	-0-	1259	1	14492	2	N	159	213	1			171
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 222,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,346

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	7905	X	7780	-0-	-125	-0-	546	1	6741	2	N	448	379	1			210
							493	9									
02	7560	X	6820	-0-	-740	-0-	490	1	5926	2	N	367	196	1			381
							404	9									
03	8370	X	7621	-0-	-749	-0-	540	1	6651	2	N	391	566	1			206
							430	9									
04	7860	X	7191	-0-	-669	-0-	536	1	6279	2	N	342	376	1			172
							376	9									
05	8060	X	7277	-0-	-783	-0-	542	1	6377	2	N	325	374	1			123
							358	9									
06	7530	X	6988	-0-	-542	-0-	534	1	6060	2	N	358	187	1			294
							394	9									
07	7626	X	7169	-0-	-457	-0-	551	1	6240	2	N	344	369	1			269
							378	9									
08	7626	X	7301	-0-	-325	-0-	560	1	6374	2	N	334	367	1			236
							367	9									
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	546	1	6438	2	N	312	379	1			169
							343	9									
10	7285	X	7150	-0-	-135	-0-	512	1	6330	2	N	280	194	1			255
							308	9									
11	7080	X	6411	-0-	-669	-0-	467	1	5685	2	N	235	192	1			298
							259	9									
12	7316	X	6219	-0-	-1097	-0-	477	1	5492	2	N	227	381	1			144
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 85,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,963

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

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	9176	X	8183	-0-	-993	-0-	599	1	7390	2	N	176	138	0	44	1	135
							194	9									
02	8120	X	7333	-0-	-787	-0-	546	1	6596	2	N	174	163	1			146
							191	9									
03	8122	X	7867	-0-	-255	-0-	583	1	7183	2	N	92	122	1			116
							101	9									
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	691	1	8096	2	N	39	40	1			115
							43	9									
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	739	1	8684	2	N	152	208	1			59
							167	9									
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	738	1	8377	2	N	120	15	1			164
							132	9									
07	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	744	1	8429	2	N	117	196	1			85
							129	9									
08	9579	X	9304	-0-	-275	-0-	739	1	8413	2	N	138	198	1			25
							152	9									
09	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	781	1	9205	2	N	188	23	1			190
							207	9									
10	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	726	1	8981	2	N	164	213	1			141
							180	9									
11	9240	X	8690	-0-	-550	-0-	648	1	7886	2	N	142	212	1			71
							156	9									
12	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	704	1	8103	2	N	130	22	1			179
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 107,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

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	13051	X	10907	-0-	-2144	-0-	707	1	10103	2	Y	88	180	1			32
							97	9									
02	11172	X	9002	-0-	-2170	-0-	768	1	8234	2	Y	-0-					32
03	12369	X	10783	-0-	-1586	-0-	519	1	10088	2	Y	160	160	1			32
							176	9									
04	11970	X	9970	-0-	-2000	-0-	436	1	9245	2	Y	263	189	1			106
							289	9									
05	11439	X	10532	-0-	-907	-0-	399	1	9934	2	Y	181	181	1			106
							199	9									
06	10560	X	9852	-0-	-708	-0-	321	1	9347	2	Y	167	167	1			106
							184	9									
07	10788	X	10088	-0-	-700	-0-	304	1	9784	2	Y	-0-					106
08	10788	X	9453	-0-	-1335	-0-	261	1	9192	2	Y	-0-					106
09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	351	1	9952	2	Y	-0-					106
10	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	465	1	10382	2	Y	-0-					106
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	433	1	9300	2	Y	178	178	1			106
							196	9									
12	10633	X	8991	-0-	-1642	-0-	468	1	8523	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 120,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5806	-0-	-394	-0-	62	1	5536	2	N	189	185	1			168
							208	9									
02	5572	X	5065	-0-	-507	-0-	53	1	4851	2	N	146					314
							161	9									
03	6138	X	5506	-0-	-632	-0-	62	1	5248	2	N	178	376	1			116
							196	9									
04	5760	X	5353	-0-	-407	-0-	60	1	5120	2	N	157					273
							173	9									
05	5890	X	5465	-0-	-425	-0-	40	1	5260	2	N	150	180	1			243
							165	9									
06	5610	X	5115	-0-	-495	-0-	4991	2	124	9	N	113	180	1			176
07	5611	X	5270	-0-	-341	-0-	5091	2	179	9	N	163	185	1			154
08	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	4990	2	165	9	N	150	175	1			129
09	5340	X	4939	-0-	-401	-0-	4805	2	134	9	N	122					251
10	5456	X	4924	-0-	-532	-0-	4764	2	160	9	N	145	185	1			211
11	5130	X	4656	-0-	-474	-0-	35	1	4463	2	N	144	187	1			168
							158	9									
12	5270	X	4550	-0-	-720	-0-	49	1	4385	2	N	105					273
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 61,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3508	-0-	-739	-0-	149	1	3191	2	Y	153					326
							168	9									
02	3584	X	1761	-0-	-1823	-0-	134	1	1625	2	Y	2	173	1			155
							2	9									
03	3968	X	2994	-0-	-974	-0-	144	1	2830	2	Y	18					173
							20	9									
04	3690	X	2952	-0-	-738	-0-	125	1	2645	2	Y	165	186	1			152
							182	9									
05	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	72	1	2899	2	Y	80					232
							88	9									
06	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	2879	2	150	9	Y	136	195	1			173
07	3038	X	2117	-0-	-921	-0-	2087	2	30	9	Y	27					200
08	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	2660	2	65	9	Y	59					259
09	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	2678	2	56	9	Y	51	182	1			128
10	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	2991	2	58	9	Y	53					181
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	67	1	2954	2	Y	31					212
							34	9									
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	179	1	2923	2	Y	47	183	1			76
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 34,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	8570	-0-	-2621	-0-	8077	2	493	9	Y	448	450	1			26
02	10304	X	7907	-0-	-2397	-0-	7447	2	460	9	Y	418	403	1			41
03	11408	X	9403	-0-	-2005	-0-	8923	2	480	9	Y	436	429	1			48
04	11040	X	7213	-0-	-3827	-0-	6802	2	411	9	Y	374	368	1			54
05	9641	X	4224	-0-	-5417	-0-	3816	2	408	9	Y	371	364	1			61
06	9090	X	8076	-0-	-1014	-0-	7611	2	465	9	Y	423	419	1			65
07	9393	X	6964	-0-	-2429	-0-	6615	2	349	9	Y	317	339	1			43
08	9393	X	9333	-0-	-60	-0-	8957	2	376	9	Y	342	327	1			58
09	8070	X	6513	-0-	-1557	-0-	6230	2	283	9	Y	257	243	1			72
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8538	2	270	9	Y	245	263	1			54
11	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10608	2	262	9	Y	238	275	1			17
12	9331	X	7713	-0-	-1618	-0-	7462	2	251	9	Y	228	167	1			78

TOTAL GAS PROD: 95,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,097

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	74	1	2681	2	Y	557	576	1			128
							613	9									
02	2912	X	2726	-0-	-186	-0-	65	1	2187	2	Y	431	520	1			39
							474	9									
03	3224	X	1479	-0-	-1745	-0-	60	1	887	2	Y	484	442	1			81
							532	9									
04	3270	X	1167	-0-	-2103	-0-	53	1	605	2	Y	463	478	1			66
							509	9									
05	3379	X	1835	-0-	-1544	-0-	918	1	341	2	Y	524	552	1			38
							576	9									
06	3270	X	1941	-0-	-1329	-0-	876	1	329	2	Y	669	646	1			61
							736	9									
07	3007	X	1971	-0-	-1036	-0-	922	1	203	2	Y	769	710	1			120
							846	9									
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	859	1	1226	2	Y	666	680	1			106
							733	9									
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	811	1	2047	2	Y	602	527	1			181
							662	9									
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	894	1	1569	2	Y	589	522	1			248
							648	9									
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	838	1	1556	2	Y	455	511	1			192
							501	9									
*12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	783	1	4943	2	Y	605	365	1			432
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 33,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,814

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	11315	X	10666	-0-	-649	-0-	74	1	8758	2	Y	1667	1728	1			382
							1834	9									
02	10220	X	8196	-0-	-2024	-0-	65	1	6711	2	Y	1291	1556	1			117
							1420	9									
03	11098	X	9945	-0-	-1153	-0-	65	1	8287	2	Y	1448	1323	1			242
							1593	9									
04	10320	X	10011	-0-	-309	-0-	60	1	8419	2	Y	1393	1436	1			199
							1532	9									
05	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	1217	1	8607	2	Y	1373	1390	1			182
							1510	9									
06	10320	X	9646	-0-	-674	-0-	1134	1	7426	2	Y	987	1110	1			59
							1086	9									
07	10354	X	9317	-0-	-1037	-0-	1110	1	7397	2	Y	736	680	1			115
							810	9									
08	10757	X	9251	-0-	-1506	-0-	1218	1	6858	2	Y	1068	1077	1			106
							1175	9									
09	10410	X	8164	-0-	-2246	-0-	1223	1	5782	2	Y	1054	892	1			268
							1159	9									
10	10757	X	7677	-0-	-3080	-0-	1250	1	5496	2	Y	846	874	1			240
							931	9									
11	9660	X	8019	-0-	-1641	-0-	1270	1	5656	2	Y	994	1053	1			181
							1093	9									
12	9331	X	4823	-0-	-4508	-0-	1458	1	2219	2	Y	1042	1070	1			153
							1146	9									

TOTAL GAS PROD: 107,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,899

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	738	2			N	-0-					230
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					230
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					230
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					230
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	170	1			60
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					60
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					60
08	713	N	490	-0-	-223	-0-	490	2			N	-0-					60
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					60
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					60
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					132
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					132
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					132
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					132
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					132
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					132
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					132
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					132
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					132
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					132
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					132
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					447
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					447
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					447
04	1050	N	688	-0-	-362	-0-	688	2			N	-0-					447
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					447
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					447
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					447
08	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					447
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	2			N	-0-					447
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					447
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					447
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					447

TOTAL GAS PROD: 8,797 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 #: 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					109
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					109
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					109
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					109
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					109
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					109
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					109
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					109
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					109
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-	180	1			134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 1,388 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					112
04	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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 #: 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					51
04	454	X	-0-	-0-	-454	-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-

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	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					135
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					135
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					135
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					135
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					135
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					135
07	3100	N	3667	-0-	567	567	3667	2			N	-0-					135
08	2903	N	2336	-0-	-567	-0-	2336	2			N	-0-					135
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					135
10	620	X	316	-0-	-304	-0-	313	2	3	9	N	3					138
*11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					138
*12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 #: 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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					222
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-	185	1			37
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					37
04	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-					37
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					37
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					37
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					37
08	1767	N	993	-0-	-774	-0-	986	2	7	9	N	6					43
09	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	1557	2			N	-0-					43
10	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					43
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					43
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 20,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2573	X	2307	-0-	-266	-0-	2307	2			N	-0-					317
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					317
03	2573	X	28	-0-	-2545	-0-	28	2			N	-0-					317
04	2490	X	1210	-0-	-1280	-0-	1170	2	40	9	N	36					353
05	3100	N	8129	-0-	5029	5029	7870	2	259	9	N	235	192	1			396
06	3000	N	2304	-0-	-696	4333	2254	2	50	9	N	45					441
07	3100	N	1940	-0-	-1160	3173	1904	2	36	9	N	33	196	1			278
08	4945	X	1772	-0-	-3173	-0-	1744	2	28	9	N	25					303
09	2490	X	1719	-0-	-771	-0-	1691	2	28	9	N	25					328
10	2573	X	1867	-0-	-706	-0-	1835	2	32	9	N	29					357
11	2310	X	1379	-0-	-931	-0-	1361	2	18	9	N	16					373
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					373

TOTAL GAS PROD: 24,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1906	-0-	-729	-0-	1906	2			N	-0-					72
02	2240	X	1619	-0-	-621	-0-	1619	2			N	-0-					72
03	2480	X	2139	-0-	-341	-0-	2098	2	41	9	N	37					109
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1277	2	835	9	N	759	768	1			100
05	3100	N	27340	-0-	24240	24240	26392	2	948	9	N	862	751	1			211
06	3000	N	16347	-0-	13347	37587	15729	2	618	9	N	562	557	1			216
07	3100	N	9444	-0-	6344	43931	9212	2	232	9	N	211	187	1			240
08	51147	X	7216	-0-	-43931	-0-	7062	2	154	9	N	140	194	1			186
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	5903	2	154	9	N	140					326
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5006	2	98	9	N	89					415
11	2550	X	1429	-0-	-1121	-0-	1361	2	68	9	N	62	191	1			286
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: 80,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,862

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1991	2	25	9	N	23	195	1			207
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1619	2	9	9	N	8					215
03	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1560	2	9	9	N	8					223
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2829	2	25	9	N	23					246
05	3100	N	3127	-0-	27	27	3039	2	88	9	N	80					326
06	2407	N	2380	-0-	-27	-0-	2334	2	46	9	N	42					368
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2145	2	47	9	N	43	174	1			237
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2074	2	42	9	N	38					275
09	1920	X	1777	-0-	-143	-0-	1735	2	42	9	N	38					313
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2112	2	45	9	N	41					354
11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2070	2	44	9	N	40	182	1			212
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 23,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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 #: 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

01	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	2286	2	15	9	N	14					656
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3210	2	67	9	N	61	184	1			533
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3693	2	48	9	N	44	192	1			385
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6731	2	99	9	N	90					475
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4638	2	94	9	N	85					560
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2618	2	45	9	N	41					601
07	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	2478	2	46	9	N	42	199	1			444
08	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	2412	2	41	9	N	37					481
09	2580	X	2284	-0-	-296	-0-	2243	2	41	9	N	37					518
10	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2508	2	44	9	N	40					558
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2533	2	47	9	N	43	191	1			410
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					410

TOTAL GAS PROD: 35,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	1078	2	19	9	N	17					452
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1331	2	29	9	N	26					478
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2529	2	48	9	N	44	190	1			332
04	3000	N	3952	-0-	952	952	3858	2	94	9	N	85					417
05	3100	N	12449	-0-	9349	10301	12057	2	392	9	N	356	187	1			586
06	3000	N	3972	-0-	972	11273	3909	2	63	9	N	57					643
07	19541	X	8268	-0-	-11273	-0-	8268	2			N	-0-					643
08	2542	X	10	-0-	-2532	-0-	10	2			N	-0-					643
09	2460	X	5	-0-	-2455	-0-	5	2			N	-0-					643
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					643
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					643
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					643

TOTAL GAS PROD: 33,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2286	2	61	9	N	55	193	1			274
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2066	2	48	9	N	44	193	1			125
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2545	2	56	9	N	51					176
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2439	2	57	9	N	52	187	1			41
05	3100	N	4712	-0-	1612	1612	4638	2	74	9	N	67					108
06	3000	N	2071	-0-	-929	683	2024	2	47	9	N	43					151
07	2917	N	2234	-0-	-683	-0-	2175	2	59	9	N	54					205
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2188	2	58	9	N	53	192	1			66
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2115	2	58	9	N	53					119
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2149	2	55	9	N	50					169
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3649	2	48	9	N	44					213
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 28,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - P/A 12/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74

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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2159	2	73	9	N	66	189	1			466
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1641	2	37	9	N	34					500
03	1798	N	1270	-0-	-528	-0-	1240	2	30	9	N	27	188	1			339
04	1950	N	1127	-0-	-823	-0-	1102	2	25	9	N	23					362
05	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	1053	2	25	9	N	23					385
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1365	2	32	9	N	29					414
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1573	2	29	9	N	26					440
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1376	2	26	9	N	24					464
09	1410	N	1128	-0-	-282	-0-	1119	2	9	9	N	8	191	1			281
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	905	2	23	9	N	21					302
11	1350	N	699	-0-	-651	-0-	685	2	14	9	N	13					315
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

TOTAL GAS PROD: 14,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2766	2	9	9	N	8					650
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					650
03	1860	X	1448	-0-	-412	-0-	1446	2	2	9	N	2					652
04	1800	X	1449	-0-	-351	-0-	1437	2	12	9	N	11					663
05	1860	X	1383	-0-	-477	-0-	1360	2	23	9	N	21					684
06	1800	X	1719	-0-	-81	-0-	1704	2	15	9	N	14					698
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1901	2	48	9	N	44					742
08	1488	X	1449	-0-	-39	-0-	1417	2	32	9	N	29					771
09	1710	N	1317	-0-	-393	-0-	1308	2	9	9	N	8	183	1			596
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1400	2	24	9	N	22					618
11	1410	N	1042	-0-	-368	-0-	1023	2	19	9	N	17					635
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					635

TOTAL GAS PROD: 17,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

01	682	N	539	-0-	-143	-0-	503	2	36	9	N	33					230
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	20	2	18	9	N	16					246
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					246
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	756	2	20	9	N	18					264
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					264
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2131	2	85	9	N	77	178	1			163
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					163
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	324	2	12	9	N	11					174
09	840	N	253	-0-	-587	-0-	244	2	9	9	N	8					182
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2					184
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	187	2	3	9	N	3					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-55	-0-	211	2	13	9	N	12					539
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					539
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	279	2	11	9	N	10					549
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	N	6	181	1			374
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					374
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					376
07	403	N	256	-0-	-147	-0-	249	2	7	9	N	6					382
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					383
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	N	8					391
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	N	3					394
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	229	2	4	9	N	4					398
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					173
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					173
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	N	1					174
04	2070	N	1576	-0-	-494	-0-	1572	2	4	9	N	4					178
05	1798	N	1317	-0-	-481	-0-	1296	2	21	9	N	19					197
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1451	2	25	9	N	23					220
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1645	2	32	9	N	29	183	1			66
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1801	2	64	9	N	58					124
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1783	2	4	9	N	4					128
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1748	2	42	9	N	38					166
11	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1660	2	40	9	N	36					202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 18,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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 #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	451	-0-	-975	-0-	439	2	12	9	N	11					743
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	N	9					752
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	402	2	7	9	N	6					758
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	392	2	11	9	N	10					768
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	353	2	4	9	N	4					772
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	330	2	4	9	N	4					776
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	379	2	6	9	N	5					781
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	344	2	8	9	N	7					788
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	324	2	1	9	N	1	167	1			622
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	517	2	9	9	N	8					630
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	346	2	10	9	N	9					639
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					639

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	326	-0-	-325	-0-	318	2	8	9	N	7					161
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5					166
03	589	N	404	-0-	-185	-0-	398	2	6	9	N	5					171
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5					176
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	443	2	15	9	N	14					190
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8					198
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	437	2	4	9	N	4					202
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	441	2	2	9	N	2					204
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2					206
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					208
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					211
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-64	-0-	648	2	1	9	N	1					117
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					117
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					117
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					117
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	N	15					132
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	774	2	12	9	N	11					143
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					148
08	1178	N	764	-0-	-414	-0-	758	2	6	9	N	5	127	1			26
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	772	2	6	9	N	5					31
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	N	6					37
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	725	2	4	9	N	4					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2435	2	32	9	N	29					275
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2174	2	32	9	N	29					304
03	2666	N	2079	-0-	-587	-0-	2058	2	21	9	N	19					323
04	2400	N	2045	-0-	-355	-0-	2031	2	14	9	N	13					336
05	2449	N	2026	-0-	-423	-0-	1981	2	45	9	N	41					377
06	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1916	2	46	9	N	42					419
07	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	1992	2	42	9	N	38					457
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1990	2	41	9	N	37					494
09	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	1877	2	41	9	N	37					531
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	104	2	51	9	N	46					577
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2063	2	48	9	N	44					621
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					621

TOTAL GAS PROD: 21,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					169
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					169
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1233	2	21	9	N	19					188
04	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	1114	2	17	9	N	15					203
05	1302	N	938	-0-	-364	-0-	938	2			N	-0-					203
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					203
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					203
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					203
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					203
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	N	3					206
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1031	2	21	9	N	19					225
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 14,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	N	14					312
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	697	2	29	9	N	26					338
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1270	2	32	9	N	29					367
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	N	21					388
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					388
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1666	2	20	9	N	18	186	1			220
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	2	28	9	N	25					245
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1227	2	31	9	N	28					273
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1152	2	34	9	N	31					304
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1103	2	29	9	N	26					330
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	939	2	19	9	N	17					347
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	2356	X	2308	-0-	-48	-0-	2263	2	45	9	N	41					410
02	2128	X	2042	-0-	-86	-0-	2005	2	37	9	N	34					444
03	2356	X	2206	-0-	-150	-0-	2167	2	39	9	N	35					479
04	2280	X	2119	-0-	-161	-0-	2077	2	42	9	N	38	190	1			327
05	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	1802	2	32	9	N	29					356
06	3000	N	3272	-0-	272	272	3210	2	62	9	N	56					412
07	3100	N	2895	-0-	-205	67	2839	2	56	9	N	51					463
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1917	2	31	9	N	28					491
09	2280	X	1819	-0-	-461	-0-	1791	2	28	9	N	25					516
10	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	1828	2	29	9	N	26					542
11	2280	X	1641	-0-	-639	-0-	1613	2	28	9	N	25					567
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					567

TOTAL GAS PROD: 23,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					149
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					149
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					149
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3					152
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	N	14					166
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	N	8					174
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	502	2	12	9	N	11					185
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	553	2	7	9	N	6					191
09	660	N	368	-0-	-292	-0-	365	2	3	9	N	3					194
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12					206
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	511	2	10	9	N	9	65	1			150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1425	2	40	9	N	36					473
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1273	2	46	9	N	42					515
03	1240	N	864	-0-	-376	-0-	836	2	28	9	N	25	180	1			360
04	1410	N	829	-0-	-581	-0-	796	2	33	9	N	30					390
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1753	2	52	9	N	47					437
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1390	2	34	9	N	31					468
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	N	25					493
08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1336	2	31	9	N	28					521
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1308	2	25	9	N	23					544
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1343	2	34	9	N	31					575
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1347	2	33	9	N	30	191	1			414
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

TOTAL GAS PROD: 14,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1697	2	31	9	N	28					548
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1222	2	19	9	N	17	193	1			372
03	1302	N	981	-0-	-321	-0-	966	2	15	9	N	14					386
04	1680	N	1282	-0-	-398	-0-	1250	2	32	9	N	29					415
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1671	2	42	9	N	38					453
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1595	2	31	9	N	28					481
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1591	2	21	9	N	19					500
08	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1481	2	20	9	N	18	165	1			353
09	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	1319	2	25	9	N	23					376
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	2	24	9	N	22					398
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1421	2	20	9	N	18					416
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					416

TOTAL GAS PROD: 15,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1246	-0-	-304	-0-	1215	2	31	9	N	28	145	1			333
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1108	2	11	9	N	10					343
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	N	7					350
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10					360
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1277	2	22	9	N	20					380
06	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	1153	2	11	9	N	10					390
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1241	2	24	9	N	22					412
08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1161	2	7	9	N	6					418
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1211	2	19	9	N	17					435
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	2	10	9	N	9					444
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1108	2	6	9	N	5					449
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					449

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	978	-0-	-200	-0-	952	2	26	9	N	24					116
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12					128
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	804	2	12	9	N	11					139
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	910	2	12	9	N	11					150
05	806	N	420	-0-	-386	-0-	418	2	2	9	N	2	140	1			12
06	3000	N	3803	-0-	803	803	3663	2	140	9	N	127					139
07	3100	N	3851	-0-	751	1554	3741	2	110	9	N	100	125	1			114
08	3059	N	1505	-0-	-1554	-0-	1470	2	35	9	N	32	76	1			70
09	1200	X	1019	-0-	-181	-0-	1002	2	17	9	N	15					85
10	1240	X	954	-0-	-286	-0-	939	2	15	9	N	14					99
11	1200	X	599	-0-	-601	-0-	595	2	4	9	N	4	62	1			41
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 15,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017 - PLUGGED 11/10/17

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3725	2	121	9	N	110					505
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2949	2	125	9	N	114	194	1			425
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3087	2	105	9	N	95	180	1			340
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	2458	2	70	9	N	64					404
05	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	2581	2	76	9	N	69					473
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3737	2	118	9	N	107	179	1			401
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4055	2	136	9	N	124	181	1			344
08	2914	X	2271	-0-	-643	-0-	2218	2	53	9	N	48					392
09	2820	X	2024	-0-	-796	-0-	1958	2	66	9	N	60					452
10	2914	X	1876	-0-	-1038	-0-	1840	2	36	9	N	33					485
11	2820	X	1625	-0-	-1195	-0-	1608	2	17	9	N	15					500
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					500

TOTAL GAS PROD: 31,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

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	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					412
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					412
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4	188	1			228
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					228
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					228
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					228
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					228
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					228
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					228
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					365
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	N	5					370
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	555	2	12	9	N	11					381
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	630	2	12	9	N	11					392
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	635	2	11	9	N	10					402
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	502	2	10	9	N	9					411
07	651	N	517	-0-	-134	-0-	508	2	9	9	N	8					419
08	651	N	55	-0-	-596	-0-	55	2			N	-0-					419
09	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	2			N	-0-					419
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					419
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	N	3					45
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					47
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	239	2	2	9	N	2					49
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2					51
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					51
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					51
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					51
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					51
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	MONTHLY LIFT(L)	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-					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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					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	MONTHLY LIFT(L)	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-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1105	-0-	-104		-0-	1096	2	9	9	N	8					191
02	1018	N	1018	-0-	-0-		-0-	1004	2	14	9	N	13					204
03	1179	N	1179	-0-	-0-		-0-	1149	2	30	9	N	27					231
04	1080	N	537	-0-	-543		-0-	529	2	8	9	N	7	133	1			105
05	1790	N	1790	-0-	-0-		-0-	1734	2	56	9	N	51					156
06	1140	N	1088	-0-	-52		-0-	1049	2	39	9	N	35					191
07	1181	N	1181	-0-	-0-		-0-	1142	2	39	9	N	35					226
08	1457	N	1162	-0-	-295		-0-	1120	2	42	9	N	38	89	1			175
09	1080	N	1026	-0-	-54		-0-	1005	2	21	9	N	19					194
10	1234	N	1234	-0-	-0-		-0-	1194	2	40	9	N	36	106	1			124
11	1110	N	1013	-0-	-97		-0-	991	2	22	9	N	20					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 12,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	948	2	24	9	N	22					558
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	713	2	24	9	N	22					580
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	742	2	20	9	N	18	192	1			406
04	930	N	751	-0-	-179	-0-	720	2	31	9	N	28					434
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	684	2	13	9	N	12					446
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	779	2	29	9	N	26					472
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	616	2	29	9	N	26					498
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	646	2	32	9	N	29	103	1			424
09	810	N	628	-0-	-182	-0-	596	2	32	9	N	29					453
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	605	2	23	9	N	21					474
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	627	2	21	9	N	19					493
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					493

TOTAL GAS PROD: 7,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	N	17					90
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	466	2	20	9	N	18					108
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	538	2	12	9	N	11					119
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	528	2	19	9	N	17					136
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	558	2	17	9	N	15	132	1			19
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10					29
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	532	2	14	9	N	13					42
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	526	2	12	9	N	11					53
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	528	2	9	9	N	8					61
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	526	2	17	9	N	15					76
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	N	7					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					108
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					108
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5367	2	6	9	N	5					113
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4436	2	4	9	N	4					117
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					117
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					117
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4739	2	2	9	N	2					119
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4810	2	2	9	N	2					121
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	N	2					123
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					123
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4286	2	9	9	N	8					131
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 50,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 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	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-

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3663	-0-	3663	3663	3663	2			N	-0-					9
07	14B2 EXT		3505	-0-	3505	7168	3496	2	9	9	N	8					17
08	14B2 EXT		2739	-0-	2739	9907	2724	2	15	9	N	14					31
09	12499	X	2592	-0-	-9907	-0-	2592	2			N	-0-					31
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3131	2	3	9	N	3					34
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2552	2	8	9	N	7					41
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 18,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	620	N	484	-0-	-136	-0-	475	2	9	9	N	8					197
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	2	9	9	N	8					205
03	961	N	625	-0-	-336	-0-	610	2	15	9	N	14					219
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	588	2	17	9	N	15					234
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	N	11					245
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	620	2	13	9	N	12	184	1			73
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	646	2	10	9	N	9					82
08	651	N	439	-0-	-212	-0-	425	2	14	9	N	13					95
09	630	N	157	-0-	-473	-0-	143	2	14	9	N	13					108
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					108
11	420	N	48	-0-	-372	-0-	48	2			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018 - PLUGGED 10/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					101
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					101
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-					101
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	-0-					101
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					101
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					101
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1322	2	6	9	N	5					106
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	N	11					117
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	N	11					128
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	2	6	9	N	5					133
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1337	2	6	9	N	5					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 14,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	326 41	1 9	2142	2	N	37					79
02	2688	N	2078	-0-	-610	-0-	121 42	1 9	1915	2	N	38	1	1			116
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	48 63	1 9	2541	2	N	57					173
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2727	2	11	9	N	10					183
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2793	2	35	9	N	32	120	1			95
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2646	2	33	9	N	30					125
07	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	2782	2	28	9	N	25					150
08	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	2757	2	33	9	N	30					180
09	2670	N	1904	-0-	-766	-0-	1879	2	25	9	N	23					203
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2690	2	25	9	N	23	117	1			109
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2697	2	47	9	N	43					152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 28,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					50
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1865	-0-	-88	-0-	1848	2	17	9	N	15					300
02	1764	X	1669	-0-	-95	-0-	1634	2	35	9	N	32					332
03	1953	X	1176	-0-	-777	-0-	1156	2	20	9	N	18					350
04	1800	X	925	-0-	-875	-0-	884	2	41	9	N	37					387
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2367	2	55	9	N	50	193	1			244
06	1800	X	1417	-0-	-383	-0-	1375	2	42	9	N	38					282
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1447	2	24	9	N	22					304
08	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	1537	2	29	9	N	26					330
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1784	2	35	9	N	32					362
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1826	2	35	9	N	32	182	1			212
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1824	2	36	9	N	33					245
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 18,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1075	-0-	-320	-0-	1032	2	43	9	N	39					1023
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1117	2	23	9	N	21					1044
03	1085	N	890	-0-	-195	-0-	871	2	19	9	N	17					1061
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1235	2	45	9	N	41	191	1			911
05	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1085	2	24	9	N	22					933
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	2	13	9	N	12					945
07	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1137	2	26	9	N	24					969
08	1116	N	927	-0-	-189	-0-	912	2	15	9	N	14					983
09	1110	N	820	-0-	-290	-0-	806	2	14	9	N	13					996
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	N	12					1008
11	900	N	795	-0-	-105	-0-	786	2	9	9	N	8					1016
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1016

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					146
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					146
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					146
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					146
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					146
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					146
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					146
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					146
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					146
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					146
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					146
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	278 19	1 9	2753	2	N	17					54
02	2940	X	2621	-0-	-319	-0-	2579	2	42	9	N	38	1	1			91
03	3255	X	2733	-0-	-522	-0-	2712	2	21	9	N	19					110
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2893	2	59	9	N	54					164
05	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	2985	2	15	9	N	14	137	1			41
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					41
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					41
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					41
09	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	2769	2			N	-0-					41
10	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2903	2	74	9	N	67					108
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2779	2	41	9	N	37					145
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 22,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1585	2	32	9	N	29					562
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1351	2	24	9	N	22					584
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1714	2	24	9	N	22					606
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2567	2	46	9	N	42					648
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1713	2	34	9	N	31	191	1			488
06	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	1472	2	33	9	N	30					518
07	2449	N	1980	-0-	-469	-0-	1949	2	31	9	N	28					546
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1739	2	26	9	N	24					570
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1523	2	22	9	N	20					590
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1720	2	26	9	N	24					614
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1750	2	30	9	N	27					641
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					641

TOTAL GAS PROD: 19,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	* 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		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	-0-			20
09	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

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 #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					291
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					291
03	1612	X	1013	-0-	-599	-0-	1013	2			N	-0-					291
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					291
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5610	2	23	9	N	21					312
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3863	2	21	9	N	19					331
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3743	2	20	9	N	18	189	1			160
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3365	2	10	9	N	9					169
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2925	2	14	9	N	13					182
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2781	2	18	9	N	16					198
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2961	2	22	9	N	20					218
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 33,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1769	-0-	-370	-0-	1769	2			N	-0-					188
02	1848	X	1618	-0-	-230	-0-	1618	2			N	-0-					188
03	1953	X	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					188
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	N	2					190
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					190
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	N	7					197
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3225	2	3	9	N	3					200
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3005	2	3	9	N	3					203
09	3060	X	2268	-0-	-792	-0-	2268	2			N	-0-					203
10	3162	X	1579	-0-	-1583	-0-	1577	2	2	9	N	2					205
11	3120	X	1561	-0-	-1559	-0-	1561	2			N	-0-					205
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 24,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-439	-0-	553	2			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - P/A 02/01/18

TOTAL GAS PROD: 553 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	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					294
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					294
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					294
04	2370	X	2294	-0-	-76	-0-	2294	2			N	-0-					294
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					294
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3976	2	1	9	N	1					295
07	3100	N	3334	-0-	234	234	3331	2	3	9	N	3					298
08	3581	X	3347	-0-	-234	-0-	3347	2			N	-0-					298
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					298
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	N	2					300
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2903	2	3	9	N	3					303
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					303

TOTAL GAS PROD: 28,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	1549	2	10	9	N	9					287
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1713	2	4	9	N	4	164	1			127
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	N	11					138
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	2	9	9	N	8					146
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1836	2	15	9	N	14					160
06	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1729	2	3	9	N	3					163
07	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	1565	2	6	9	N	5					168
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	N	10					178
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1734	2	9	9	N	8					186
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1738	2	9	9	N	8					194
11	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1723	2	8	9	N	7					201
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 19,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9197	2	12	9	N	11					394
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8002	2	13	9	N	12					406
03	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9971	2	12	9	N	11					417
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11026	2	8	9	N	7					424
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11492	2	15	9	N	14					438
06	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10506	2	10	9	N	9					447
07	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11393	2	14	9	N	13					460
08	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11392	2	11	9	N	10					470
09	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10651	2	11	9	N	10					480
10	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11380	2	6	9	N	5					485
11	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11045	2	14	9	N	13	176	1			322
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 116,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	856	2	94	9	N	85					204
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	856	2	246	9	N	224	181	1			247
08	3100	N	4255	-0-	1155	1155	4145	2	110	9	N	100	186	1			161
09	3000	N	6733	-0-	3733	4888	6623	2	110	9	N	100					261
10	3100	N	6796	-0-	3696	8584	6662	2	134	9	N	122					383
11	14384	X	5800	-0-	-8584	-0-	5664	2	136	9	N	124	185	1			322
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 25,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

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	3100	N	2178	-0-	-922	587	344	1	1761	2	N	66	65	1			198
							73	9									
02	2442	N	1855	-0-	-587	-0-	62	1	1688	2	N	95	163	1			130
							105	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	73	1	1953	2	N	107					237
							118	9									
04	2070	N	1621	-0-	-449	-0-	1615	2	6	9	N	5					242
05	2046	N	1426	-0-	-620	-0-	1426	2			N	-0-					242
06	2070	N	1645	-0-	-425	-0-	1645	2			N	-0-					242
07	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1520	2	106	9	N	96	189	1			149
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1503	2	23	9	N	21					170
09	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	1362	2			N	-0-					170
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					170
11	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	1302	2			N	-0-					170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 18,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	374	1	1861	2	N	17					75
							19	9									
02	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	338	1	1736	2	N	21			1	1	95
							23	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	97	1	1984	2	N	6					101
							7	9									
04	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2167	2	9	9	N	8					109
05	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1955	2	9	9	N	8					117
06	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1970	2	6	9	N	5					122
07	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2164	2	20	9	N	18					140
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1981	2	6	9	N	5					145
09	1980	N	1570	-0-	-410	-0-	1540	2	30	9	N	27					172
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8	133	1			47
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2002	2	17	9	N	15					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					96
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					96
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1671	2	24	9	N	22					118
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1564	2	21	9	N	19					137
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					137
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1506	2	19	9	N	17					154
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1540	2	30	9	N	27					181
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1524	2	19	9	N	17					198
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1450	2	21	9	N	19					217
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1455	2	1	9	N	1					218
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					218
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 17,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B DENY	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	748	1	2860	2	N	12	173	1			50
							13	9									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	676	1	2542	2	N	18					68
							20	9									
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	748	1	2848	2	N	33					101
							36	9									
04	3150	X	2969	-0-	-181	-0-	2927	2	42	9	N	38					139
05	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	2901	2	7	9	N	6					145
06	3150	X	2685	-0-	-465	-0-	2662	2	23	9	N	21					166
07	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	2923	2	18	9	N	16					182
08	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2925	2	25	9	N	23					205
09	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	2533	2	20	9	N	18					223
10	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2804	2	20	9	N	18	149	1			92
11	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	2689	2	28	9	N	25					117
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 33,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1552	2	53	9	N	48					627
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1533	2	41	9	N	37					664
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	888	2	18	9	N	16					680
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1758	2	91	9	N	83	192	1			571
05	3100	N	4838	-0-	1738	1738	4656	2	182	9	N	165					736
06	3000	N	2800	-0-	-200	1538	2722	2	78	9	N	71	194	1			613
07	3100	N	3130	-0-	30	1568	3040	2	90	9	N	82					695
08	3917	X	2349	-0-	-1568	-0-	2292	2	57	9	N	52	189	1			558
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1955	2	45	9	N	41					599
10	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1866	2	50	9	N	45					644
11	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1823	2	47	9	N	43					687
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					687

TOTAL GAS PROD: 24,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1620	2	62	9	N	56	162	1			15
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1321	2	36	9	N	33					48
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	45	1	1657	2	N	13					61
							14	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1416	2	55	9	N	50					111
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1278	2	26	9	N	24					135
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	2	17	9	N	15					150
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1019	2	23	9	N	21					171
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20	9	N	18					189
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					191
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					191
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 12,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	32 62	1 9	1746	2	N	56	194	1			82
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	1638	2	N	2					84
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	112 23	1 9	1910	2	N	21					105
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2071	2	62	9	N	56					161
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2095	2	42	9	N	38					199
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2062	2	31	9	N	28					227
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2090	2	42	9	N	38					265
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2799	2	33	9	N	30					295
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2104	2	33	9	N	30					325
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2190	2	3	9	N	3					328
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2166	2	28	9	N	25					353
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

TOTAL GAS PROD: 23,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1768	2	17	9	N	15					163
02	1512	N	1386	-0-	-126	-0-	1360	2	26	9	N	24	1	1			186
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1479	2	20	9	N	18					204
04	1740	N	1397	-0-	-343	-0-	1379	2	18	9	N	16	162	1			58
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1384	2	7	9	N	6					64
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	N	3					67
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1968	2	8	9	N	7					74
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	2	8	9	N	7					81
09	1980	N	1270	-0-	-710	-0-	1262	2	8	9	N	7					88
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	2	6	9	N	5					93
11	1740	N	1366	-0-	-374	-0-	1366	2			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 17,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	2			N	-0-					452
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	535	2	23	9	N	21					473
03	1302	N	555	-0-	-747	-0-	542	2	13	9	N	12	92	1			393
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	439	2	18	9	N	16					409
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1149	2	34	9	N	31					440
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	N	20					460
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1274	2	23	9	N	21					481
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22					503
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1152	2	24	9	N	22					525
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1184	2	25	9	N	23	92	1			456
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1294	2	24	9	N	22					478
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					478

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1736	-0-	-124	-0-	241	1	1466	2	N	26					107
							29	9									
02	1708	X	1002	-0-	-706	-0-	969	2	33	9	N	30	3	1			134
03	1891	X	1736	-0-	-155	-0-	1718	2	18	9	N	16					150
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2142	2	39	9	N	35	126	1			59
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2224	2	22	9	N	20					79
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14					93
07	2232	N	1847	-0-	-385	-0-	1847	2			N	-0-					93
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2889	2	50	9	N	45					138
09	1860	N	1005	-0-	-855	-0-	955	2	50	9	N	45					183
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1161	2	26	9	N	24	124	1			83
11	2160	N	1119	-0-	-1041	-0-	1119	2			N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 18,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4338	2	51	9	N	46					150
02	3612	X	2637	-0-	-975	-0-	2627	2	10	9	N	9					159
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4517	2	68	9	N	62					221
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4210	2	44	9	N	40	185	1			76
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4350	2	40	9	N	36					112
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3645	2	22	9	N	20					132
07	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3645	2	44	9	N	40					172
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4686	2	66	9	N	60					232
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4758	2	34	9	N	31	181	1			82
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4953	2	41	9	N	37					119
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4708	2	34	9	N	31					150
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 46,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1515	-0-	-4	-0-	1509	2	6	9	N	5					333
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1342	2	8	9	N	7					340
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1491	2	12	9	N	11					351
04	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	1273	2	13	9	N	12					363
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					363
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					363
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					363
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1405	2	4	9	N	4					367
09	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	1204	2	14	9	N	13					380
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					380
11	1350	N	83	-0-	-1267	-0-	82	2	1	9	N	1					381
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					381

TOTAL GAS PROD: 12,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2394	-0-	-706	5470	349 13	1 9	2032	2	N	12					63
02	2800	N	2264	-0-	-536	4934	326 18	1 9	1920	2	N	16					79
03	3100	N	2426	-0-	-674	4260	219 26	1 9	2181	2	N	24					103
04	3000	N	2436	-0-	-564	3696	2400	2	36	9	N	33					136
05	3100	N	1898	-0-	-1202	2494	1884	2	14	9	N	13					149
06	3000	N	1784	-0-	-1216	1278	1782	2	2	9	N	2					151
07	3100	N	2048	-0-	-1052	226	2034	2	14	9	N	13					164
08	2467	N	2241	-0-	-226	-0-	2227	2	14	9	N	13					177
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2210	2	19	9	N	17					194
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2251	2	47	9	N	43	181	1			56
11	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	1918	2	14	9	N	13					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	253	2	3	9	N	3					244
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					247
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	561	2	10	9	N	9					256
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	N	8					264
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	195	2	3	9	N	3					267
06	540	N	67	-0-	-473	-0-	64	2	3	9	N	3					270
07	248	N	67	-0-	-181	-0-	64	2	3	9	N	3	190	1			83
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					83
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	4561	2	570	9	N	518	369	1			347
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3065	2	262	9	N	238	374	1			211
03	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	2767	2	114	9	N	104	188	1			127
04	3480	X	2437	-0-	-1043	-0-	2374	2	63	9	N	57					184
05	3596	X	2249	-0-	-1347	-0-	2202	2	47	9	N	43					227
06	3480	X	1902	-0-	-1578	-0-	1856	2	46	9	N	42					269
07	3596	X	1924	-0-	-1672	-0-	1856	2	68	9	N	62	219	1			112
08	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2608	2	138	9	N	125	76	1			161
09	2430	X	2281	-0-	-149	-0-	2230	2	51	9	N	46					207
10	2263	X	1778	-0-	-485	-0-	1699	2	79	9	N	72	67	1			212
11	2670	X	1768	-0-	-902	-0-	1671	2	97	9	N	88	55	1			245
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 28,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1577	-0-	-469	-0-	1577	2			N	-0-					96
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					96
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					96
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			N	-0-					96
05	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			N	-0-					96
06	2430	N	1156	-0-	-1274	-0-	1156	2			N	-0-					96
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					96
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					96
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4043	2	9	9	N	8					83
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3033	2	6	9	N	5					88
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4045	2	8	9	N	7					95
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3658	2	9	9	N	8					103
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3679	2	7	9	N	6					109
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3358	2	7	9	N	6					115
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3386	2	1	9	N	1					116
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3413	2	4	9	N	4					120
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3295	2	6	9	N	5					125
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					125
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3121	2	8	9	N	7					132
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 38,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	340	1	1374	2	N	24					118
							26	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	315	1	1308	2	N	22					140
							24	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	222	1	1435	2	N	28					168
							31	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1657	2	36	9	N	33					201
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1781	2	36	9	N	33	180	1			54
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1414	2	24	9	N	22					76
07	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	1455	2	22	9	N	20					96
08	1829	N	1423	-0-	-406	-0-	1378	2	45	9	N	41					137
09	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	1099	2	19	9	N	17					154
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	N	25					179
11	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1135	2	25	9	N	23					202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1689	2	35	9	N	32					90
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1482	2	29	9	N	26					116
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1563	2	32	9	N	29					145
04	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1579	2	35	9	N	32					177
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1701	2	30	9	N	27					204
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1550	2	43	9	N	39	177	1			66
07	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1551	2	39	9	N	35					101
08	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1409	2	31	9	N	28					129
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15					144
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1672	2	24	9	N	22					166
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1632	2	14	9	N	13					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 17,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2033	2	10	9	N	9					54
02	2268	N	2211	-0-	-57	-0-	2198	2	13	9	N	12					66
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	N	2					68
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	N	3					71
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2560	2	4	9	N	4					75
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2317	2	3	9	N	3					78
07	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2495	2	8	9	N	7					85
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					85
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2731	2	3	9	N	3					88
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2670	2	3	9	N	3					91
11	2610	N	2598	-0-	-12	-0-	2590	2	8	9	N	7					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 27,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. (I) GAS LIFT(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	6085	-0-	-1634	-0-	6079	2	6	9	N	5					344
02	6972	X	6098	-0-	-874	-0-	6079	2	19	9	N	17					361
03	7719	X	4328	-0-	-3391	-0-	4317	2	11	9	N	10					371
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8877	2	19	9	N	17					388
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8263	2	17	9	N	15					403
06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7461	2	11	9	N	10	117	1			296
07	7719	X	7494	-0-	-225	-0-	7479	2	15	9	N	14					310
08	7719	X	7644	-0-	-75	-0-	7624	2	20	9	N	18					328
09	7470	X	7244	-0-	-226	-0-	7225	2	19	9	N	17					345
10	7719	X	7360	-0-	-359	-0-	7342	2	18	9	N	16					361
11	7470	X	7037	-0-	-433	-0-	7024	2	13	9	N	12					373
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					373

TOTAL GAS PROD: 77,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4414	-0-	-1941	-0-	4400	2	14	9	N	13					85
02	5740	X	4173	-0-	-1567	-0-	4154	2	19	9	N	17					102
03	6355	X	6300	-0-	-55	-0-	6281	2	19	9	N	17					119
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5810	2	24	9	N	22					141
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6502	2	31	9	N	28					169
06	6090	X	5505	-0-	-585	-0-	5486	2	19	9	N	17					186
07	6293	X	5579	-0-	-714	-0-	5557	2	22	9	N	20					206
08	6541	X	4544	-0-	-1997	-0-	4530	2	14	9	N	13	199	1			20
09	6330	X	3342	-0-	-2988	-0-	3328	2	14	9	N	13					33
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	25					58
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	13					71
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 46,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1916	-0-	-749	-0-	340	1	1552	2	N	22	188	1			29
							24	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	312	1	1570	2	N	18					47
							20	9									
03	3100	N	3724	-0-	624	624	396	1	3261	2	N	61					108
							67	9									
04	3000	N	3365	-0-	365	989	3304	2	61	9	N	55					163
05	3100	N	2861	-0-	-239	750	2826	2	35	9	N	32					195
06	2711	X	1961	-0-	-750	-0-	1950	2	11	9	N	10					205
07	2201	X	1961	-0-	-240	-0-	1950	2	11	9	N	10					215
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4292	2	112	9	N	102					317
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4142	2	112	9	N	102					419
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4008	2	70	9	N	64	197	1			286
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3461	2	67	9	N	61					347
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					347

TOTAL GAS PROD: 33,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2380	2	19	9	N	17					213
02	1988	X	1711	-0-	-277	-0-	1688	2	23	9	N	21					234
03	2201	X	1712	-0-	-489	-0-	1686	2	26	9	N	24					258
04	2130	X	1092	-0-	-1038	-0-	1077	2	15	9	N	14	184	1			88
05	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1575	2	9	9	N	8					96
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9					105
07	1891	X	1522	-0-	-369	-0-	1509	2	13	9	N	12					117
08	1581	N	917	-0-	-664	-0-	914	2	3	9	N	3					120
09	2130	N	561	-0-	-1569	-0-	561	2			N	-0-					120
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1470	2	29	9	N	26					146
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	N	16					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	9548	X	7791	-0-	-1757	-0-	312 94	1 9	7385	2	N	85	178	1			141
02	8372	X	6808	-0-	-1564	-0-	282 91	1 9	6435	2	N	83					224
03	8742	X	7258	-0-	-1484	-0-	312 92	1 9	6854	2	N	84					308
04	7800	X	6990	-0-	-810	-0-	6916	2	74	9	N	67	179	1			196
05	7781	X	6627	-0-	-1154	-0-	6568	2	59	9	N	54					250
06	7530	X	6393	-0-	-1137	-0-	6316	2	77	9	N	70					320
07	7533	X	6424	-0-	-1109	-0-	6316	2	108	9	N	98	183	1			235
08	7254	X	6485	-0-	-769	-0-	6424	2	61	9	N	55					290
09	6990	X	5914	-0-	-1076	-0-	5853	2	61	9	N	55					345
10	6634	X	6174	-0-	-460	-0-	6098	2	76	9	N	69					414
11	6390	X	6087	-0-	-303	-0-	6014	2	73	9	N	66	165	1			315
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					315

TOTAL GAS PROD: 72,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1829	N	1062	-0-	-767	-0-	1061	2	1	9	N	1					127
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	2	4	9	N	4					131
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2010	2	4	9	N	4					135
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					135
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					135
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1977	2	6	9	N	5					140
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					140
08	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1915	2	2	9	N	2					142
09	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1840	2	2	9	N	2					144
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	2	2	9	N	2					146
11	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1353	2	3	9	N	3					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 19,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694

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-

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2864	2	7	9	N	6					411
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2276	2	4	9	N	4	176	1			239
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1	9	N	1					240
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2807	2	7	9	N	6					246
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	2	4	9	N	4					250
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	N	4					254
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2255	2	3	9	N	3					257
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2028	2	6	9	N	5					262
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1					263
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	2	3	9	N	3					266
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	N	2					268
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 24,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	748	1	4537	2	N	1			81
							1	9							
02	4788	X	4337	-0-	-451	-0-	676	1	3657	2	N	4			85
							4	9							
03	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	483	1	4594	2	N	4			89
							4	9							
04	5130	X	4721	-0-	-409	-0-	4721	2			N	-0-			89
05	5301	X	4881	-0-	-420	-0-	4881	2			N	-0-			89
06	5130	X	4575	-0-	-555	-0-	4575	2			N	-0-			89
07	5084	X	4830	-0-	-254	-0-	4818	2	12	9	N	11			100
08	5084	X	4516	-0-	-568	-0-	4516	2			N	-0-			100
09	4710	X	4480	-0-	-230	-0-	4480	2			N	-0-			100
10	4867	X	4580	-0-	-287	-0-	4580	2			N	-0-			100
11	4680	X	4384	-0-	-296	-0-	4384	2			N	-0-			100
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: 51,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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-	694					N	-0-			37
02	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-			37
03	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-			37
04	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-			37
05	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-			37
06	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-			37
07	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-			37
08	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-			37
09	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-			37
10	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-			37
11	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-			37
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	694					N	NO RPT			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-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-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2405	-0-	-168	-0-	2352	2	53	9	N	48					517
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2085	2	51	9	N	46					563
03	2356	N	1946	-0-	-410	-0-	1917	2	29	9	N	26					589
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2549	2	51	9	N	46	189	1			446
05	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	2052	2	39	9	N	35					481
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2884	2	59	9	N	54					535
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2903	2	68	9	N	62	61	1			536
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2347	2	33	9	N	30	118	1			448
09	2760	N	2205	-0-	-555	-0-	2165	2	40	9	N	36					484
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2209	2	45	9	N	41					525
11	2310	N	2070	-0-	-240	-0-	2034	2	36	9	N	33	129	1			429
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					429

TOTAL GAS PROD: 26,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5684	-0-	-547	-0-	5678	2	6	9	N	5					144
02	5068	X	2856	-0-	-2212	-0-	2855	2	1	9	N	1					145
03	6386	X	4964	-0-	-1422	-0-	4961	2	3	9	N	3					148
04	6180	X	4389	-0-	-1791	-0-	4380	2	9	9	N	8					156
05	6293	X	4226	-0-	-2067	-0-	4226	2			N	-0-					156
06	5490	X	4674	-0-	-816	-0-	4667	2	7	9	N	6					162
07	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	4351	2	1	9	N	1					163
08	4960	X	4633	-0-	-327	-0-	4630	2	3	9	N	3					166
09	4680	X	3842	-0-	-838	-0-	3842	2			N	-0-					166
10	4836	X	3758	-0-	-1078	-0-	3755	2	3	9	N	3					169
11	4680	X	3523	-0-	-1157	-0-	3520	2	3	9	N	3					172
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 46,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2515	-0-	-58	-0-	345	1	2162	2	N	7					61
							8	9									
02	2324	X	1906	-0-	-418	-0-	479	1	1426	2	N	1	2	1			60
							1	9									
03	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	572	1	1919	2	N	1					61
							1	9									
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					61
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					61
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	N	3					64
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2581	2	22	9	N	20					84
08	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	2317	2	3	9	N	3					87
09	2490	X	2464	-0-	-26	-0-	2453	2	11	9	N	10					97
10	2573	X	1770	-0-	-803	-0-	1770	2			N	-0-					97
11	2490	X	1795	-0-	-695	-0-	1795	2			N	-0-					97
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 26,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 42 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	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6473	2	21	9	N	19					278
02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6473	2	26	9	N	24					302
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6249	2	34	9	N	31	195	1			138
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5931	2	21	9	N	19					157
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6109	2	22	9	N	20					177
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5714	2	18	9	N	16					193
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6057	2	28	9	N	25					218
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5677	2	32	9	N	29					247
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5650	2	21	9	N	19					266
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5892	2	21	9	N	19					285
11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5710	2	39	9	N	35					320
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					320

TOTAL GAS PROD: 66,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B DENY	-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-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

01	1736	X	1703	-0-	-33	-0-	507	1	1189	2	N	6					106
							7	9									
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	443	1	1084	2	N	-0-					106
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	506	1	1579	2	N	8					114
							9	9									
04	1650	N	1356	-0-	-294	-0-	1343	2	13	9	N	12					126
05	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	1343	2	4	9	N	4					130
06	1740	N	1310	-0-	-430	-0-	1303	2	7	9	N	6					136
07	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1317	2	3	9	N	3					139
08	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1318	2	1	9	N	1					140
09	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1232	2	3	9	N	3					143
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					143
11	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	1061	2			N	-0-					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 16,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	88	1			44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					68
04	14B2 EXT		688	-0-	688	688	665	2	23	9	N	21					89
05	14B2 EXT		844	-0-	844	1532	813	2	31	9	N	28					117
06	14B2 EXT		773	-0-	773	2305	764	2	9	9	N	8					125
07	3093	X	788	-0-	-2305	-0-	769	2	19	9	N	17					142
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	721	2	20	9	N	18	124	1			36
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7					43
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	N	17					60
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	872	2	23	9	N	21					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	345	1	1166	2	N	2					67
							2	9									
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	298	1	848	2	N	1					68
							1	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	341	1	1034	2	N	16					84
							18	9									
04	1470	N	933	-0-	-537	-0-	902	2	31	9	N	28					112
05	1271	N	951	-0-	-320	-0-	951	2			N	-0-					112
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					112
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					112
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	2	2	9	N	2					114
09	1410	N	395	-0-	-1015	-0-	393	2	2	9	N	2					116
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					116
11	1230	N	156	-0-	-1074	-0-	156	2			N	-0-					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 10,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	526	1	1236	2	N	17					207
							19	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	153	1	1093	2	N	13					220
							14	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1458	2	N	72					292
							79	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1582	2	90	9	N	82	188	1			186
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1345	2	108	9	N	98	181	1			103
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1282	2	76	9	N	69					172
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1160	2	56	9	N	51					223
08	837	N	212	-0-	-625	-0-	150	2	62	9	N	56	176	1			103
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	995	2	45	9	N	41					144
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1113	2	36	9	N	33					177
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	748	2	22	9	N	20					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 13,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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	6045	X	5542	-0-	-503	-0-	5532	2	10	9	N	9					192
02	5068	X	4834	-0-	-234	-0-	4797	2	37	9	N	34					226
03	5766	X	5162	-0-	-604	-0-	5141	2	21	9	N	19					245
04	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	5018	2	22	9	N	20	95	1			170
05	5549	X	4841	-0-	-708	-0-	4824	2	17	9	N	15					185
06	5370	X	4695	-0-	-675	-0-	4667	2	28	9	N	25					210
07	5363	X	5236	-0-	-127	-0-	5210	2	26	9	N	24					234
08	5208	X	4861	-0-	-347	-0-	4853	2	8	9	N	7					241
09	5040	X	4038	-0-	-1002	-0-	4017	2	21	9	N	19					260
10	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	4067	2	15	9	N	14					274
11	5070	X	3425	-0-	-1645	-0-	3408	2	17	9	N	15	118	1			171
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 51,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					119
02	2100	X	1546	-0-	-554	-0-	1546	2			N	-0-					119
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2843	2	14	9	N	13					132
04	2250	X	2003	-0-	-247	-0-	2002	2	1	9	N	1					133
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					133
06	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8824	2	17	9	N	15					148
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1					149
08	2325	X	1874	-0-	-451	-0-	1873	2	1	9	N	1					150
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					150
10	2325	X	2016	-0-	-309	-0-	2016	2			N	-0-					150
11	2250	X	2230	-0-	-20	-0-	2213	2	17	9	N	15					165
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 29,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2162	-0-	-938	4160	497	1	1634	2	N	28					73
							31	9									
02	2800	N	1828	-0-	-972	3188	456	1	1342	2	N	27					100
							30	9									
03	3100	N	2256	-0-	-844	2344	390	1	1836	2	N	27					127
							30	9									
04	3000	N	2260	-0-	-740	1604	2226	2	34	9	N	31					158
05	3100	N	1991	-0-	-1109	495	1960	2	31	9	N	28					186
06	2357	N	1862	-0-	-495	-0-	1841	2	21	9	N	19					205
07	2325	N	1899	-0-	-426	-0-	1879	2	20	9	N	18					223
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1983	2	20	9	N	18	178	1			63
09	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1558	2	19	9	N	17					80
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1415	2	19	9	N	17					97
11	1950	N	1305	-0-	-645	-0-	1294	2	11	9	N	10					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 20,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	3162	X	2035	-0-	-1127	-0-	2026	2	9	9	N	8					208
02	2856	X	2170	-0-	-686	-0-	2164	2	6	9	N	5					213
03	3162	X	2552	-0-	-610	-0-	2548	2	4	9	N	4					217
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2423	2	7	9	N	6					223
05	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	2152	2	6	9	N	5					228
06	2460	X	2128	-0-	-332	-0-	2125	2	3	9	N	3					231
07	2542	X	2237	-0-	-305	-0-	2231	2	6	9	N	5					236
08	2542	X	1096	-0-	-1446	-0-	1082	2	14	9	N	13					249
09	2430	X	1839	-0-	-591	-0-	1825	2	14	9	N	13					262
10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					262
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2513	2	17	9	N	15	93	1			184
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 23,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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 #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4134	-0-	-609	-0-	4106	2	28	9	N	25					395
02	4284	X	4242	-0-	-42	-0-	4207	2	35	9	N	32	193	1			234
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4892	2	18	9	N	16					250
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4534	2	23	9	N	21					271
05	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4509	2	10	9	N	9					280
06	4740	X	4259	-0-	-481	-0-	4245	2	14	9	N	13					293
07	4898	X	4228	-0-	-670	-0-	4215	2	13	9	N	12					305
08	4898	X	3335	-0-	-1563	-0-	3332	2	3	9	N	3					308
09	4560	X	2642	-0-	-1918	-0-	2639	2	3	9	N	3					311
10	4526	X	3424	-0-	-1102	-0-	3411	2	13	9	N	12					323
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4762	2	24	9	N	22					345
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 45,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	495	1	685	2	N	-0-					44
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	438	1	826	2	N	-0-					44
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	501	1	1255	2	N	-0-					44
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1298	2	4	9	N	4					48
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2			N	-0-					48
06	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	1245	2			N	-0-					48
07	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					48
08	1271	N	943	-0-	-328	-0-	943	2			N	-0-					48
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					48
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2486	2	9	9	N	8					56
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	512	1	1600	2	N	40					120
							44	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	455	1	1397	2	N	12					132
							13	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	404	1	1618	2	N	8					140
							9	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2022	2	8	9	N	7					147
05	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	1701	2	14	9	N	13					160
06	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	1608	2			N	-0-					160
07	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	1681	2	9	9	N	8					168
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1770	2	31	9	N	28					196
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1641	2	48	9	N	44					240
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1858	2	40	9	N	36	184	1			92
11	1740	N	1223	-0-	-517	-0-	1195	2	28	9	N	25					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 19,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3100	N	2251	-0-	-849	554	520	1	1711	2	N	18			66
							20	9							
02	2589	N	2035	-0-	-554	-0-	453	1	1582	2	N	-0-			66
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	510	1	1831	2	N	1			67
							1	9							
04	2160	N	1836	-0-	-324	-0-	1836	2			N	-0-			67
05	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	1812	2			N	-0-			67
06	2160	N	1743	-0-	-417	-0-	1743	2			N	-0-			67
07	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-			67
08	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1571	2	23	9	N	21			88
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1847	2	23	9	N	21			109
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			109
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

TOTAL GAS PROD: 21,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	341	1	1600	2	N	12			91
							13	9							
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	327	1	1440	2	N	-0-			91
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	147	1	1664	2	N	3			94
							3	9							
04	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	1689	2			N	-0-			94
05	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-			94
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			94
07	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1707	2	1	9	N	1			95
08	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1719	2	6	9	N	5			100
09	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	1660	2			N	-0-			100
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	N	10			110
11	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1516	2	33	9	N	30			140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

TOTAL GAS PROD: 19,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	N	13			48
							14	9							
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	101	1	390	2	N	-0-			48
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	155	1	594	2	N	8			56
							9	9							
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3			59
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			59
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7			66
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	N	8			74
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	N	6			80
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2			82
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			82
11	540	N	302	-0-	-238	-0-	293	2	9	9	N	8			90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	28	1	2546	2	N	22					116
							24	9									
02	1932	X	1920	-0-	-12	-0-	1878	2	42	9	N	38					154
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1993	2	31	9	N	28					182
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2486	2	29	9	N	26					208
05	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	1997	2	21	9	N	19	175	1			52
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2168	2	30	9	N	27					79
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2168	2	29	9	N	26					105
08	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	1683	2	21	9	N	19					124
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2148	2	21	9	N	19					143
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2135	2	34	9	N	31	125	1			49
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2167	2	35	9	N	32					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 23,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	326	1	118	2	N	5					71
							6	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	284	1	111	2	N	-0-					71
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	327	1	166	2	N	-0-					71
04	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					71
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					71
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-					71
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					71
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					71
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					71
10	0	W	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-					71
11	0	W	129	-0-	129	272	129	2			N	-0-					71
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	346	1	912	2	N	12					53
							13	9									
02	1288	N	755	-0-	-533	-0-	182	1	570	2	N	3					56
							3	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	105	1	1372	2	N	4					60
							4	9									
04	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	2			N	-0-					60
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					60
06	1440	N	690	-0-	-750	-0-	690	2			N	-0-					60
07	1116	N	832	-0-	-284	-0-	690	2	142	9	N	129					189
08	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					189
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					189
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					189
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	895	2	2	9	N	2					191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

01	2232	X	2135	-0-	-97	-0-	2111	2	24	9	N	22					287
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1942	2	13	9	N	12					299
03	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1250	2	8	9	N	7					306
04	2070	N	1677	-0-	-393	-0-	1656	2	21	9	N	19					325
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2606	2	13	9	N	12					337
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1864	2	28	9	N	25	61	1			301
07	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	1504	2	3	9	N	3					304
08	2604	N	1348	-0-	-1256	-0-	1273	2	75	9	N	68					372
09	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	1571	2			N	-0-					372
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1563	2	19	9	N	17					389
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1459	2	34	9	N	31	26	1			394
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					394

TOTAL GAS PROD: 19,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

01	4309	X	1902	-0-	-2407	-0-	1896	2	6	9	N	5					207
02	3808	X	1909	-0-	-1899	-0-	1896	2	13	9	N	12					219
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4256	2	13	9	N	12	68	1			163
04	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	3855	2	13	9	N	12					175
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3919	2	11	9	N	10					185
06	4140	X	3356	-0-	-784	-0-	3349	2	7	9	N	6					191
07	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	4180	2	11	9	N	10					201
08	4278	X	3587	-0-	-691	-0-	3577	2	10	9	N	9					210
09	3870	X	3000	-0-	-870	-0-	2994	2	6	9	N	5					215
10	3937	X	3168	-0-	-769	-0-	3160	2	8	9	N	7					222
11	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	3761	2	124	9	N	113					335
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					335

TOTAL GAS PROD: 37,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7903	-0-	-219	-0-	7751	2	152	9	N	138	192	1			464
02	7196	X	6443	-0-	-753	-0-	6304	2	139	9	N	126	185	1			405
03	8060	X	7364	-0-	-696	-0-	7231	2	133	9	N	121					526
04	7800	X	7265	-0-	-535	-0-	7087	2	178	9	N	162	182	1			506
05	7905	X	7447	-0-	-458	-0-	7320	2	127	9	N	115					621
06	7650	X	7360	-0-	-290	-0-	7230	2	130	9	N	118	193	1			546
07	7502	X	7417	-0-	-85	-0-	7283	2	134	9	N	122	193	1			475
08	7502	X	7363	-0-	-139	-0-	7249	2	114	9	N	104					579
09	7350	X	7172	-0-	-178	-0-	7038	2	134	9	N	122	188	1			513
10	7595	X	7153	-0-	-442	-0-	7020	2	133	9	N	121	204	1			430
11	7350	X	6978	-0-	-372	-0-	6842	2	136	9	N	124					554
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					554

TOTAL GAS PROD: 79,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8108	-0-	-1192	-0-	7915	2	193	9	N	175	195	1			497
02	8400	X	6996	-0-	-1404	-0-	6834	2	162	9	N	147	196	1			448
03	9300	X	6895	-0-	-2405	-0-	6708	2	187	9	N	170					618
04	8100	X	6675	-0-	-1425	-0-	6488	2	187	9	N	170	193	1			595
05	8122	X	7303	-0-	-819	-0-	7110	2	193	9	N	175	188	1			582
06	7860	X	7057	-0-	-803	-0-	6864	2	193	9	N	175	180	1			577
07	7750	X	6974	-0-	-776	-0-	6773	2	201	9	N	183	191	1			569
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7636	2	221	9	N	201	193	1			577
09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8187	2	190	9	N	173	181	1			569
10	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8494	2	200	9	N	182	196	1			555
11	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8032	2	187	9	N	170	194	1			531
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					531

TOTAL GAS PROD: 83,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8727	-0-	-15	-0-	8553	2	174	9	N	158	193	1			764
02	7896	X	7609	-0-	-287	-0-	7463	2	146	9	N	133	177	1			720
03	9269	X	8121	-0-	-1148	-0-	7992	2	129	9	N	117	98	1			739
04	8970	X	7736	-0-	-1234	-0-	7575	2	161	9	N	146	192	1			693
05	9269	X	7839	-0-	-1430	-0-	7706	2	133	9	N	121	183	1			631
06	8460	X	6923	-0-	-1537	-0-	6812	2	111	9	N	101					732
07	8432	X	6710	-0-	-1722	-0-	6598	2	112	9	N	102	184	1			650
08	8122	X	7602	-0-	-520	-0-	7458	2	144	9	N	131	183	1			598
09	7740	X	7189	-0-	-551	-0-	7045	2	144	9	N	131					729
10	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	8957	2	142	9	N	129	190	1			668
11	7350	X	7153	-0-	-197	-0-	7030	2	123	9	N	112					780
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					780

TOTAL GAS PROD: 84,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4727	2	20	9	N	18					309
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4727	2	14	9	N	13					322
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4010	2	22	9	N	20	187	1			155
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4302	2	22	9	N	20					175
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	2	6	9	N	5					180
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4252	2	19	9	N	17					197
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4588	2	18	9	N	16					213
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4307	2	23	9	N	21					234
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4264	2	13	9	N	12					246
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4217	2	19	9	N	17					263
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3656	2	9	9	N	8					271
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 47,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2630	-0-	-470	3499	352	1	2223	2	N	50					148
							55	9									
02	2800	N	2323	-0-	-477	3022	319	1	1963	2	N	37					185
							41	9									
03	3100	N	2492	-0-	-608	2414	208	1	2245	2	N	35	189	1			31
							39	9									
04	3000	N	2300	-0-	-700	1714	2243	2	57	9	N	52					83
05	3100	N	2298	-0-	-802	912	2298	2			N	-0-					83
06	3000	N	2324	-0-	-676	236	2324	2			N	-0-					83
07	2618	N	2382	-0-	-236	-0-	2380	2	2	9	N	2					85
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2395	2	41	9	N	37					122
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2533	2	19	9	N	17					139
10	0	W	2823	-0-	2823	2823	2823	2			N	-0-					139
11	1600	N	2462	-0-	862	3685	2462	2			N	-0-					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3685					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 27,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	496	1	1372	2	N	15					155
							17	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	452	1	1212	2	N	9					164
							10	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	276	1	1351	2	N	15					179
							17	9									
04	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1627	2	20	9	N	18					197
05	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	1481	2	19	9	N	17	174	1			40
06	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	1350	2	17	9	N	15					55
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1545	2	23	9	N	21					76
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1561	2	31	9	N	28					104
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1492	2	7	9	N	6					110
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	2	13	9	N	12					122
11	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1476	2	14	9	N	13					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 18,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	2428	N	1767	-0-	-661	-0-	92	1	1657	2	N	16					122
							18	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1210	2	N	10					132
							11	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	93	1	1390	2	N	40					172
							44	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1962	2	45	9	N	41	157	1			56
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1484	2	25	9	N	23					79
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1585	2	17	9	N	15					94
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1705	2	41	9	N	37					131
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1587	2	19	9	N	17					148
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					148
10	0	W	1684	-0-	1684	1684	1661	2	23	9	N	21					169
11	0	W	1593	-0-	1593	3277	1564	2	29	9	N	26	164	1			31
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3277					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	350	1	1456	2	N	8					59
							9	9									
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	306	1	1272	2	N	-0-					59
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	343	1	1165	2	N	8					67
							9	9									
04	1770	N	465	-0-	-1305	-0-	465	2			N	-0-					67
05	1736	N	115	-0-	-1621	-0-	115	2			N	-0-					67
06	1470	N	639	-0-	-831	-0-	639	2			N	-0-					67
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					67
10	0	W	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					67
11	0	W	129	-0-	129	144	129	2			N	-0-					67
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

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	710	N	710	-0-	-0-		-0-		279	1	422	2	N	8					192
									9	9									
02	1820	N	40	-0-	-1780		-0-		40	1			N	-0-					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	5	5			187
04	2794	N	2794	-0-	-0-		-0-		2685	2	109	9	N	99	187	1			99
05	2710	N	2710	-0-	-0-		-0-		2685	2	25	9	N	23					122
06	1676	N	1676	-0-	-0-		-0-		1676	2			N	-0-					122
07	2046	N	1759	-0-	-287		-0-		1676	2	83	9	N	75					197
08	3100	N	3204	-0-	104		104		3168	2	36	9	N	33					230
09	3000	N	3534	-0-	534		638		3498	2	36	9	N	33					263
10	3100	N	3796	-0-	696		1334		3743	2	53	9	N	48					311
11	4834	X	3500	-0-	-1334		-0-		3436	2	64	9	N	58					369
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046		-0-						N	NO RPT					369

TOTAL GAS PROD: 23,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

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	1377	N	1377	-0-	-0-		-0-		54	1	1317	2	N	5					229
									6	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-		-0-		144	1	1228	2	N	11					240
									12	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-		-0-		158	1	1675	2	N	30	187	1			83
									33	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-		-0-		1897	2	18	9	N	16					99
05	1811	N	1811	-0-	-0-		-0-		1792	2	19	9	N	17					116
06	1440	N	1355	-0-	-85		-0-		1338	2	17	9	N	15					131
07	1614	N	1614	-0-	-0-		-0-		1588	2	26	9	N	24					155
08	2113	N	2113	-0-	-0-		-0-		2088	2	25	9	N	23					178
09	1778	N	1778	-0-	-0-		-0-		1757	2	21	9	N	19					197
10	0	W	1025	-0-	1025		1025		992	2	33	9	N	30	183	1			44
11	0	W	1185	-0-	1185		2210		1170	2	15	9	N	14					58
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-		2210						N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 17,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

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	6620	X	6620	-0-	-0-		-0-		1184	1	5248	2	N	171	189	1			136
									188	9									
02	6505	X	6505	-0-	-0-		-0-		1051	1	5297	2	N	143	189	1			90
									157	9									
03	6211	X	6211	-0-	-0-		-0-		1179	1	4882	2	N	136					226
									150	9									
04	4950	X	4575	-0-	-375		-0-		4378	2	197	9	N	179	186	1			219
05	5115	X	4377	-0-	-738		-0-		4217	2	160	9	N	145	179	1			185
06	4950	X	4614	-0-	-336		-0-		4471	2	143	9	N	130					315
07	5115	X	4545	-0-	-570		-0-		4471	2	74	9	N	67	186	1			196
08	5115	X	4397	-0-	-718		-0-		3981	2	416	9	N	378	351	1			223
09	4620	X	3979	-0-	-641		-0-		3709	2	270	9	N	245					468
10	4774	X	3469	-0-	-1305		-0-		3362	2	107	9	N	97	184	1			381
11	4620	X	3403	-0-	-1217		-0-		3279	2	124	9	N	113	183	1			311
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557		-0-						N	NO RPT					311

TOTAL GAS PROD: 52,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	4867	X	4319	-0-	-548	-0-	4290	2	29	9	N	26					383
02	4396	X	4319	-0-	-77	-0-	4290	2	29	9	N	26					409
03	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	4392	2	32	9	N	29	123	1			315
04	4440	X	3912	-0-	-528	-0-	3883	2	29	9	N	26					341
05	4774	X	3818	-0-	-956	-0-	3792	2	26	9	N	24					365
06	4620	X	3879	-0-	-741	-0-	3850	2	29	9	N	26					391
07	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	4285	2	28	9	N	25					416
08	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	4302	2	25	9	N	23					439
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3915	2	31	9	N	28					467
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4213	2	28	9	N	25					492
11	4200	X	4046	-0-	-154	-0-	4024	2	22	9	N	20					512
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					512

TOTAL GAS PROD: 45,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	230	1	395	2	N	2					56
							2	9									
02	868	N	313	-0-	-555	-0-	26	1	287	2	N	-0-					56
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	102	1	565	2	N	-0-					56
04	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			N	-0-					56
05	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					56
06	660	N	239	-0-	-421	-0-	239	2			N	-0-					56
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					56
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	W	250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					56
11	0	W	-0-	-0-	-0-	250					N	-0-					56
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20675	2	77	9	Y	70	180	1			49
02	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18276	2	61	9	Y	55	9	1			95
03	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	45	1	20755	2	Y	7					102
							8	9									
04	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	19908	2	13	9	Y	12					114
05	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	20051	2	19	9	Y	17					131
06	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19145	2	1	9	Y	1					132
07	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19145	2	28	9	Y	25					157
08	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19648	2	54	9	Y	49					206
09	18510	X	13782	-0-	-4728	-0-	13748	2	34	9	Y	31					237
10	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	21838	2	211	9	Y	192					429
11	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	2			Y	-0-					429
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					429

TOTAL GAS PROD: 212,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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	24304	X	22989	-0-	-1315	-0-	22700	2	289	9	N	263	179	1			257
02	21700	X	20975	-0-	-725	-0-	20639	2	336	9	N	305	384	1			178
03	23684	X	23148	-0-	-536	-0-	22775	2	373	9	N	339	379	1			138
04	22260	X	20263	-0-	-1997	-0-	19919	2	344	9	N	313	371	1			80
05	23219	X	21121	-0-	-2098	-0-	20778	2	343	9	N	312	190	1			202
06	22470	X	18709	-0-	-3761	-0-	18361	2	348	9	N	316	367	1			151
07	23219	X	21332	-0-	-1887	-0-	20968	2	364	9	N	331	383	1			99
08	23157	X	19974	-0-	-3183	-0-	19648	2	326	9	N	296	372	1			23
09	20430	X	18838	-0-	-1592	-0-	18512	2	326	9	N	296					319
10	21111	X	19609	-0-	-1502	-0-	19295	2	314	9	N	285	193	1			411
11	20640	X	19826	-0-	-814	-0-	19527	2	299	9	N	272	392	1			291
12	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 226,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,328

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	39615	2	878	9	N	798	967	1			2822
02	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	20858	2	484	9	N	440	568	1			2694
03	27344	X	27344	-0-	-0-	-0-	26775	2	569	9	N	517	743	1			2468
04	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	36470	2	772	9	N	702	766	1			2404
05	39675	X	39675	-0-	-0-	-0-	38913	2	762	9	N	693	562	1			2535
06	11640	X	7226	-0-	-4414	-0-	6534	2	692	9	N	629	568	1			2596
07	34104	X	34104	-0-	-0-	-0-	33394	2	710	9	N	645	576	1			2665
08	39348	X	39348	-0-	-0-	-0-	38543	2	805	9	N	732	762	1			2635
09	41574	X	41574	-0-	-0-	-0-	40780	2	794	9	N	722	889	1			2468
10	42631	X	42631	-0-	-0-	-0-	41854	2	777	9	N	706	943	1			2231
11	37526	X	37526	-0-	-0-	-0-	36667	2	859	9	N	781	572	1			2440
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					2440

TOTAL GAS PROD: 368,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,365

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	21572	-0-	-4716	-0-	21266	2	306	9	N	278	195	1			802
02	21728	X	-0-	-0-	-21728	-0-					N	2	109	1			695
03	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	137					832
04	28541	X	28541	-0-	-0-	-0-	28342	2	199	9	N	181	381	1			632
05	27647	X	27647	-0-	-0-	-0-	27143	2	504	9	N	458	574	1			516
06	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	21369	2	279	9	N	254	364	1			406
07	27032	X	23974	-0-	-3058	-0-	23668	2	306	9	N	278	247	1			437
08	27032	X	22392	-0-	-4640	-0-	22064	2	328	9	N	298	160	1			575
09	26160	X	20609	-0-	-5551	-0-	20281	2	328	9	N	298					873
10	27032	X	20673	-0-	-6359	-0-	20422	2	251	9	N	228	191	1			910
11	23190	X	19380	-0-	-3810	-0-	19153	2	227	9	N	206	186	1			930
12	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	NO RPT					930

TOTAL GAS PROD: 206,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	2573	X	1657	-0-	-916	-0-	1649	2	8	9	N	7	10	1			125
02	1988	X	1380	-0-	-608	-0-	1378	2	2	9	N	2					127
03	1953	X	1310	-0-	-643	-0-	1307	2	3	9	N	3					130
04	1680	X	1439	-0-	-241	-0-	1436	2	3	9	N	3					133
05	1643	X	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			N	-0-					133
06	1590	X	1333	-0-	-257	-0-	1316	2	17	9	N	15					148
07	1519	X	1365	-0-	-154	-0-	1358	2	7	9	N	6					154
08	1488	X	1142	-0-	-346	-0-	1140	2	2	9	N	2					156
09	1440	X	1054	-0-	-386	-0-	1052	2	2	9	N	2					158
10	1426	X	1020	-0-	-406	-0-	1016	2	4	9	N	4					162
11	1320	X	935	-0-	-385	-0-	932	2	3	9	N	3					165
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 14,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	12865	X	10082	-0-	-2783	-0-	9793	2	289	9	N	263					766
02	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9793	2	193	9	N	175	193	1			748
03	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9039	2	215	9	N	195	192	1			751
04	9750	X	9046	-0-	-704	-0-	8816	2	230	9	N	209	378	1			582
05	11067	X	6711	-0-	-4356	-0-	6547	2	164	9	N	149	181	1			550
06	10710	X	8562	-0-	-2148	-0-	8349	2	213	9	N	194					744
07	11067	X	7766	-0-	-3301	-0-	7579	2	187	9	N	170	380	1			534
08	9362	X	7512	-0-	-1850	-0-	7340	2	172	9	N	156					690
09	9060	X	7236	-0-	-1824	-0-	7038	2	198	9	N	180	188	1			682
10	8835	X	7412	-0-	-1423	-0-	7219	2	193	9	N	175	193	1			664
11	8550	X	7325	-0-	-1225	-0-	7175	2	150	9	N	136	195	1			605
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					605

TOTAL GAS PROD: 90,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6206	-0-	-986	-0-	6079	2	127	9	N	115	192	1			761
02	6328	X	3801	-0-	-2527	-0-	3684	2	117	9	N	106					867
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6835	2	204	9	N	185	379	1			673
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6713	2	196	9	N	178					851
05	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8542	2	252	9	N	229	383	1			697
06	6810	X	5470	-0-	-1340	-0-	5324	2	146	9	N	133					830
07	7130	X	5953	-0-	-1177	-0-	5809	2	144	9	N	131	187	1			774
08	7192	X	6375	-0-	-817	-0-	6193	2	182	9	N	165	195	1			744
09	6960	X	6445	-0-	-515	-0-	6315	2	130	9	N	118	194	1			668
10	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	6648	2	184	9	N	167					835
11	6180	X	6154	-0-	-26	-0-	6035	2	119	9	N	108	192	1			751
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					751

TOTAL GAS PROD: 69,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	3624	2	175	9	Y	159	186	1			117
02	3724	X	1880	-0-	-1844	-0-	1810	2	70	9	Y	64	1	1			180
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	171	1	4093	2	Y	137	181	1			136
							151	9									
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3856	2	224	9	Y	204	185	1			155
05	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	3793	2	143	9	Y	130	181	1			104
06	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	3219	2	88	9	Y	80					184
07	3937	X	3346	-0-	-591	-0-	3219	2	127	9	Y	115	110	1			189
08	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	3118	2	136	9	Y	124					313
09	3810	X	3179	-0-	-631	-0-	3087	2	92	9	Y	84	187	1			210
10	3937	X	3226	-0-	-711	-0-	3128	2	98	9	Y	89	187	1			112
11	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	2890	2	129	9	Y	117					229
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 37,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

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	12338	X	5988	-0-	-6350	-0-	5784	2	204	9	N	185	366	1			468
02	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	17951	2	238	9	N	216	195	1			489
03	18910	X	18514	-0-	-396	-0-	18247	2	267	9	N	243	188	1			544
04	18300	X	7136	-0-	-11164	-0-	6895	2	241	9	N	219	182	1			581
05	18910	X	8105	-0-	-10805	-0-	7878	2	227	9	N	206	180	1			607
06	18300	X	7227	-0-	-11073	-0-	7012	2	215	9	N	195	191	1			611
07	18910	X	7636	-0-	-11274	-0-	7418	2	218	9	N	198	187	1			622
08	18507	X	7157	-0-	-11350	-0-	6942	2	215	9	N	195	191	1			626
09	7830	X	6830	-0-	-1000	-0-	6615	2	215	9	N	195					821
10	8091	X	6165	-0-	-1926	-0-	5947	2	218	9	N	198	395	1			624
11	7380	X	6092	-0-	-1288	-0-	5934	2	158	9	N	144					768
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					768

TOTAL GAS PROD: 99,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

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	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	728	1	8352	2	N	186	188	1			88
							205	9									
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	748	1	6336	2	N	203	189	1			102
							223	9									
03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	868	1	7338	2	N	254	181	1			175
							279	9									
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7240	2	252	9	N	229	187	1			217
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7141	2	284	9	N	258	413	1			62
06	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7307	2	243	9	N	221	161	1			122
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	7968	2	241	9	N	219	188	1			153
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5635	2	239	9	N	217	182	1			188
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4848	2	249	9	N	226	186	1			228
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5364	2	242	9	N	220	184	1			264
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3966	2	184	9	N	167	187	1			244
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 76,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,400

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	16995	2	628	9	N	571	576	1			3408
02	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15239	2	591	9	N	537	587	1			3358
03	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	15868	2	530	9	N	482	360	1			3480
04	16980	X	15156	-0-	-1824	-0-	14619	2	537	9	N	488	539	1			3429
05	17763	X	15507	-0-	-2256	-0-	14947	2	560	9	N	509	382	1			3556
06	17040	X	14739	-0-	-2301	-0-	14192	2	547	9	N	497	569	1			3484
07	17515	X	15007	-0-	-2508	-0-	14465	2	542	9	N	493	570	1			3407
08	16399	X	14460	-0-	-1939	-0-	13941	2	519	9	N	472	575	1			3304
09	15150	X	13677	-0-	-1473	-0-	13158	2	519	9	N	472					3776
10	15500	X	14312	-0-	-1188	-0-	13789	2	523	9	N	475	576	1			3675
11	14730	X	13898	-0-	-832	-0-	13501	2	397	9	N	361	386	1			3650
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					3650

TOTAL GAS PROD: 166,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,357

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	11036	X	10393	-0-	-643	-0-	1188 292	1 9	8913	2	N	265	188	1			242
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	1025 300	1 9	8591	2	N	273	380	1			135
03	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	1221 300	1 9	9578	2	N	273	186	1			222
04	10440	X	9367	-0-	-1073	-0-	9089	2	278	9	N	253	371	1			104
05	10974	X	9091	-0-	-1883	-0-	8838	2	253	9	N	230	175	1			159
06	10680	X	8655	-0-	-2025	-0-	8407	2	248	9	N	225	181	1			203
07	11036	X	8922	-0-	-2114	-0-	8644	2	278	9	N	253	185	1			271
08	11036	X	9120	-0-	-1916	-0-	8856	2	264	9	N	240	365	1			146
09	9360	X	9036	-0-	-324	-0-	8772	2	264	9	N	240					386
10	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9015	2	277	9	N	252	186	1			452
11	8820	X	7845	-0-	-975	-0-	7601	2	244	9	N	222	366	1			308
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 102,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,726

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	3853	-0-	-115	-0-	579 337	1 9	2937	2	N	306	377	1			107
02	3584	X	3451	-0-	-133	-0-	545 311	1 9	2595	2	N	283	182	1			208
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	901 306	1 9	2818	2	N	278	375	1			111
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3719	2	420	9	N	382	183	1			310
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4205	2	297	9	N	270	373	1			207
06	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	3491	2	275	9	N	250	186	1			271
07	3968	X	3731	-0-	-237	-0-	3441	2	290	9	N	264	186	1			349
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4029	2	282	9	N	256	367	1			238
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3921	2	282	9	N	256	183	1			311
10	3968	X	3340	-0-	-628	-0-	3048	2	292	9	N	265	185	1			391
11	3840	X	2992	-0-	-848	-0-	2721	2	271	9	N	246	376	1			261
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 42,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,056

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	7999	-0-	-2262	-0-	616	1	7212	2	N	155	188	1			179
							171	9									
02	7840	X	6287	-0-	-1553	-0-	663	1	5446	2	N	162	205	1			136
							178	9									
03	8680	X	8300	-0-	-380	-0-	695	1	7433	2	N	156	173	1			119
							172	9									
04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9447	2	658	9	N	598	546	1			171
05	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	10603	2	474	9	N	431	553	1			49
06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	9984	2	400	9	N	364	363	1			50
07	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	9992	2	388	9	N	353	366	1			37
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10121	2	835	9	N	759	371	1			425
09	9930	X	9877	-0-	-53	-0-	9360	2	517	9	N	470	725	1			170
10	10261	X	9045	-0-	-1216	-0-	8540	2	505	9	N	459	555	1			74
11	9930	X	8686	-0-	-1244	-0-	8525	2	161	9	N	146	184	1			36
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 103,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,053

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	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1181	1	7684	2	N	198	190	1			112
							218	9									
02	8904	X	8163	-0-	-741	-0-	1132	1	6823	2	N	189	193	1			108
							208	9									
03	9858	X	9277	-0-	-581	-0-	1199	1	7859	2	N	199	185	1			122
							219	9									
04	9540	X	9273	-0-	-267	-0-	9058	2	215	9	N	195	183	1			134
05	9517	X	8269	-0-	-1248	-0-	8064	2	205	9	N	186	181	1			139
06	8970	X	7410	-0-	-1560	-0-	7238	2	172	9	N	156	182	1			113
07	9579	X	7938	-0-	-1641	-0-	7765	2	173	9	N	157	183	1			87
08	9579	X	7867	-0-	-1712	-0-	7704	2	163	9	N	148					235
09	9270	X	7935	-0-	-1335	-0-	7768	2	167	9	N	152	359	1			28
10	8277	X	7150	-0-	-1127	-0-	6961	2	189	9	N	172					200
11	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8007	2	167	9	N	152	185	1			167
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 90,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	820	1	14299	2	N	272	378	1			218
							299	9									
02	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	760	1	12807	2	N	297	211	1			304
							327	9									
03	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	830	1	14054	2	N	283	374	1			213
							311	9									
04	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13088	2	349	9	N	317	375	1			155
05	13764	X	13703	-0-	-61	-0-	13442	2	261	9	N	237	188	1			204
06	13320	X	12751	-0-	-569	-0-	12509	2	242	9	N	220	181	1			243
07	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	19990	2	300	9	N	273	184	1			332
08	13764	X	12560	-0-	-1204	-0-	12306	2	254	9	N	231	358	1			205
09	13320	X	11845	-0-	-1475	-0-	11591	2	254	9	N	231					436
10	13702	X	11431	-0-	-2271	-0-	11232	2	199	9	N	181	225	1			392
11	13320	X	9259	-0-	-4061	-0-	9077	2	182	9	N	165	190	1			367
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					367

TOTAL GAS PROD: 149,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,707

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	9946	2	298	9	N	271	386	1			537
02	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10592	2	250	9	N	227	193	1			571
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9371	2	231	9	N	210	190	1			591
04	9900	X	7605	-0-	-2295	-0-	7452	2	153	9	N	139	188	1			542
05	10881	X	5785	-0-	-5096	-0-	5653	2	132	9	N	120					662
06	10530	X	9068	-0-	-1462	-0-	8897	2	171	9	N	155	383	1			434
07	10881	X	9060	-0-	-1821	-0-	8871	2	189	9	N	172					606
08	9610	X	9078	-0-	-532	-0-	8909	2	169	9	N	154	194	1			566
09	9060	X	8431	-0-	-629	-0-	8254	2	177	9	N	161	182	1			545
10	9362	X	8596	-0-	-766	-0-	8396	2	200	9	N	182	183	1			544
11	9060	X	8110	-0-	-950	-0-	7928	2	182	9	N	165	197	1			512
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					512

TOTAL GAS PROD: 96,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12107	-0-	-2587	-0-	11834	2	273	9	N	248	190	1			1166
02	13272	X	12198	-0-	-1074	-0-	11935	2	263	9	N	239	560	1			845
03	14043	X	10417	-0-	-3626	-0-	10155	2	262	9	N	238	190	1			893
04	12060	X	11435	-0-	-625	-0-	11170	2	265	9	N	241	369	1			765
05	13516	X	12673	-0-	-843	-0-	12413	2	260	9	N	236	188	1			813
06	13080	X	10270	-0-	-2810	-0-	10037	2	233	9	N	212	188	1			837
07	13516	X	11137	-0-	-2379	-0-	10904	2	233	9	N	212	190	1			859
08	12679	X	1593	-0-	-11086	-0-	1359	2	234	9	N	213	201	1			871
09	12270	X	10262	-0-	-2008	-0-	10034	2	228	9	N	207	183	1			895
10	12679	X	10177	-0-	-2502	-0-	9946	2	231	9	N	210	195	1			910
11	10770	X	9604	-0-	-1166	-0-	9363	2	241	9	N	219	387	1			742
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					742

TOTAL GAS PROD: 111,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

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	11408	X	10989	-0-	-419	-0-	10667	2	322	9	N	293	376	1			581
02	10220	X	9027	-0-	-1193	-0-	8748	2	279	9	N	254	190	1			645
03	11501	X	9944	-0-	-1557	-0-	9656	2	288	9	N	262	365	1			542
04	11130	X	9805	-0-	-1325	-0-	9509	2	296	9	N	269	189	1			622
05	10974	X	10208	-0-	-766	-0-	9925	2	283	9	N	257	197	1			682
06	10620	X	9638	-0-	-982	-0-	9378	2	260	9	N	236	361	1			557
07	10137	X	10058	-0-	-79	-0-	9766	2	292	9	N	265	180	1			642
08	10199	X	8974	-0-	-1225	-0-	8741	2	233	9	N	212	178	1			676
09	9870	X	8642	-0-	-1228	-0-	8405	2	237	9	N	215	396	1			495
10	10199	X	8622	-0-	-1577	-0-	8339	2	283	9	N	257	196	1			556
11	9720	X	8627	-0-	-1093	-0-	8376	2	251	9	N	228	195	1			589
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					589

TOTAL GAS PROD: 104,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,748

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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1009	1	1871	2	Y	72					160
							79	9									
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	957	1	1562	2	Y	75	3	1			232
							83	9									
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	788	1	2029	2	Y	75	188	1			119
							83	9									
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4955	2	61	9	Y	55					174
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3771	2	90	9	Y	82	183	1			73
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3363	2	76	9	Y	69					142
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3806	2	64	9	Y	58					200
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3808	2	69	9	Y	63	183	1			80
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4050	2	64	9	Y	58					138
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3876	2	50	9	Y	45					183
11	3750	X	3055	-0-	-695	-0-	2980	2	75	9	Y	68	185	1			66
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 39,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

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	8742	X	7177	-0-	-1565	-0-	7021	2	156	9	N	142	192	1			429
02	7896	X	6303	-0-	-1593	-0-	6179	2	124	9	N	113	182	1			360
03	7688	X	6961	-0-	-727	-0-	6831	2	130	9	N	118					478
04	7260	X	7156	-0-	-104	-0-	7014	2	142	9	N	129	185	1			422
05	7223	X	7210	-0-	-13	-0-	7065	2	145	9	N	132					554
06	6960	X	6898	-0-	-62	-0-	6762	2	136	9	N	124	198	1			480
07	7409	X	4115	-0-	-3294	-0-	3980	2	135	9	N	123	174	1			429
08	7409	X	6802	-0-	-607	-0-	6664	2	138	9	N	125	202	1			352
09	7170	X	6802	-0-	-368	-0-	6668	2	134	9	N	122					474
10	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	6617	2	144	9	N	131	194	1			411
11	6900	X	6743	-0-	-157	-0-	6602	2	141	9	N	128					539
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					539

TOTAL GAS PROD: 72,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

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	2049	-0-	-1082	-0-	1803	2	246	9	N	224	378	1			1214
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2494	2	370	9	N	336	184	1			1366
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	5883	2	535	9	N	486	713	1			1139
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4386	2	493	9	N	448	191	1			1396
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5287	2	523	9	N	475	569	1			1302
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5144	2	484	9	N	440	612	1			1130
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	4778	2	447	9	N	406	364	1			1172
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4684	2	481	9	N	437	385	1			1224
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4297	2	479	9	N	435	394	1			1265
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3426	2	463	9	N	421	387	1			1299
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3192	2	380	9	N	345	368	1			1276
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					1276

TOTAL GAS PROD: 50,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,453

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	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11679	2	206	9	Y	187	186	1			203
02	10248	X	10142	-0-	-106	-0-	9951	2	191	9	Y	174	194	1			183
03	11346	X	11249	-0-	-97	-0-	45	1	11044	2	Y	145	186	1			142
							160	9									
04	10980	X	10666	-0-	-314	-0-	10394	2	272	9	Y	247	184	1			205
05	11346	X	10182	-0-	-1164	-0-	10019	2	163	9	Y	148	187	1			166
06	10470	X	9482	-0-	-988	-0-	9318	2	164	9	Y	149					315
07	10819	X	9491	-0-	-1328	-0-	9318	2	173	9	Y	157	187	1			285
08	10819	X	10052	-0-	-767	-0-	9774	2	278	9	Y	253	188	1			350
09	10470	X	9553	-0-	-917	-0-	9486	2	67	9	Y	61					411
10	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10123	2	240	9	Y	218	185	1			444
11	9720	X	9683	-0-	-37	-0-	9500	2	183	9	Y	166	185	1			425
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					425

TOTAL GAS PROD: 112,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

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	17732	X	14638	-0-	-3094	-0-	1714	1	12911	2	N	12					110
							13	9									
02	15428	X	12137	-0-	-3291	-0-	1499	1	10620	2	N	16	6	1			120
							18	9									
03	16523	X	14606	-0-	-1917	-0-	1736	1	12698	2	N	156					276
							172	9									
04	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21789	2	39	9	N	35					311
05	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	22095	2	17	9	N	15					326
06	19694	X	19694	-0-	-0-	-0-	19694	2			N	-0-					326
07	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	22563	2			N	-0-					326
08	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	22020	2			N	-0-					326
09	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	22744	2			N	-0-					326
10	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	22019	2			N	-0-					326
11	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	22631	2			N	-0-					326
12	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 216,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14286	-0-	-1524	-0-	13845	2	441	9	N	401	576	1			1211
02	14280	X	12041	-0-	-2239	-0-	11625	2	416	9	N	378	184	1			1405
03	15407	X	10430	-0-	-4977	-0-	10140	2	290	9	N	264	377	1			1292
04	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16048	2	451	9	N	410	368	1			1334
05	15128	X	10471	-0-	-4657	-0-	10182	2	289	9	N	263	193	1			1404
06	13830	X	8401	-0-	-5429	-0-	8185	2	216	9	N	196	186	1			1414
07	16244	X	8713	-0-	-7531	-0-	8489	2	224	9	N	204	285	1			1333
08	16244	X	7958	-0-	-8286	-0-	7741	2	217	9	N	197	193	1			1337
09	15720	X	7541	-0-	-8179	-0-	7345	2	196	9	N	178					1515
10	10478	X	6818	-0-	-3660	-0-	6613	2	205	9	N	186	196	1			1505
11	8430	X	7681	-0-	-749	-0-	7451	2	230	9	N	209	178	1			1536
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					1536

TOTAL GAS PROD: 110,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9575	-0-	-128	-0-	9369	2	206	9	Y	187	375	1			90
02	8764	X	7229	-0-	-1535	-0-	6981	2	248	9	Y	225	192	1			123
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	45	1	9528	2	Y	267	189	1			201
							294	9									
04	9390	X	8980	-0-	-410	-0-	8688	2	292	9	Y	265	371	1			95
05	9579	X	9020	-0-	-559	-0-	8632	2	388	9	Y	353	371	1			77
06	9540	X	8407	-0-	-1133	-0-	8179	2	228	9	Y	207					284
07	9858	X	8461	-0-	-1397	-0-	8179	2	282	9	Y	256	371	1			169
08	9858	X	8712	-0-	-1146	-0-	8419	2	293	9	Y	266	367	1			68
09	8970	X	8443	-0-	-527	-0-	8150	2	293	9	Y	266					334
10	9021	X	8906	-0-	-115	-0-	8513	2	393	9	Y	357	185	1			506
11	8430	X	8366	-0-	-64	-0-	8077	2	289	9	Y	263	377	1			392
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					392

TOTAL GAS PROD: 95,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,912

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5485	-0-	-653	-0-	402	1	4947	2	N	124	188	1			292
							136	9									
02	5488	X	5383	-0-	-105	-0-	375	1	4861	2	N	134	188	1			238
							147	9									
03	5952	X	5935	-0-	-17	-0-	253	1	5518	2	N	149	185	1			202
							164	9									
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5771	2	140	9	N	127	186	1			143
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5828	2	152	9	N	138	165	1			116
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5828	2	136	9	N	124					240
07	6107	X	6045	-0-	-62	-0-	5907	2	138	9	N	125	185	1			180
08	6107	X	4773	-0-	-1334	-0-	4660	2	113	9	N	103	187	1			96
09	5970	X	4605	-0-	-1365	-0-	4465	2	140	9	N	127					223
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8428	2	123	9	N	112					335
11	5970	X	5505	-0-	-465	-0-	5422	2	83	9	N	75	188	1			222
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 64,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

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	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	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-

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	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-

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	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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 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	5952	X	5780	-0-	-172	-0-	1159	1	4502	2	N	108	189	1			224
							119	9									
02	5376	X	5280	-0-	-96	-0-	1137	1	4009	2	N	122	1	1			345
							134	9									
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	1061	1	5669	2	N	142	373	1			114
							156	9									
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6730	2	145	9	N	132					246
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6057	2	127	9	N	115	186	1			175
06	5760	X	4298	-0-	-1462	-0-	4240	2	58	9	N	53					228
07	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	4834	2	89	9	N	81					309
08	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6967	2	107	9	N	97	183	1			223
09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7067	2	139	9	N	126					349
10	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9942	2	91	9	N	83	185	1			247
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6801	2	118	9	N	107	190	1			164
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 71,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9334	-0-	-896	-0-	999	1	8227	2	N	98	190	1			155
							108	9									
02	9268	X	8139	-0-	-1129	-0-	912	1	7142	2	N	77	6	1			226
							85	9									
03	10261	X	9264	-0-	-997	-0-	1060	1	8106	2	N	89	187	1			128
							98	9									
04	9930	X	7926	-0-	-2004	-0-	7832	2	94	9	N	85					213
05	9579	X	8133	-0-	-1446	-0-	8056	2	77	9	N	70	184	1			99
06	9030	X	7582	-0-	-1448	-0-	7503	2	79	9	N	72					171
07	9269	X	7257	-0-	-2012	-0-	7185	2	72	9	N	65					236
08	9269	X	7261	-0-	-2008	-0-	7178	2	83	9	N	75	179	1			132
09	7920	X	6875	-0-	-1045	-0-	6828	2	47	9	N	43					175
10	8122	X	6925	-0-	-1197	-0-	6852	2	73	9	N	66	187	1			54
11	7590	X	7552	-0-	-38	-0-	7486	2	66	9	N	60					114
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 86,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	17019	X	14802	-0-	-2217	-0-	1488	1	12952	2	N	329	562	1			489
							362	9									
02	15372	X	12008	-0-	-3364	-0-	1105	1	10605	2	N	271	378	1			382
							298	9									
03	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					382
04	16170	X	10869	-0-	-5301	-0-	10768	2	101	9	N	92	189	1			285
05	15748	X	12057	-0-	-3691	-0-	11835	2	222	9	N	202	187	1			300
06	14310	X	11406	-0-	-2904	-0-	11210	2	196	9	N	178	189	1			289
07	13299	X	11680	-0-	-1619	-0-	11487	2	193	9	N	175	185	1			279
08	12059	X	11978	-0-	-81	-0-	11777	2	201	9	N	183					462
09	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14653	2	204	9	N	185	188	1			459
10	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15388	2	198	9	N	180	365	1			274
11	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15146	2	183	9	N	166					440
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					440

TOTAL GAS PROD: 130,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,961

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	37070	X	37070	-0-	-0-	-0-	2342	1	33846	2	N	802	746	1			511
							882	9									
02	34830	X	34830	-0-	-0-	-0-	2242	1	31698	2	N	809	752	1			568
							890	9									
03	35428	X	35428	-0-	-0-	-0-	2412	1	32262	2	N	685	554	1			699
							754	9									
04	49567	X	49567	-0-	-0-	-0-	48254	2	1313	9	N	1194	1279	1			614
05	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	34352	2	842	9	N	765	736	1			643
06	33593	X	33593	-0-	-0-	-0-	32844	2	749	9	N	681	741	1			583
07	33424	X	33424	-0-	-0-	-0-	32730	2	694	9	N	631	730	1			484
08	29576	X	29576	-0-	-0-	-0-	28936	2	640	9	N	582	375	1			691
09	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20230	2	527	9	N	479	717	1			453
10	0	W	33808	-0-	33808	33808	33274	2	534	9	N	485	540	1			398
11	0	W	27067	-0-	27067	60875	26478	2	589	9	N	535	572	1			361
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	60875					N	NO RPT					361

TOTAL GAS PROD: 370,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,648

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	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16532	2	336	9	N	305	200	1			1261
02	8316	X	6008	-0-	-2308	-0-	5661	2	347	9	N	315	387	1			1189
03	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	15883	2	389	9	N	354	370	1			1173
04	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15262	2	398	9	N	362	370	1			1165
05	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15272	2	387	9	N	352	367	1			1150
06	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	15489	2	339	9	N	308	381	1			1077
07	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	15868	2	362	9	N	329	347	1			1059
08	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15372	2	382	9	N	347	399	1			1007
09	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13458	2	382	9	N	347					1354
10	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10465	2	325	9	N	295	197	1			1452
11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10254	2	189	9	N	172	195	1			1429
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					1429

TOTAL GAS PROD: 153,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,486

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	19682	2	705	9	N	641	752	1			1618
02	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	19682	2	611	9	N	555	576	1			1597
03	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	20033	2	800	9	N	727	746	1			1578
04	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	19918	2	763	9	N	694	772	1			1500
05	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	20207	2	751	9	N	683	564	1			1619
06	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	19113	2	677	9	N	615	922	1			1312
07	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	16670	2	639	9	N	581	378	1			1515
08	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19032	2	608	9	N	553	767	1			1301
09	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	16042	2	627	9	N	570	388	1			1483
10	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	16420	2	691	9	N	628	755	1			1356
11	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14149	2	439	9	N	399	385	1			1370
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					1370

TOTAL GAS PROD: 208,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,646

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	10819	X	6481	-0-	-4338	-0-	542 142	1 9	5797	2	N	129	188	1			247
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	550 221	1 9	8127	2	N	201	370	1			78
03	9827	X	8873	-0-	-954	-0-	406 199	1 9	8268	2	N	181	179	1			80
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8674	2	172	9	N	156	182	1			54
05	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10416	2	209	9	N	190	174	1			70
06	9540	X	7981	-0-	-1559	-0-	7825	2	156	9	N	142					212
07	9858	X	5087	-0-	-4771	-0-	4999	2	88	9	N	80	179	1			113
08	10633	X	5075	-0-	-5558	-0-	4979	2	96	9	N	87					200
09	10290	X	2576	-0-	-7714	-0-	2504	2	72	9	N	65	179	1			86
10	10633	X	8923	-0-	-1710	-0-	8780	2	143	9	N	130					216
11	7980	X	5883	-0-	-2097	-0-	5753	2	130	9	N	118	185	1			149
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 79,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

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	12431	X	10365	-0-	-2066	-0-	609 289	1 9	9467	2	N	263	370	1			286
02	10948	X	9957	-0-	-991	-0-	570 197	1 9	9190	2	N	179	185	1			280
03	11842	X	11033	-0-	-809	-0-	510 231	1 9	10292	2	N	210	362	1			128
04	11460	X	10268	-0-	-1192	-0-	10091	2	177	9	N	161	182	1			107
05	11377	X	10495	-0-	-882	-0-	10245	2	250	9	N	227	182	1			152
06	10680	X	10305	-0-	-375	-0-	10099	2	206	9	N	187	189	1			150
07	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	10899	2	228	9	N	207	186	1			171
08	11036	X	10821	-0-	-215	-0-	10606	2	215	9	N	195	183	1			183
09	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10521	2	212	9	N	193	190	1			186
10	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	14896	2	198	9	N	180	187	1			179
11	10770	X	9953	-0-	-817	-0-	9753	2	200	9	N	182	183	1			178
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 120,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	1436 255	1 9	12777	2	N	232	266	1			242
02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	1338 164	1 9	11042	2	N	149	188	1			203
03	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	1442 262	1 9	11654	2	N	238					441
04	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11516	2	243	9	N	221	374	1			288
05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11833	2	100	9	N	91	178	1			201
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9156	2	152	9	N	138	181	1			158
07	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11529	2	213	9	N	194	180	1			172
08	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9440	2	195	9	N	177	178	1			171
09	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13680	2	213	9	N	194	181	1			184
10	0	W	12629	-0-	12629	12629	12469	2	160	9	N	145	186	1			143
11	0	W	7687	-0-	7687	20316	7529	2	158	9	N	144	167	1			120
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	20316					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 128,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,923

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

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	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 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

01	8959	X	8073	-0-	-886	-0-	7875	2	198	9	N	180	189	1			487
02	7084	X	6286	-0-	-798	-0-	6068	2	218	9	N	198	192	1			493
03	7533	X	6913	-0-	-620	-0-	6618	2	295	9	N	268	188	1			573
04	7800	X	6588	-0-	-1212	-0-	6291	2	297	9	N	270	369	1			474
05	8060	X	6122	-0-	-1938	-0-	5872	2	250	9	N	227	193	1			508
06	7800	X	5782	-0-	-2018	-0-	5538	2	244	9	N	222	186	1			544
07	6975	X	6153	-0-	-822	-0-	5907	2	246	9	N	224	185	1			583
08	6913	X	5943	-0-	-970	-0-	5717	2	226	9	N	205	189	1			599
09	6600	X	5244	-0-	-1356	-0-	5040	2	204	9	N	185	190	1			594
10	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	5272	2	248	9	N	225	195	1			624
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	5859	2	219	9	N	199	370	1			453
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					453

TOTAL GAS PROD: 68,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,403

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9798	-0-	-804	-0-	9500	2	298	9	N	271	188	1			365
02	9520	X	7329	-0-	-2191	-0-	7124	2	205	9	N	186	192	1			359
03	10075	X	7383	-0-	-2692	-0-	7095	2	288	9	N	262	376	1			245
04	9510	X	7769	-0-	-1741	-0-	7510	2	259	9	N	235	186	1			294
05	9796	X	7922	-0-	-1874	-0-	7611	2	311	9	N	283	371	1			206
06	9480	X	7335	-0-	-2145	-0-	7070	2	265	9	N	241	192	1			255
07	8122	X	7570	-0-	-552	-0-	7332	2	238	9	N	216	188	1			283
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7919	2	309	9	N	281	377	1			187
09	7770	X	7161	-0-	-609	-0-	6868	2	293	9	N	266	190	1			263
10	7936	X	7323	-0-	-613	-0-	7022	2	301	9	N	274	193	1			344
11	7950	X	6305	-0-	-1645	-0-	6049	2	256	9	N	233	383	1			194
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 84,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,748

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	25846	X	25846	-0-	-0-	-0-	1125	1	24113	2	N	553	557	1			235
							608	9									
02	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	1012	1	20461	2	N	482	189	1			528
							530	9									
03	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	994	1	18423	2	N	404	554	1			378
							444	9									
04	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16048	2	371	9	N	337	185	1			530
05	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	21495	2	568	9	N	516	737	1			309
06	22527	X	22527	-0-	-0-	-0-	22028	2	499	9	N	454	183	1			580
07	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	22028	2	697	9	N	634	734	1			480
08	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15532	2	426	9	N	387	551	1			316
09	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14430	2	426	9	N	387					703
10	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	22692	2	391	9	N	355	254	1			804
11	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	13778	2	363	9	N	330	367	1			767
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					767

TOTAL GAS PROD: 219,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,839

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5387	2	224	9	N	204	193	1			976
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	899	2	149	9	N	135	196	1			915
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6148	2	182	9	N	165	193	1			887
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7105	2	232	9	N	211					1098
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7229	2	221	9	N	201	377	1			922
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7169	2	189	9	N	172	187	1			907
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8335	2	275	9	N	250	192	1			965
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	9836	2	205	9	N	186	192	1			959
09	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	8801	2	248	9	N	225	199	1			985
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7365	2	251	9	N	228	194	1			1019
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7311	2	263	9	N	239	195	1			1063
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1063

TOTAL GAS PROD: 78,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

01	14167	X	13076	-0-	-1091	-0-	779	1	11824	2	N	430	380	1			197
							473	9									
02	12320	X	11363	-0-	-957	-0-	692	1	10297	2	N	340	380	1			157
							374	9									
03	13485	X	12919	-0-	-566	-0-	868	1	11633	2	N	380	379	1			158
							418	9									
04	12870	X	11293	-0-	-1577	-0-	10880	2	413	9	N	375	375	1			158
05	13082	X	11421	-0-	-1661	-0-	11061	2	360	9	N	327	185	1			300
06	12660	X	11466	-0-	-1194	-0-	11093	2	373	9	N	339	354	1			285
07	12927	X	11439	-0-	-1488	-0-	11066	2	373	9	N	339	181	1			443
08	12927	X	11768	-0-	-1159	-0-	11244	2	524	9	N	476	364	1			555
09	11460	X	10839	-0-	-621	-0-	10619	2	220	9	N	200	363	1			392
10	11842	X	10988	-0-	-854	-0-	10637	2	351	9	N	319	381	1			330
11	11460	X	10134	-0-	-1326	-0-	9785	2	349	9	N	317	187	1			460
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					460

TOTAL GAS PROD: 126,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,842

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

01	11780	X	5587	-0-	-6193	-0-	407	1	5127	2	N	48					85
							53	9									
02	9884	X	3550	-0-	-6334	-0-	386	1	3141	2	N	21	1	1			105
							23	9									
03	9672	X	6141	-0-	-3531	-0-	468	1	5621	2	N	47					152
							52	9									
04	9030	X	5340	-0-	-3690	-0-	5300	2	40	9	N	36					188
05	9331	X	6848	-0-	-2483	-0-	6782	2	66	9	N	60	177	1			71
06	5940	X	1143	-0-	-4797	-0-	1139	2	4	9	N	4					75
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7450	2	43	9	N	39					114
08	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7451	2	73	9	N	66					180
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8010	2	83	9	N	75	173	1			82
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8594	2	69	9	N	63					145
11	7290	X	5914	-0-	-1376	-0-	5867	2	47	9	N	43	131	1			57
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 66,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

01	17205	X	15900	-0-	-1305	-0-	15559	2	341	9	N	310	383	1			986
02	15036	X	12516	-0-	-2520	-0-	12248	2	268	9	N	244	192	1			1038
03	16275	X	14738	-0-	-1537	-0-	14356	2	382	9	N	347	384	1			1001
04	15570	X	14724	-0-	-846	-0-	14355	2	369	9	N	335	190	1			1146
05	15903	X	14384	-0-	-1519	-0-	14058	2	326	9	N	296	372	1			1070
06	15390	X	13850	-0-	-1540	-0-	13553	2	297	9	N	270	179	1			1161
07	15221	X	14414	-0-	-807	-0-	14120	2	294	9	N	267	372	1			1056
08	15221	X	14514	-0-	-707	-0-	14222	2	292	9	N	265	195	1			1126
09	14730	X	13899	-0-	-831	-0-	13607	2	292	9	N	265					1391
10	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	14827	2	373	9	N	339	195	1			1535
11	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14413	2	364	9	N	331	192	1			1674
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					1674

TOTAL GAS PROD: 158,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,269

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	8184	X	4346	-0-	-3838	-0-	325	1	3943	2	N	71	183	1			42
							78	9									
02	7616	X	3482	-0-	-4134	-0-	217	1	3140	2	N	114	1	1			155
							125	9									
03	8432	X	1257	-0-	-7175	-0-	20	1	1214	2	N	21					176
							23	9									
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					176
05	8649	X	4583	-0-	-4066	-0-	4524	2	59	9	N	54					230
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5550	2	167	9	N	152	30	1			352
07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5550	2	58	9	N	53	154	1			251
08	4588	X	2103	-0-	-2485	-0-	2070	2	33	9	N	30	184	1			97
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	30					127
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					127
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					127
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 27,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

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 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	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-

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	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 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	2291	1	5039	2	N	192	543	1			343
							211	9									
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	2020	1	4225	2	N	154	190	1			307
							169	9									
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	2233	1	4626	2	N	183					490
							201	9									
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5174	2	233	9	N	212	368	1			334
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5503	2	180	9	N	164	174	1			324
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5068	2	62	9	N	56					380
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5103	2	72	9	N	65	173	1			272
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4892	2	152	9	N	138					410
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4861	2	165	9	N	150	184	1			376
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6890	2	56	9	N	51	181	1			246
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4511	2	52	9	N	47					293
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 63,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	18104 X	16812	-0-	-1292	-0-	2708	1	13820	2	N	258	375	1				372
						284	9										
02	16324 X	14297	-0-	-2027	-0-	2538	1	11504	2	N	232	196	1				408
						255	9										
03	18073 X	15049	-0-	-3024	-0-	2632	1	12163	2	N	231	365	1				274
						254	9										
04	17490 X	13927	-0-	-3563	-0-	13745	2	182	9	N	165	183	1				256
05	16802 X	12322	-0-	-4480	-0-	12247	2	75	9	N	68						324
06	16260 X	14001	-0-	-2259	-0-	13782	2	219	9	N	199	362	1				161
07	15841 X	13507	-0-	-2334	-0-	13294	2	213	9	N	194	182	1				173
08	15035 X	14020	-0-	-1015	-0-	13815	2	205	9	N	186	184	1				175
09	14010 X	12559	-0-	-1451	-0-	12357	2	202	9	N	184	177	1				182
10	14477 X	8493	-0-	-5984	-0-	8231	2	262	9	N	238	177	1				243
11	14010 X	10255	-0-	-3755	-0-	9867	2	388	9	N	353	343	1				253
12	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT						253

TOTAL GAS PROD: 145,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	1537	1	17741	2	N	261	185	1			249
							287	9									
02	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	1438	1	20681	2	N	192					441
							211	9									
03	32027	X	32027	-0-	-0-	-0-	1743	1	29687	2	N	543	555	1			429
							597	9									
04	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30512	2	483	9	N	439	554	1			314
05	26137	X	26137	-0-	-0-	-0-	25764	2	373	9	N	339	366	1			287
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	9862	2	306	9	N	278	354	1			211
07	10478	X	10168	-0-	-310	-0-	9862	2	306	9	N	278	179	1			310
08	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	24978	2	349	9	N	317	378	1			249
09	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	24501	2	349	9	N	317					566
10	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	26630	2	307	9	N	279	373	1			472
11	26678	X	26678	-0-	-0-	-0-	26311	2	367	9	N	334	175	1			631
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					631

TOTAL GAS PROD: 255,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,577

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	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	1699	1	10148	2	N	196	548	1			261
							216	9									
02	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	1351	1	10048	2	N	215	191	1			285
							237	9									
03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	1133	1	5759	2	N	154	184	1			255
							169	9									
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8301	2	127	9	N	115	188	1			182
05	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10080	2	129	9	N	117					299
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8592	2	112	9	N	102					401
07	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	7962	2	171	9	N	155	364	1			192
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9955	2	100	9	N	91					283
09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8361	2	100	9	N	91					374
10	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12631	2	254	9	N	231	178	1			427
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8780	2	136	9	N	124					551
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					551

TOTAL GAS PROD: 106,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

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	26257	X	22157	-0-	-4100	-0-	21471	2	686	9	N	624	774	1			1239
02	22400	X	22042	-0-	-358	-0-	21471	2	571	9	N	519	584	1			1174
03	22878	X	21371	-0-	-1507	-0-	20749	2	622	9	N	565	560	1			1179
04	22140	X	20711	-0-	-1429	-0-	20092	2	619	9	N	563	383	1			1359
05	24397	X	21222	-0-	-3175	-0-	20647	2	575	9	N	523	381	1			1501
06	23610	X	18721	-0-	-4889	-0-	18233	2	488	9	N	444	579	1			1366
07	24397	X	21091	-0-	-3306	-0-	20531	2	560	9	N	509	584	1			1291
08	21390	X	20313	-0-	-1077	-0-	19748	2	565	9	N	514	583	1			1222
09	20700	X	20076	-0-	-624	-0-	19509	2	567	9	N	515	393	1			1344
10	21235	X	20961	-0-	-274	-0-	20390	2	571	9	N	519	581	1			1282
11	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	19980	2	551	9	N	501	571	1			1212
12	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT					1212

TOTAL GAS PROD: 229,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,796

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	15903	X	13397	-0-	-2506	-0-	13142	2	255	9	N	232	189	1			926
02	13468	X	12335	-0-	-1133	-0-	12101	2	234	9	N	213	196	1			943
03	14229	X	13328	-0-	-901	-0-	13071	2	257	9	N	234	378	1			799
04	12960	X	11512	-0-	-1448	-0-	11277	2	235	9	N	214	193	1			820
05	13671	X	11737	-0-	-1934	-0-	11520	2	217	9	N	197	192	1			825
06	13230	X	10809	-0-	-2421	-0-	10585	2	224	9	N	204	197	1			832
07	13671	X	10692	-0-	-2979	-0-	10476	2	216	9	N	196	188	1			840
08	13330	X	11127	-0-	-2203	-0-	10905	2	222	9	N	202	193	1			849
09	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11476	2	222	9	N	202					1051
10	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12438	2	339	9	N	308	191	1			1168
11	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12472	2	504	9	N	458	385	1			1241
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					1241

TOTAL GAS PROD: 132,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,660

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

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-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14083	-0-	-1541	-0-	13812	2	271	9	N	246	197	1			798
02	13440	X	12584	-0-	-856	-0-	12354	2	230	9	N	209	194	1			813
03	14725	X	14089	-0-	-636	-0-	13819	2	270	9	N	245	193	1			865
04	14250	X	13016	-0-	-1234	-0-	12782	2	234	9	N	213	191	1			887
05	14074	X	12801	-0-	-1273	-0-	12599	2	202	9	N	184	197	1			874
06	13620	X	12006	-0-	-1614	-0-	11776	2	230	9	N	209	192	1			891
07	14074	X	11979	-0-	-2095	-0-	11778	2	201	9	N	183	99	1			975
08	14074	X	11912	-0-	-2162	-0-	11718	2	194	9	N	176	380	1			771
09	13020	X	11403	-0-	-1617	-0-	11209	2	194	9	N	176	189	1			758
10	12803	X	11879	-0-	-924	-0-	11656	2	223	9	N	203	199	1			762
11	12000	X	11559	-0-	-441	-0-	11377	2	182	9	N	165	246	1			681
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					681

TOTAL GAS PROD: 137,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	15141	-0-	-762	-0-	14745	2	396	9	N	360	520	1			754
02	14056	X	13172	-0-	-884	-0-	12792	2	380	9	N	345	383	1			716
03	15252	X	14358	-0-	-894	-0-	13980	2	378	9	N	344	386	1			674
04	14640	X	13253	-0-	-1387	-0-	12873	2	380	9	N	345	385	1			634
05	15128	X	14017	-0-	-1111	-0-	13630	2	387	9	N	352	353	1			633
06	14640	X	12702	-0-	-1938	-0-	12361	2	341	9	N	310	367	1			576
07	14570	X	13300	-0-	-1270	-0-	12917	2	383	9	N	348	368	1			556
08	14353	X	13066	-0-	-1287	-0-	12675	2	391	9	N	355	365	1			546
09	13560	X	12539	-0-	-1021	-0-	12152	2	387	9	N	352	350	1			548
10	14012	X	12116	-0-	-1896	-0-	11818	2	298	9	N	271	199	1			620
11	12870	X	12778	-0-	-92	-0-	12414	2	364	9	N	331	196	1			755
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					755

TOTAL GAS PROD: 146,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,713

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	24137	-0-	-973	-0-	23823	2	314	9	N	285	195	1			741
02	22036	X	20581	-0-	-1455	-0-	20303	2	278	9	N	253	386	1			608
03	23963	X	18957	-0-	-5006	-0-	18645	2	312	9	N	284	192	1			700
04	23370	X	20567	-0-	-2803	-0-	20223	2	344	9	N	313	384	1			629
05	24149	X	22146	-0-	-2003	-0-	21823	2	323	9	N	294	185	1			738
06	23370	X	21547	-0-	-1823	-0-	21249	2	298	9	N	271	392	1			617
07	23800	X	23800	-0-	-0-	-0-	23463	2	337	9	N	306	188	1			735
08	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	23687	2	348	9	N	316	376	1			675
09	22264	X	22264	-0-	-0-	-0-	21944	2	320	9	N	291	382	1			584
10	22258	X	21835	-0-	-423	-0-	21519	2	316	9	N	287	184	1			687
11	23250	X	20713	-0-	-2537	-0-	20456	2	257	9	N	234	194	1			727
12	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					N	NO RPT					727

TOTAL GAS PROD: 240,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	21797	2	406	9	N	369	362	1			1136
02	17444	X	14797	-0-	-2647	-0-	14514	2	283	9	N	257	365	1			1028
03	20770	X	17486	-0-	-3284	-0-	17226	2	260	9	N	236	367	1			897
04	21300	X	16936	-0-	-4364	-0-	16635	2	301	9	N	274	165	1			1006
05	22010	X	14692	-0-	-7318	-0-	14422	2	270	9	N	245	362	1			889
06	21300	X	15008	-0-	-6292	-0-	14748	2	260	9	N	236	182	1			943
07	17515	X	16130	-0-	-1385	-0-	15836	2	294	9	N	267	174	1			1036
08	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	18336	2	374	9	N	340	366	1			1010
09	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	17718	2	316	9	N	287	392	1			905
10	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	17965	2	320	9	N	291	193	1			1003
11	18120	X	14980	-0-	-3140	-0-	14723	2	257	9	N	234	250	1			987
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					987

TOTAL GAS PROD: 187,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,036

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	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	24067	2	587	9	N	534	390	1			1708
02	17500	X	12767	-0-	-4733	-0-	12383	2	384	9	N	349	391	1			1666
03	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19388	2	438	9	N	398	382	1			1682
04	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	18430	2	338	9	N	307	191	1			1798
05	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	19907	2	305	9	N	277	381	1			1694
06	18750	X	16386	-0-	-2364	-0-	16160	2	226	9	N	205	191	1			1708
07	19375	X	17957	-0-	-1418	-0-	17724	2	233	9	N	212	178	1			1742
08	19375	X	18932	-0-	-443	-0-	18711	2	221	9	N	201	193	1			1750
09	18750	X	18422	-0-	-328	-0-	17912	2	510	9	N	464	381	1			1833
10	19375	X	18073	-0-	-1302	-0-	17649	2	424	9	N	385	389	1			1829
11	18330	X	16252	-0-	-2078	-0-	15891	2	361	9	N	328	193	1			1964
12	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					1964

TOTAL GAS PROD: 202,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,660

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30509	X	30509	-0-	-0-	-0-	1146 597	1 9	28766	2	N	543	379	1			411
02	26150	X	26150	-0-	-0-	-0-	1035 481	1 9	24634	2	N	437	382	1			466
03	25286	X	25286	-0-	-0-	-0-	794 513	1 9	23979	2	N	466	376	1			556
04	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	20838	2	442	9	N	402	553	1			405
05	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	22491	2	505	9	N	459	279	1			585
06	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	23985	2	518	9	N	471	367	1			689
07	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18326	2	348	9	N	316	367	1			638
08	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	24505	2	483	9	N	439	543	1			534
09	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26015	2	523	9	N	475	368	1			641
10	0	W	26130	-0-	26130	26130	25584	2	546	9	N	496	563	1			574
11	0	W	24037	-0-	24037	50167	23505	2	532	9	N	484	371	1			687
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	50167					N	NO RPT					687

TOTAL GAS PROD: 271,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,988

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17469	-0-	-2588	-0-	17022	2	447	9	N	406	391	1			933
02	17612	X	15349	-0-	-2263	-0-	14967	2	382	9	N	347	195	1			1085
03	18104	X	16847	-0-	-1257	-0-	16438	2	409	9	N	372	477	1			980
04	17520	X	15642	-0-	-1878	-0-	15265	2	377	9	N	343	384	1			939
05	17794	X	16476	-0-	-1318	-0-	16116	2	360	9	N	327	193	1			1073
06	16920	X	14341	-0-	-2579	-0-	14089	2	252	9	N	229	189	1			1113
07	16988	X	14614	-0-	-2374	-0-	14273	2	341	9	N	310	189	1			1234
08	16833	X	9036	-0-	-7797	-0-	8878	2	158	9	N	144	189	1			1189
09	15930	X	302	-0-	-15628	-0-	302	2			N	-0-					1189
10	16461	X	42	-0-	-16419	-0-	42	2			N	-0-					1189
11	14340	X	11252	-0-	-3088	-0-	11008	2	244	9	N	222	194	1			1217
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					1217

TOTAL GAS PROD: 131,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,700

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	599	-0-	-16141	-0-	599	2			N	-0-					665
02	13720	X	11281	-0-	-2439	-0-	11134	2	147	9	N	134					799
03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13364	2	286	9	N	260	384	1			675
04	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	14818	2	359	9	N	326	193	1			808
05	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	17973	2	459	9	N	417	379	1			846
06	13200	X	8139	-0-	-5061	-0-	8045	2	94	9	N	85	193	1			738
07	15686	X	8664	-0-	-7022	-0-	8497	2	167	9	N	152	193	1			697
08	18445	X	4847	-0-	-13598	-0-	4846	2	1	9	N	1					698
09	17850	X	7720	-0-	-10130	-0-	7712	2	8	9	N	7					705
10	18445	X	7951	-0-	-10494	-0-	7898	2	53	9	N	48					753
11	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	12987	2	315	9	N	286	387	1			652
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					652

TOTAL GAS PROD: 109,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	3818	-0-	-13604	-0-	3621	2	197	9	N	179	202	1			1514
02	15456	X	1440	-0-	-14016	-0-	1276	2	164	9	N	149	404	1			1259
03	13423	X	10549	-0-	-2874	-0-	10347	2	202	9	N	184	189	1			1254
04	12990	X	9980	-0-	-3010	-0-	9770	2	210	9	N	191	183	1			1262
05	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	26785	2	944	9	N	858	558	1			1562
06	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	19452	2	462	9	N	420	574	1			1408
07	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	13457	2	261	9	N	237	373	1			1272
08	18786	X	7300	-0-	-11486	-0-	7104	2	196	9	N	178	192	1			1258
09	18180	X	12872	-0-	-5308	-0-	12534	2	338	9	N	307	193	1			1372
10	18786	X	13191	-0-	-5595	-0-	12875	2	316	9	N	287					1659
11	18180	X	12561	-0-	-5619	-0-	12261	2	300	9	N	273	383	1			1549
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					1549

TOTAL GAS PROD: 133,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,263

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	16398	-0-	-1799	-0-	16061	2	337	9	N	306	377	1			655
02	16044	X	14790	-0-	-1254	-0-	14503	2	287	9	N	261	193	1			723
03	17391	X	16088	-0-	-1303	-0-	15767	2	321	9	N	292	381	1			634
04	16650	X	15245	-0-	-1405	-0-	14940	2	305	9	N	277	175	1			736
05	16647	X	16039	-0-	-608	-0-	15721	2	318	9	N	289	383	1			642
06	15870	X	15151	-0-	-719	-0-	14864	2	287	9	N	261	189	1			714
07	16368	X	15428	-0-	-940	-0-	15157	2	271	9	N	246	383	1			577
08	16089	X	7544	-0-	-8545	-0-	7249	2	295	9	N	268	183	1			662
09	15510	X	14480	-0-	-1030	-0-	14177	2	303	9	N	275	382	1			555
10	16027	X	14145	-0-	-1882	-0-	13893	2	252	9	N	229	191	1			593
11	15150	X	13395	-0-	-1755	-0-	13136	2	259	9	N	235	191	1			637
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					637

TOTAL GAS PROD: 158,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	47131	X	47131	-0-	-0-	-0-	45725	2	1406	9	N	1278	1161	1			3583
02	42195	X	42195	-0-	-0-	-0-	40857	2	1338	9	N	1216	606	1			4193
03	47009	X	47009	-0-	-0-	-0-	45687	2	1322	9	N	1202	1537	1			3858
04	44888	X	44888	-0-	-0-	-0-	43570	2	1318	9	N	1198	1312	1			3744
05	48280	X	48280	-0-	-0-	-0-	47052	2	1228	9	N	1116	922	1			3938
06	49189	X	49189	-0-	-0-	-0-	48066	2	1123	9	N	1021	1310	1			3649
07	51173	X	51173	-0-	-0-	-0-	50054	2	1119	9	N	1017	1146	1			3520
08	50409	X	50409	-0-	-0-	-0-	49213	2	1196	9	N	1087	966	1			3641
09	42910	X	42910	-0-	-0-	-0-	41581	2	1329	9	N	1208	1149	1			3700
10	41995	X	41995	-0-	-0-	-0-	40789	2	1206	9	N	1096	1159	1			3637
11	47803	X	47803	-0-	-0-	-0-	46680	2	1123	9	N	1021	980	1			3678
12	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					N	NO RPT					3678

TOTAL GAS PROD: 512,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,460

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	18259	X	15667	-0-	-2592	-0-	15301	2	366	9	N	333	194	1			1007
02	16492	X	12902	-0-	-3590	-0-	12603	2	299	9	N	272	558	1			721
03	18259	X	14203	-0-	-4056	-0-	13875	2	328	9	N	298	183	1			836
04	15150	X	13199	-0-	-1951	-0-	12883	2	316	9	N	287	195	1			928
05	15655	X	13843	-0-	-1812	-0-	13533	2	310	9	N	282	380	1			830
06	15150	X	12770	-0-	-2380	-0-	12481	2	289	9	N	263	360	1			733
07	14291	X	13020	-0-	-1271	-0-	12754	2	266	9	N	242	198	1			777
08	14198	X	12778	-0-	-1420	-0-	12495	2	283	9	N	257	181	1			853
09	13410	X	13246	-0-	-164	-0-	12974	2	272	9	N	247	370	1			730
10	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	14860	2	314	9	N	285	182	1			833
11	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14109	2	211	9	N	192	183	1			842
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					842

TOTAL GAS PROD: 151,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,958

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	8494	X	7901	-0-	-593	-0-	7697	2	204	9	N	185	542	1			528
02	7616	X	7009	-0-	-607	-0-	6808	2	201	9	N	183	184	1			527
03	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	7560	2	211	9	N	192	178	1			541
04	7950	X	7286	-0-	-664	-0-	7093	2	193	9	N	175	58	1			658
05	8091	X	7515	-0-	-576	-0-	7329	2	186	9	N	169	191	1			636
06	7650	X	6162	-0-	-1488	-0-	5997	2	165	9	N	150	188	1			598
07	7781	X	7194	-0-	-587	-0-	7055	2	139	9	N	126	189	1			535
08	7781	X	7122	-0-	-659	-0-	6966	2	156	9	N	142	194	1			483
09	7290	X	6815	-0-	-475	-0-	6676	2	139	9	N	126					609
10	7502	X	6792	-0-	-710	-0-	6627	2	165	9	N	150	193	1			566
11	6960	X	6389	-0-	-571	-0-	6218	2	171	9	N	155	187	1			534
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					534

TOTAL GAS PROD: 77,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

01	17174	X	15107	-0-	-2067	-0-	14781	2	326	9	N	296	194	1			848
02	15484	X	12086	-0-	-3398	-0-	11811	2	275	9	N	250	373	1			725
03	17608	X	13862	-0-	-3746	-0-	13562	2	300	9	N	273	192	1			806
04	17040	X	13443	-0-	-3597	-0-	13120	2	323	9	N	294	385	1			715
05	17050	X	13600	-0-	-3450	-0-	13322	2	278	9	N	253	189	1			779
06	14610	X	12742	-0-	-1868	-0-	12481	2	261	9	N	237	193	1			823
07	13888	X	13282	-0-	-606	-0-	13021	2	261	9	N	237	186	1			874
08	13888	X	12963	-0-	-925	-0-	12703	2	260	9	N	236	372	1			738
09	13440	X	12250	-0-	-1190	-0-	11986	2	264	9	N	240	200	1			778
10	13609	X	12148	-0-	-1461	-0-	11877	2	271	9	N	246	192	1			832
11	12840	X	11105	-0-	-1735	-0-	10848	2	257	9	N	234	195	1			871
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					871

TOTAL GAS PROD: 142,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,796

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

01	24242	X	22572	-0-	-1670	-0-	824	1	21324	2	N	385	190	1			318
							424	9									
02	21476	X	18694	-0-	-2782	-0-	732	1	17626	2	N	305	189	1			434
							336	9									
03	23343	X	20959	-0-	-2384	-0-	767	1	19761	2	N	392	563	1			263
							431	9									
04	22350	X	20744	-0-	-1606	-0-	20336	2	408	9	N	371	371	1			263
05	23095	X	21677	-0-	-1418	-0-	21335	2	342	9	N	311	370	1			204
06	21840	X	21066	-0-	-774	-0-	20739	2	327	9	N	297	183	1			318
07	21421	X	19180	-0-	-2241	-0-	18861	2	319	9	N	290	375	1			233
08	21669	X	19646	-0-	-2023	-0-	19351	2	295	9	N	268	186	1			315
09	21060	X	20901	-0-	-159	-0-	20562	2	339	9	N	308	373	1			250
10	21762	X	20043	-0-	-1719	-0-	19723	2	320	9	N	291	378	1			163
11	21060	X	18825	-0-	-2235	-0-	18508	2	317	9	N	288	182	1			269
12	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					269

TOTAL GAS PROD: 224,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,506

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					497
02	9856	X	-0-	-0-	-9856	-0-					N	-0-					497
03	9765	X	8523	-0-	-1242	-0-	8379	2	144	9	N	131					628
04	9390	X	5266	-0-	-4124	-0-	5161	2	105	9	N	95	193	1			530
05	6975	X	5270	-0-	-1705	-0-	5161	2	109	9	N	99					629
06	8250	X	6942	-0-	-1308	-0-	6857	2	85	9	N	77	363	1			343
07	8525	X	7285	-0-	-1240	-0-	7179	2	106	9	N	96					439
08	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8753	2	122	9	N	111	185	1			365
09	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8295	2	113	9	N	103					468
10	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8232	2	110	9	N	100	195	1			373
11	8580	X	7557	-0-	-1023	-0-	7461	2	96	9	N	87					460
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					460

TOTAL GAS PROD: 66,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

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-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

01	10664	X	10452	-0-	-212	-0-	10310	2	142	9	N	129	371	1			105
02	9408	X	8596	-0-	-812	-0-	8310	2	286	9	N	260	186	1			179
03	10416	X	9363	-0-	-1053	-0-	8901	2	462	9	N	420	186	1			413
04	10110	X	8677	-0-	-1433	-0-	8379	2	298	9	N	271	186	1			498
05	10447	X	8812	-0-	-1635	-0-	8542	2	270	9	N	245	563	1			180
06	10110	X	8311	-0-	-1799	-0-	8037	2	274	9	N	249	187	1			242
07	9517	X	8324	-0-	-1193	-0-	8037	2	287	9	N	261					503
08	9362	X	8554	-0-	-808	-0-	8239	2	315	9	N	286	552	1			237
09	8670	X	8034	-0-	-636	-0-	7719	2	315	9	N	286					523
10	8804	X	8089	-0-	-715	-0-	7819	2	270	9	N	245	187	1			581
11	8310	X	7122	-0-	-1188	-0-	6911	2	211	9	N	192	181	1			592
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					592

TOTAL GAS PROD: 94,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,844

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13514	-0-	-994	-0-	13257	2	257	9	N	234	384	1			985
02	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13456	2	273	9	N	248	193	1			1040
03	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17448	2	311	9	N	283	383	1			940
04	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14516	2	305	9	N	277	191	1			1026
05	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	16086	2	349	9	N	317	356	1			987
06	17190	X	13905	-0-	-3285	-0-	13638	2	267	9	N	243	189	1			1041
07	17763	X	13289	-0-	-4474	-0-	13078	2	211	9	N	192	191	1			1042
08	17763	X	12931	-0-	-4832	-0-	12700	2	231	9	N	210	189	1			1063
09	15900	X	11887	-0-	-4013	-0-	11685	2	202	9	N	184	380	1			867
10	16430	X	12611	-0-	-3819	-0-	12381	2	230	9	N	209	194	1			882
11	13920	X	11861	-0-	-2059	-0-	11608	2	253	9	N	230					1112
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					1112

TOTAL GAS PROD: 152,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,627

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	24239	-0-	-4746	-0-	732	1	23088	2	N	381	187	1			350
							419	9									
02	25984	X	20610	-0-	-5374	-0-	655	1	19475	2	N	436	376	1			410
							480	9									
03	27466	X	23037	-0-	-4429	-0-	677	1	21851	2	N	463	373	1			500
							509	9									
04	25050	X	22060	-0-	-2990	-0-	21595	2	465	9	N	423	375	1			548
05	25265	X	22600	-0-	-2665	-0-	22209	2	391	9	N	355	556	1			347
06	23460	X	21377	-0-	-2083	-0-	21000	2	377	9	N	343	369	1			321
07	23033	X	21293	-0-	-1740	-0-	20933	2	360	9	N	327	183	1			465
08	23033	X	21260	-0-	-1773	-0-	20913	2	347	9	N	315	370	1			410
09	22050	X	20106	-0-	-1944	-0-	19754	2	352	9	N	320	375	1			355
10	22599	X	20346	-0-	-2253	-0-	19906	2	440	9	N	400	380	1			375
11	21390	X	19240	-0-	-2150	-0-	18907	2	333	9	N	303	186	1			492
12	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT					492

TOTAL GAS PROD: 236,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,066

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	22039	-0-	-1676	-0-	21771	2	268	9	N	244	195	1			956
02	20776	X	19283	-0-	-1493	-0-	19044	2	239	9	N	217	195	1			978
03	21793	X	18684	-0-	-3109	-0-	18384	2	300	9	N	273	381	1			870
04	21330	X	20011	-0-	-1319	-0-	19733	2	278	9	N	253	190	1			933
05	22041	X	19944	-0-	-2097	-0-	19733	2	211	9	N	192	189	1			936
06	21330	X	15236	-0-	-6094	-0-	15047	2	189	9	N	172	187	1			921
07	21359	X	18141	-0-	-3218	-0-	17939	2	202	9	N	184	192	1			913
08	20677	X	16565	-0-	-4112	-0-	16376	2	189	9	N	172	181	1			904
09	20010	X	15201	-0-	-4809	-0-	15044	2	157	9	N	143	196	1			851
10	19933	X	15355	-0-	-4578	-0-	15162	2	193	9	N	175					1026
11	17550	X	14997	-0-	-2553	-0-	14770	2	227	9	N	206	387	1			845
12	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					N	NO RPT					845

TOTAL GAS PROD: 195,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11663	-0-	-1946	-0-	11325	2	338	9	N	307	381	1			833
02	11956	X	9267	-0-	-2689	-0-	8947	2	320	9	N	291	191	1			933
03	12834	X	10547	-0-	-2287	-0-	10218	2	329	9	N	299	383	1			849
04	11880	X	10494	-0-	-1386	-0-	10158	2	336	9	N	305	193	1			961
05	11656	X	10611	-0-	-1045	-0-	10290	2	321	9	N	292	371	1			882
06	11280	X	10036	-0-	-1244	-0-	9743	2	293	9	N	266	381	1			767
07	10850	X	10339	-0-	-511	-0-	10043	2	296	9	N	269	190	1			846
08	10850	X	10149	-0-	-701	-0-	9860	2	289	9	N	263	194	1			915
09	10500	X	9672	-0-	-828	-0-	9383	2	289	9	N	263					1178
10	10602	X	9745	-0-	-857	-0-	9449	2	296	9	N	269	188	1			1259
11	10050	X	9235	-0-	-815	-0-	8931	2	304	9	N	276	283	1			1252
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					1252

TOTAL GAS PROD: 111,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,100

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

01	10323	X	8718	-0-	-1605	-0-	1110	1	7436	2	N	156					297
							172	9									
02	9296	X	8001	-0-	-1295	-0-	1087	1	6761	2	N	139	191	1			245
							153	9									
03	10199	X	9334	-0-	-865	-0-	1140	1	8011	2	N	166	186	1			225
							183	9									
04	9660	X	8349	-0-	-1311	-0-	8178	2	171	9	N	155					380
05	9269	X	8460	-0-	-809	-0-	8302	2	158	9	N	144	368	1			156
06	9030	X	8887	-0-	-143	-0-	8732	2	155	9	N	141					297
07	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9665	2	171	9	N	155	188	1			264
08	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10066	2	174	9	N	158	189	1			233
09	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10269	2	193	9	N	175	181	1			227
10	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10073	2	201	9	N	183	186	1			224
11	9900	X	9474	-0-	-426	-0-	9281	2	193	9	N	175	189	1			210
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 102,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	67952	X	63407	-0-	-4545	-0-	2398	1	59842	2	N	1061	759	1			744
							1167	9									
02	61880	X	51622	-0-	-10258	-0-	2113	1	48531	2	N	889	947	1			686
							978	9									
03	68510	X	56232	-0-	-12278	-0-	2194	1	52881	2	N	1052	551	1			1187
							1157	9									
04	66300	X	49230	-0-	-17070	-0-	48251	2	979	9	N	890	1317	1			760
05	67859	X	39246	-0-	-28613	-0-	38552	2	694	9	N	631	554	1			837
06	61350	X	38225	-0-	-23125	-0-	37592	2	633	9	N	575	746	1			666
07	57164	X	38221	-0-	-18943	-0-	37592	2	629	9	N	572	567	1			671
08	56234	X	38092	-0-	-18142	-0-	37516	2	576	9	N	524	733	1			462
09	49230	X	30543	-0-	-18687	-0-	29967	2	576	9	N	524					986
10	39669	X	39669	-0-	-0-	-0-	39001	2	668	9	N	607	447	1			1146
11	41979	X	41979	-0-	-0-	-0-	41374	2	605	9	N	550	566	1			1130
12	38223	X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					N	NO RPT					1130

TOTAL GAS PROD: 486,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,875

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

01	56017	X	47594	-0-	-8423	-0-	46762	2	832	9	N	756	952	1			1987
02	44856	X	41056	-0-	-3800	-0-	40266	2	790	9	N	718	759	1			1946
03	51553	X	44264	-0-	-7289	-0-	43473	2	791	9	N	719	579	1			2086
04	49890	X	40454	-0-	-9436	-0-	39786	2	668	9	N	607	576	1			2117
05	49569	X	40753	-0-	-8816	-0-	40129	2	624	9	N	567	567	1			2117
06	46050	X	37647	-0-	-8403	-0-	37050	2	597	9	N	543	555	1			2105
07	45446	X	38148	-0-	-7298	-0-	37469	2	679	9	N	617	567	1			2155
08	44268	X	36455	-0-	-7813	-0-	35787	2	668	9	N	607	577	1			2185
09	40440	X	34410	-0-	-6030	-0-	33779	2	631	9	N	574	575	1			2184
10	40765	X	34549	-0-	-6216	-0-	33924	2	625	9	N	568	553	1			2199
11	37650	X	32619	-0-	-5031	-0-	31937	2	682	9	N	620	681	1			2138
12	38161	X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					2138

TOTAL GAS PROD: 427,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,896

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	14849	X	11744	-0-	-3105	-0-	11564	2	180	9	N	164	194	1			795
02	12712	X	10651	-0-	-2061	-0-	10462	2	189	9	N	172	192	1			775
03	13702	X	9862	-0-	-3840	-0-	9705	2	157	9	N	143	193	1			725
04	12870	X	11698	-0-	-1172	-0-	11485	2	213	9	N	194	192	1			727
05	12555	X	11659	-0-	-896	-0-	11485	2	174	9	N	158	51	1			834
06	11400	X	9915	-0-	-1485	-0-	9744	2	171	9	N	155	378	1			611
07	12090	X	10056	-0-	-2034	-0-	9882	2	174	9	N	158					769
08	12090	X	9342	-0-	-2748	-0-	9191	2	151	9	N	137	198	1			708
09	11700	X	8405	-0-	-3295	-0-	8289	2	116	9	N	105					813
10	11656	X	8376	-0-	-3280	-0-	8237	2	139	9	N	126	194	1			745
11	9930	X	7118	-0-	-2812	-0-	6997	2	121	9	N	110	195	1			660
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					660

TOTAL GAS PROD: 108,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13387	2	370	9	N	336	383	1			645
02	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13387	2	367	9	N	334	370	1			609
03	11501	X	10835	-0-	-666	-0-	10518	2	317	9	N	288	190	1			707
04	13320	X	12187	-0-	-1133	-0-	11818	2	369	9	N	335	389	1			653
05	14508	X	12407	-0-	-2101	-0-	12064	2	343	9	N	312	378	1			587
06	14040	X	10359	-0-	-3681	-0-	10000	2	359	9	N	326	380	1			533
07	14508	X	10691	-0-	-3817	-0-	10373	2	318	9	N	289	180	1			642
08	12586	X	10161	-0-	-2425	-0-	9854	2	307	9	N	279	388	1			533
09	12180	X	11077	-0-	-1103	-0-	10748	2	329	9	N	299	202	1			630
10	12400	X	10162	-0-	-2238	-0-	9810	2	352	9	N	320	389	1			561
11	10350	X	9048	-0-	-1302	-0-	8743	2	305	9	N	277	189	1			649
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					649

TOTAL GAS PROD: 124,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,395

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	21051	-0-	-3997	-0-	676 315	1 9	20060	2	N	286	369	1			152
02	22400	X	17812	-0-	-4588	-0-	606 260	1 9	16946	2	N	236	188	1			200
03	24800	X	19505	-0-	-5295	-0-	622 337	1 9	18546	2	N	306	186	1			320
04	22830	X	18524	-0-	-4306	-0-	18225	2	299	9	N	272	192	1			400
05	22692	X	18935	-0-	-3757	-0-	18680	2	255	9	N	232	370	1			262
06	20370	X	18796	-0-	-1574	-0-	18558	2	238	9	N	216	180	1			298
07	19716	X	17586	-0-	-2130	-0-	17370	2	216	9	N	196	181	1			313
08	19499	X	17668	-0-	-1831	-0-	17453	2	215	9	N	195	187	1			321
09	18810	X	17729	-0-	-1081	-0-	17474	2	255	9	N	232	182	1			371
10	19437	X	16850	-0-	-2587	-0-	16518	2	332	9	N	302	377	1			296
11	18810	X	16042	-0-	-2768	-0-	15822	2	220	9	N	200					496
12	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					496

TOTAL GAS PROD: 200,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,673

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 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	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-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

01	14849	X	12854	-0-	-1995	-0-	12425	2	429	9	N	390	376	1			259
02	12684	X	11314	-0-	-1370	-0-	10767	2	547	9	N	497	562	1			194
03	14043	X	12114	-0-	-1929	-0-	11562	2	552	9	N	502	376	1			320
04	13170	X	11566	-0-	-1604	-0-	11072	2	494	9	N	449	371	1			398
05	13516	X	11497	-0-	-2019	-0-	10969	2	528	9	N	480	546	1			332
06	12450	X	10848	-0-	-1602	-0-	10365	2	483	9	N	439	558	1			213
07	12524	X	10696	-0-	-1828	-0-	10181	2	515	9	N	468	184	1			497
08	12121	X	10607	-0-	-1514	-0-	10128	2	479	9	N	435	369	1			563
09	11580	X	10457	-0-	-1123	-0-	10007	2	450	9	N	409	539	1			433
10	11501	X	10532	-0-	-969	-0-	10128	2	404	9	N	367	555	1			245
11	10860	X	9407	-0-	-1453	-0-	8911	2	496	9	N	451	375	1			321
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					321

TOTAL GAS PROD: 121,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,887

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	28779	-0-	-3957	-0-	1511 552	1 9	26716	2	N	502	566	1			164
02	28756	X	23923	-0-	-4833	-0-	1381 449	1 9	22093	2	N	408	377	1			195
03	31434	X	22944	-0-	-8490	-0-	1377 514	1 9	21053	2	N	467	369	1			293
04	30420	X	27793	-0-	-2627	-0-	27374	2	419	9	N	381	367	1			307
05	30411	X	26586	-0-	-3825	-0-	26098	2	488	9	N	444	541	1			210
06	27840	X	25061	-0-	-2779	-0-	24579	2	482	9	N	438	371	1			277
07	28706	X	25326	-0-	-3380	-0-	24840	2	486	9	N	442	549	1			170
08	28706	X	25255	-0-	-3451	-0-	24724	2	531	9	N	483	363	1			290
09	27780	X	24781	-0-	-2999	-0-	24304	2	477	9	N	434	538	1			186
10	26598	X	25113	-0-	-1485	-0-	24783	2	330	9	N	300	362	1			124
11	25050	X	22800	-0-	-2250	-0-	22522	2	278	9	N	253	243	1			134
12	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 278,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,552

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

01	23002	X	16816	-0-	-6186	-0-	16315	2	501	9	N	455	374	1			308
02	25872	X	12515	-0-	-13357	-0-	12178	2	337	9	N	306	375	1			239
03	23002	X	14924	-0-	-8078	-0-	14443	2	481	9	N	437	368	1			308
04	20280	X	12379	-0-	-7901	-0-	11937	2	442	9	N	402	555	1			155
05	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	19026	2	415	9	N	377	367	1			165
06	16260	X	12685	-0-	-3575	-0-	12435	2	250	9	N	227	187	1			205
07	14911	X	1790	-0-	-13121	-0-	1694	2	96	9	N	87					292
08	19437	X	1786	-0-	-17651	-0-	1694	2	92	9	N	84	176	1			200
09	18810	X	441	-0-	-18369	-0-	424	2	17	9	N	15					215
10	19437	X	932	-0-	-18505	-0-	921	2	11	9	N	10					225
11	12690	X	5071	-0-	-7619	-0-	4889	2	182	9	N	165	175	1			215
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 98,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	91134	X	91134	-0-	-0-	-0-	88934	2	2200	9	N	2000	1865	1			313
02	92521	X	92521	-0-	-0-	-0-	90429	2	2092	9	N	1902	1879	1			336
03	103600	X	103600	-0-	-0-	-0-	101308	2	2292	9	N	2084	2234	1			186
04	96598	X	96598	-0-	-0-	-0-	95578	2	1020	9	N	927	934	1			179
05	97397	X	97397	-0-	-0-	-0-	95281	2	2116	9	N	1924	2017	1			86
06	83010	X	81962	-0-	-1048	-0-	80034	2	1928	9	N	1753	1656	1			183
07	91307	X	91307	-0-	-0-	-0-	89599	2	1708	9	N	1553	1440	1			296
08	85777	X	84297	-0-	-1480	-0-	82552	2	1745	9	N	1586	1459	1			423
09	83010	X	76426	-0-	-6584	-0-	74830	2	1596	9	N	1451	1667	1			207
10	85777	X	75423	-0-	-10354	-0-	73907	2	1516	9	N	1378	1295	1			290
11	83010	X	75366	-0-	-7644	-0-	73858	2	1508	9	N	1371	1467	1			194
12	85777	X	NO RPT	-0-	-85777	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 966,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,929

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	29890	-0-	-3838	-0-	29612	2	278	9	N	253	376	1			124
02	30464	X	29803	-0-	-661	-0-	29456	2	347	9	N	315	187	1			252
03	33728	X	33365	-0-	-363	-0-	33056	2	309	9	N	281	367	1			166
04	32640	X	28980	-0-	-3660	-0-	28715	2	265	9	N	241	183	1			224
05	32984	X	27704	-0-	-5280	-0-	27477	2	227	9	N	206	353	1			77
06	32280	X	26149	-0-	-6131	-0-	25700	2	449	9	N	408	369	1			116
07	33356	X	26733	-0-	-6623	-0-	26518	2	215	9	N	195	170	1			141
08	33356	X	25565	-0-	-7791	-0-	25382	2	183	9	N	166					307
09	28980	X	25286	-0-	-3694	-0-	25081	2	205	9	N	186	367	1			126
10	27714	X	26261	-0-	-1453	-0-	25841	2	420	9	N	382	371	1			137
11	26160	X	24516	-0-	-1644	-0-	24316	2	200	9	N	182	182	1			137
12	26722	X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 304,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,815

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24434	-0-	24434	243367	24169	2	265	9	N	241	184	1			200
02	0	W	22600	-0-	22600	265967	22278	2	322	9	N	293	373	1			120
03	0	W	26115	-0-	26115	292082	25799	2	316	9	N	287	180	1			227
04	0	W	25797	-0-	25797	317879	25477	2	320	9	N	291	360	1			158
05	0	W	-0-	-0-	-0-	317879					N	-0-					158
06	342938	X	25059	-0-	-317879	-0-	24782	2	277	9	N	252	349	1			61
07	26350	X	25003	-0-	-1347	-0-	24722	2	281	9	N	255	177	1			139
08	26350	X	25179	-0-	-1171	-0-	24889	2	290	9	N	264	186	1			217
09	25500	X	23726	-0-	-1774	-0-	23445	2	281	9	N	255	367	1			105
10	25885	X	24460	-0-	-1425	-0-	24179	2	281	9	N	255	186	1			174
11	25050	X	23453	-0-	-1597	-0-	23182	2	271	9	N	246	366	1			54
12	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 245,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12537	-0-	12537	16270	11676	2	861	9	N	783	753	1			122
02	0		20826	-0-	20826	37096	19759	2	1067	9	N	970	760	1			332
03	0	W	33236	-0-	33236	70332	31554	2	1682	9	N	1529	1676	1			185
04	0	W	36012	-0-	36012	106344	34444	2	1568	9	N	1425	1456	1			154
05	0	W	35953	-0-	35953	142297	34541	2	1412	9	N	1284	1289	1			149
06	0	W	32763	-0-	32763	175060	31573	2	1190	9	N	1082	912	1			319
07	0	W	33141	-0-	33141	208201	32027	2	1114	9	N	1013	914	1			418
08	0	W	21681	-0-	21681	229882	20894	2	787	9	N	715	748	1			385
09	0	W	22457	-0-	22457	252339	21670	2	787	9	N	715					1100
10	0	W	20240	-0-	20240	272579	19547	2	693	9	N	630	925	1			805
11	292570	X	19991	-0-	-272579	-0-	19441	2	550	9	N	500	181	1			1124
12	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT					1124

TOTAL GAS PROD: 288,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,646

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		98117	-0-	98117	98117	93642	2	4475	9	N	4068	3426	1			642
05	476998	X	378881	-0-	-98117	-0-	363345	2	15536	9	N	14124	13989	1			777
06	354960	X	354960	-0-	-0-	-0-	343379	2	11581	9	N	10528	10897	1			408
07	352408	X	327977	-0-	-24431	-0-	319270	2	8707	9	N	7915	8073	1			250
08	352408	X	268586	-0-	-83822	-0-	262049	2	6537	9	N	5943	6113	1			80
09	341040	X	215449	-0-	-125591	-0-	210415	2	5034	9	N	4576	4474	1			182
10	352408	X	187037	-0-	-165371	-0-	182784	2	4253	9	N	3866	3869	1			179
11	341040	X	158745	-0-	-182295	-0-	155073	2	3672	9	N	3338	3271	1			246
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 1,989,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,358

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366038	X	151238	-0-	-214800	-0-	146713	2	4525	9	N	4114	3617	1			497
07	406672	X	406672	-0-	-0-	-0-	394471	2	12201	9	N	11092	11375	1			214
08	391282	X	391151	-0-	-131	-0-	381806	2	9345	9	N	8495	8228	1			481
09	378660	X	321842	-0-	-56818	-0-	315107	2	6735	9	N	6123	6546	1			58
10	391282	X	278916	-0-	-112366	-0-	273706	2	5210	9	N	4736	4203	1			591
11	378660	X	247629	-0-	-131031	-0-	243130	2	4499	9	N	4090	4410	1			271
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 1,797,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,650

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		47021	-0-	47021	47021	45923	2	1098	9	N	998	748	1			250
03	0		107379	-0-	107379	154400	105111	2	2268	9	N	2062	2054	1			258
04	0		95882	-0-	95882	250282	94010	2	1872	9	N	1702	1690	1			270
05	343046	X	92764	-0-	-250282	-0-	91066	2	1698	9	N	1544	1673	1			141
06	103350	X	80050	-0-	-23300	-0-	78621	2	1429	9	N	1299	1175	1			265
07	106795	X	74238	-0-	-32557	-0-	73035	2	1203	9	N	1094	1116	1			243
08	106795	X	67435	-0-	-39360	-0-	66318	2	1117	9	N	1015	933	1			325
09	103350	X	59772	-0-	-43578	-0-	58789	2	983	9	N	894	980	1			239
10	106795	X	56179	-0-	-50616	-0-	55219	2	960	9	N	873	925	1			187
11	103350	X	50628	-0-	-52722	-0-	49806	2	822	9	N	747	695	1			239
12	106795	X	NO RPT	-0-	-106795	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 731,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,228

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		4865	-0-	4865	4865	4639	2	226	9	N	205					205
05	0		260406	-0-	260406	265271	251836	2	8570	9	N	7791	7600	1			396
06	0		276673	-0-	276673	541944	270465	2	6208	9	N	5644	5850	1			190
07	740697	X	198753	-0-	-541944	-0-	194732	2	4021	9	N	3655	3564	1			281
08	234701	X	146790	-0-	-87911	-0-	143853	2	2937	9	N	2670	2692	1			259
09	227130	X	106509	-0-	-120621	-0-	104156	2	2353	9	N	2139	2143	1			255
10	234701	X	79421	-0-	-155280	-0-	77955	2	1466	9	N	1333	1393	1			195
11	227130	X	65479	-0-	-161651	-0-	64464	2	1015	9	N	923	968	1			150
12	234701	X	NO RPT	-0-	-234701	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 1,138,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,360

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		5626	-0-	5626	5626	5475	2	151	9	N	137					137
05	0		510552	-0-	510552	516178	499715	2	10837	9	N	9852	9559	1			430
06	0		587496	-0-	587496	1103674	577938	2	9558	9	N	8689	8657	1			462
07	1576419	X	472745	-0-	-1103674	-0-	465837	2	6908	9	N	6280	6190	1			552
08	376001	X	376001	-0-	-0-	-0-	371113	2	4888	9	N	4444	4614	1			382
09	298080	X	275996	-0-	-22084	-0-	272327	2	3669	9	N	3335	3485	1			232
10	308016	X	185416	-0-	-122600	-0-	182319	2	3097	9	N	2815	2827	1			220
11	298080	X	105212	-0-	-192868	-0-	102863	2	2349	9	N	2135	1926	1			429
12	308016	X	NO RPT	-0-	-308016	-0-					N	NO RPT					429

TOTAL GAS PROD: 2,519,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,687

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		115572	-0-	115572	151304	105449	2	10123	9	N	9203	9156	1			172
02	0		100073	-0-	100073	251377	92584	2	7489	9	N	6808	6626	1			354
03	0	W	102773	-0-	102773	354150	96116	2	6657	9	N	6052	6115	1			291
04	0	W	93568	-0-	93568	447718	88212	2	5356	9	N	4869	4961	1			199
05	0	W	91207	-0-	91207	538925	86609	2	4598	9	N	4180	4219	1			160
06	0	W	59754	-0-	59754	598679	57007	2	2747	9	N	2497	2414	1			243
07	0	W	9894	-0-	9894	608573	9241	2	653	9	N	594	524	1			313
08	0	W	19812	-0-	19812	628385	19032	2	780	9	N	709	549	1			473
09	0	W	23347	-0-	23347	651732	22228	2	1119	9	N	1017	1007	1			483
10	0	W	26028	-0-	26028	677760	25241	2	787	9	N	715	933	1			265
11	0	W	25567	-0-	25567	703327	24776	2	791	9	N	719	557	1			427
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	703327					N	NO RPT					427

TOTAL GAS PROD: 667,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,363

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	38028	X	NO RPT	-0-	-38028	-0-					N	NO RPT					-0-
06	95070	X	NO RPT	-0-	-95070	-0-					N	NO RPT					-0-
07	98239	X	NO RPT	-0-	-98239	-0-					N	NO RPT					-0-
08	98239	X	NO RPT	-0-	-98239	-0-					N	NO RPT					-0-
09	95070	X	NO RPT	-0-	-95070	-0-					N	NO RPT					-0-
10	98239	X	NO RPT	-0-	-98239	-0-					N	NO RPT					-0-
11	95070	X	NO RPT	-0-	-95070	-0-					N	NO RPT					-0-
12	98239	X	NO RPT	-0-	-98239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	2160	-0-	-2397	-0-	47	1	2113	3	N	-0-			-0-
02	4116	X	2075	-0-	-2041	-0-	42	1	2033	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	1248	-0-	-2689	-0-	47	1	1201	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	2732	-0-	-1078	-0-	45	1	2687	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	2362	-0-	-986	-0-	47	1	2315	3	N	-0-			-0-
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	45	1	2278	3	N	-0-			-0-
07	2821	X	2167	-0-	-654	-0-	42	1	2125	3	N	-0-			-0-
08	2821	X	1316	-0-	-1505	-0-	15	1	1301	3	N	-0-			-0-
09	2730	X	1271	-0-	-1459	-0-	14	1	1257	3	N	-0-			-0-
10	2387	X	1273	-0-	-1114	-0-	14	1	1259	3	N	-0-			-0-
11	2310	X	1278	-0-	-1032	-0-	16	1	1262	3	N	-0-			-0-
12	2170	X	911	-0-	-1259	-0-	13	1	898	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

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

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 (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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 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

01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	139	1	5046	2	Y	-0-					-0-
02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	134	1	4521	2	Y	-0-					-0-
03	4774 X	4762	-0-	-12	-0-	149	1	4613	2	Y	-0-					-0-
04	5010 X	4462	-0-	-548	-0-	144	1	4318	2	Y	-0-					-0-
05	5177 X	4682	-0-	-495	-0-	96	1	4586	2	Y	-0-					-0-
06	5010 X	4577	-0-	-433	-0-	5	1	4572	2	Y	-0-					-0-
07	5146 X	4349	-0-	-797	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
08	4774 X	3958	-0-	-816	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
09	4590 X	4458	-0-	-132	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
10	4743 X	4519	-0-	-224	-0-	11	1	4508	2	Y	-0-					-0-
11	4590 X	4108	-0-	-482	-0-	83	1	4025	2	Y	-0-					-0-
12	4619 X	4433	-0-	-186	-0-	117	1	4316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					200
02	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					200
03	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13556	2	9	9	N	8	151	1			57
04	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			N	-0-					57
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					57
06	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13449	2	25	9	N	23					80
07	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					80
08	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13030	2	39	9	N	35					115
09	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-					115
10	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					115
11	11880	X	11337	-0-	-543	-0-	11329	2	8	9	N	7					122
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 143,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

MO																	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO																	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					7
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-	2	1			5
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					5
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					5
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					5
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					5
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					5
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					5
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 26,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15438	#	15094	-0-	-344	-0-	854 19	1 9	14221	2	N	17					203
02	14028	#	12868	-0-	-1160	-0-	696 12	1 9	12160	2	N	11					214
03	15531	#	14429	-0-	-1102	-0-	1024 19	1 9	13386	2	N	17					231
04	14940	#	14464	-0-	-476	-0-	996 22	1 9	13446	2	N	20					251
05	15097	#	15034	-0-	-63	-0-	1028 21	1 9	13985	2	N	19					270
06	14610	#	14566	-0-	-44	-0-	996 26	1 9	13544	2	N	24					294
07	14942	#	14885	-0-	-57	-0-	1029 19	1 9	13837	2	N	17					311
08	15035	#	14890	-0-	-145	-0-	1029 8	1 9	13853	2	N	7	190	1			128
09	14580	#	14441	-0-	-139	-0-	994 19	1 9	13428	2	N	17					145
10	15066	#	14256	-0-	-810	-0-	996 19	1 9	13241	2	N	17					162
11	14580	#	13320	-0-	-1260	-0-	757 18	1 9	12545	2	N	16					178
12	14911	#	14383	-0-	-528	-0-	1004 18	1 9	13361	2	N	16					194

TOTAL GAS PROD: 172,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	930	N	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	713	N	361	-0-	-352	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,479 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 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	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,609 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	992	N	324	-0-	-668	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	476	N	291	-0-	-185	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	300	N	325	-0-	25	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	140	-0-	-418	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	118	-0-	118	118	118	3			N	-0-					-0-
11	215	N	97	-0-	-118	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	672	N	358	-0-	-314	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	651	N	282	-0-	-369	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	450	N	466	-0-	16	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
11	20	N	9	-0-	-11	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	72	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1462	-0-	-666	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	211	-0-	-2145	-0-	72	1	139	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	427	-0-	-1929	-0-	72	1	355	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1615	-0-	-665	-0-	72	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	72	1	2803	2	N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	72	1	2380	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1020	-0-	-600	-0-	72	1	941	2	N	6					6
							7	9									
10	2356	N	632	-0-	-1724	-0-	72	1	560	2	N	-0-					6
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					6
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STUART RANCH (MORROW LOWER) //CONT.// 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	DLQ G-10		1409	-0-	1409	2739	55	1	1354	2	Y	-0-					34
02	DLQ G-10		471	-0-	471	3210	55	1	416	2	Y	-0-					34
03	3000	N	733	-0-	-2267	943	55	1	678	2	Y	-0-					34
04	2371	N	1428	-0-	-943	-0-	55	1	1373	2	Y	-0-					34
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	55	1	1121	2	Y	-0-					34
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	619	2	Y	84	84	1			34
							92	9									
07	1488	N	255	-0-	-1233	-0-	55	1	200	2	Y	-0-					34
08	1178	N	253	-0-	-925	-0-	55	1	198	2	Y	-0-					34
09	780	N	203	-0-	-577	-0-	55	1	148	2	Y	-0-					34
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	55	1	212	2	Y	-0-					34
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	55	1	246	2	Y	-0-					34
*12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					185
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					185
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	185	1			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	288	2	204	9	N	185	185	1			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	N	-0-					-0-
02	1372	#	1070	-0-	-302	-0-	72	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1519	#	961	-0-	-558	-0-	72	1	889	2	N	-0-					-0-
04	1470	#	1229	-0-	-241	-0-	72	1	1157	2	N	-0-					-0-
05	1519	#	1121	-0-	-398	-0-	72	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1470	#	661	-0-	-809	-0-	72	1	589	2	N	-0-					-0-
07	1271	#	869	-0-	-402	-0-	72	1	797	2	N	-0-					-0-
08	1271	#	562	-0-	-709	-0-	72	1	490	2	N	-0-					-0-
09	1230	#	668	-0-	-562	-0-	72	1	596	2	N	-0-					-0-
10	1116	#	716	-0-	-400	-0-	72	1	644	2	N	-0-					-0-
11	840	#	799	-0-	-41	-0-	72	1	727	2	N	-0-					-0-
12	868	#	741	-0-	-127	-0-	72	1	669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,319 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	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-

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	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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	866	-0-	-839	B	-33480	852	2	14	9	N	13					73
02	1540	N	1366	-0-	-174	B	-33480	1349	2	17	9	N	15					88
03	1705	N	1683	-0-	-22	B	-33480	1655	2	28	9	N	25					113
04	840	N	1396	-0-	556	B	-32924	1383	2	13	9	N	12					125
05	0	N	1682	-0-	1682	B	-31242	1667	2	15	9	N	14					139
06	1620	N	1639	-0-	19	B	-31223	1632	2	7	9	N	6					145
07	1457	N	1793	-0-	336	B	-30887	1787	2	6	9	N	5					150
08	1674	N	296	-0-	-1378	B	-30887	296	2			N	-0-					150
09	1650	N	1831	-0-	181	B	-30706	1823	2	8	9	N	7					157
10	1705	N	1819	-0-	114	B	-30592	1810	2	9	9	N	8					165
11	300	N	1596	-0-	1296	B	-29296	1583	2	13	9	N	12					177
12	1705	N	1424	-0-	-281	B	-29296	1424	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 17,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
ARCHER WELL #: A 2 RRCID -> 027821 COMPL. DATE 05/00/1951 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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2018 - P/A 01/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	279	N	56	-0-	-223 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	98	-0-	-112 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 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	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1272	-0-	-278 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1242	-0-	-108 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1269	-0-	-95 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1197	-0-	-33 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1230	-0-	-41 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	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	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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	2759	N	1399	-0-	-1360 B	-0-	32	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2428	-0-	-148 B	-0-	56	1	2372	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	62	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	60	1	2504	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2363	-0-	-334 B	-0-	62	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1847	-0-	-763 B	-0-	48	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2197	-0-	-438 B	-0-	62	1	2135	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2205	-0-	-151 B	-0-	62	1	2143	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1779	-0-	-81 B	-0-	60	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	62	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	60	1	2312	2	N	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	50	1	2053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,206 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

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-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE //CONT.// 186540
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

01	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

01	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1364	-0-	-76	B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1432	-0-	-25	B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1362	-0-	-126	B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,655 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	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1304	-0-	-106	B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1319	-0-	-45	B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1199	-0-	-165	B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1548	-0-	-529	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1105	-0-	-275	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	225	-0-	-195	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,405 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	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1079	-0-	-31	B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7	B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	965	-0-	-151	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1483	-0-	-5	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1408	-0-	-92	B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1458	-0-	-30	B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1371	-0-	-86	B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	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	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 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	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	965	-0-	-27 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	961	N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1144	-0-	-86 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1021	-0-	-157 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1092	-0-	-86 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	830	-0-	-7	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	868	N	737	-0-	-131	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,999 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	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	450	-0-	-604	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	298	-0-	-722	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	916	-0-	-134	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	900	-0-	-154	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTAY, INC. 277925
BRITTNEY WELL #: 1 RRCID -> 102336 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2996 - 3084

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

01	2480	N	2466	-0-	-14	B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-	2216	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2478	N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2331	-0-	-69	B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2238	-0-	-211	B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2389	-0-	-11	B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2472	-0-	-8	B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2492	-0-	-112	B	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,880 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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	991	-0-	-63 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	924	-0-	-96 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	954	-0-	-69 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	728	N	625	-0-	-103 B	-0-	625	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	682	N	117	-0-	-565 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	478	-0-	-332 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	713	N	618	-0-	-95 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	720	N	529	-0-	-191 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	496	N	77	-0-	-419 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 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	620	N	557	-0-	-63 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	560	N	506	-0-	-54 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	651	N	535	-0-	-116 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	613	-0-	-627 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1154	-0-	-179 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	369	-0-	-96 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	450	N	235	-0-	-215 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,911 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	651	N	486	-0-	-165 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	672	N	453	-0-	-219 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	720	N	430	-0-	-290 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	775	N	483	-0-	-292 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
H & L GAS CO. 341330
MONROE WELL #: 1 RRCID -> 069925 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3129 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2018 - P/A 03/28/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE, A. B. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 118309 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1188 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH WELL #: 1A RRCID -> 196434 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3104 - 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: 1A RRCID -> 220562 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3076 - 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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	153	1	775	3	N	-0-					-0-
02	728	N	542	-0-	-186 B	-0-	90	1	452	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	113	-0-	-848 B	-0-	19	1	94	3	N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	384	-0-	-205 B	-0-	64	1	320	3	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	72	1	364	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	14	1	73	3	N	-0-					-0-
08	372	N	116	-0-	-256 B	-0-	19	1	97	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	136	1	688	3	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	108	1	547	3	N	-0-					-0-
11	120	N	13	-0-	-107 B	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
12	837	N	675	-0-	-162 B	-0-	111	1	564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,773 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
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	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	360	N	480	-0-	120	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1073	-0-	-1624	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2160	N	1636	-0-	-524	B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1179	-0-	-526	B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	649	-0-	-250 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	784	N	457	-0-	-327 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	530	-0-	-307 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	630	N	522	-0-	-108 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	890	-0-	-412 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1249	-0-	-84 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1070	-0-	-106 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1020	-0-	-189 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	929	-0-	-271 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	902	-0-	-276 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1325	-0-	-39 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1205	-0-	-55 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*12	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	908	-0-	-53 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	845	-0-	-116 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	870	N	785	-0-	-85 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	930	N	766	-0-	-164 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	741	-0-	-189 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	961	N	740	-0-	-221 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
WINTERS WELL #: 1 RRCID -> 065208 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2996 - 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	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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - PLUGGED 08/22/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

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-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

01	1519	N	766	-0-	-753	B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1494	-0-	-46	B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	564	-0-	-1265	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	750	N	185	-0-	-565	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1087	-0-	-556	B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1208	-0-	-311	B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
REGINA WELL #: 1 RRCID -> 112023 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3040 - 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	341	S	117	-0-	-224 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	281	S	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	S	109	-0-	-232 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	S	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	310	S	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	224	S	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	163	S	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	310	S	46	-0-	-264 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	S	17	-0-	-193 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	155	S	7	-0-	-148 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	S	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	S	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY WELL #: 1 RRCID -> 119697 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	992	N	195	-0-	-797 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	330	N	146	-0-	-184 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	23	-0-	-127 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	651	N	35	-0-	-616 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1106	-0-	-41 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1141	-0-	31 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	900	N	977	-0-	77 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	880	-0-	-170 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	860	-0-	-163 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	992	N	816	-0-	-176 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	744	-0-	-126 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	868	N	689	-0-	-179 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,839 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	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1153	-0-	763 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1090	-0-	-801 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	953	-0-	-277 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1061	-0-	-117 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	854	-0-	-169 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	90	N	623	-0-	533 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	775	N	610	-0-	-165 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	660	N	546	-0-	-114 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	660	N	551	-0-	-109 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	713	N	569	-0-	-144 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			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	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1258	-0-	-261 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1196	-0-	-94 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1206	-0-	-65 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,602 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	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	799	-0-	-1278 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	780	N	647	-0-	-133 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2161	-0-	-133 B	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1181	-0-	-989 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1308	-0-	-372 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	745	-0-	-619 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	1420	-0-	-1711 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	3216	N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	1201	-0-	-2240 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	671	-0-	-709 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	3565	N	2571	-0-	-994 B	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1609	-0-	-964 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	2180	-0-	-730 B	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	1941	-0-	-570 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*12	3469	N	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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	2666	N	2663	-0-	-3 B	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2317	-0-	-119 B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2536	-0-	-161 B	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2427	-0-	-153 B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2470	-0-	-103 B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2384	-0-	-76 B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2512	-0-	-61 B	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2377	-0-	-113 B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2420	-0-	-60 B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,654 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	2170	N	2102	-0-	-68 B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1890	-0-	-98 B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2102	-0-	-68 B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2014	-0-	-26 B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2026	-0-	-82 B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1942	-0-	-98 B	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1941	-0-	-9 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1992	-0-	-18 B	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*12	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	1478	-0-	-1870 B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	2856	N	1012	-0-	-1844 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3676	N	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1114	-0-	-326 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	3570	N	2737	-0-	-833 B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	3147	N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	N	373	-0-	-2789 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*12	3027	N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HERRMANN, J.B. //CONT.// 381190
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	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	23	-0-	-697 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	744	N	654	-0-	-90 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 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	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	11	-0-	-319 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 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	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	10	-0-	-290 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	279	N	39	-0-	-240 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HERRMANN, J.B. //CONT.// 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	810	N	771	-0-	-39 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,570 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1777	-0-	-393 B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1211	-0-	-805 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	2932	N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
08	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
10	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	2881	N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*12	3069	N	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,742 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	1302	N	1237	-0-	-65 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1129	-0-	-75 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1180	-0-	-60 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,563 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	1643	N	1544	-0-	-99 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1407	-0-	-77 B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1518	-0-	-32 B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1452	-0-	-48 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1482	-0-	-37 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,861 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	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1035	-0-	-285 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1001	-0-	-177 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	908	-0-	-142 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	956	-0-	-129 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	992	N	966	-0-	-26 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	961	N	945	-0-	-16 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,099 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	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	279	-0-	-51 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 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	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	13	-0-	-514 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	360	N	153	-0-	-207 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	527	N	38	-0-	-489 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	155	N	71	-0-	-84 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 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	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,277 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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	5	-0-	-150 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 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	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	130	-0-	-211 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	165	-0-	-135 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	310	N	72	-0-	-238 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 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	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	235	-0-	-416 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	465	-0-	-135 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	589	N	479	-0-	-110 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 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	399	S	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	382	S	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	S	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	391	S	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	434	S	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390	S	264	-0-	-126 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	403	S	269	-0-	-134 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	372	S	267	-0-	-105 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	S	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	375	S	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	347	S	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	S	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 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-

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	341	S	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	S	233	-0-	-75 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	S	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	330	S	202	-0-	-128 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	S	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	300	S	176	-0-	-124 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	217	S	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	S	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	S	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	S	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	S	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	181	S	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 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	806	N	513	-0-	-293 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1142	-0-	-191 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1047	-0-	-3 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	929	-0-	-280 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1073	-0-	-247 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1111	-0-	-253 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,160 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	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1067	-0-	-53 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1173	-0-	-5 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1118	-0-	-52 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1101	-0-	-39 B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1114	-0-	-56 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1148	-0-	-92 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,838 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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-

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		-0-	-0-	-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-

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	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3			N	-0-			-0-
04	540	N	425	-0-	-115 B	-0-	425	3			N	-0-			-0-
05	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-			-0-
08	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540	N	467	-0-	-73 B	-0-	467	3			N	-0-			-0-
10	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
11	480	N	200	-0-	-280 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
12	496	N	201	-0-	-295 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
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-

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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B 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	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-

BIVINS A WELL #: 6 RRCID -> 181126 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3066 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2728	N	2669	-0-	-59 B	-3491	2669	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2368	-0-	-96 B	-3491	2368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-912		CANCELLED UNDERAGE ->	-2579											
03	2697	N	2609	-0-	-88 B	-912	2609	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2495	-0-	-85 B	-912	2495	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2551	-0-	-84 B	-912	2551	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2412	-0-	-108 B	-912	2412	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2633	-0-	60 B	-852	2633	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2500	-0-	-42 B	-852	2500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-852											
09	2400	N	2376	-0-	-24 B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2624	-0-	-11 B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*12	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,266 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	3038	N	2966	-0-	-72 B	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2762	-0-	-10 B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3100	N	2941	-0-	-159 B	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
04	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2942	-0-	-127 B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2697	-0-	-153 B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2854	-0-	-153 B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2310	-0-	-635 B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2700	N	1785	-0-	-915 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
11	2956	N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*12	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,018 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	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1533	-0-	-7 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1767	N	1627	-0-	-140 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1538	-0-	-82 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1602	-0-	-103 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1467	-0-	-93 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1473	-0-	-139 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1437	-0-	-153 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1567	-0-	-138 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,830 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	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,169 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	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	840	N	719	-0-	-121 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	600	N	474	-0-	-126 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	778	-0-	-392 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	961	N	641	-0-	-320 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	750	N	581	-0-	-169 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	806	N	613	-0-	-193 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,933 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	248	N	84	-0-	-164 B	-0-	84	3			N	-0-					24
02	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	70	-0-	-178 B	-0-	70	3			N	-0-					24
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					24
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					24
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					24
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					24
*12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,378 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. GAS LIFT(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	420	N	41	-0-	-379	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1109	-0-	-211	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1139	-0-	-256	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1193	-0-	-127	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1138	-0-	-9	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,099 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. GAS LIFT(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	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1577	-0-	-159	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1561	-0-	-206	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1512	-0-	-224	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1385	-0-	-115	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1491	-0-	-28	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1392	-0-	-127	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1297	-0-	-143	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1067	-0-	-421	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,132 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	449	-0-	-16 B	-0-	449	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	437	-0-	-28 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 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	620	N	593	-0-	-27	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	184	-0-	-436	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 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	558	N	516	-0-	-42	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	448	N	297	-0-	-151	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	124	-0-	-527	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	589	N	327	-0-	-262	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 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	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	2156 N	2044	-0-	-112 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2387 N	2218	-0-	-169 B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2280 N	2128	-0-	-152 B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2263 N	2154	-0-	-109 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2160 N	2029	-0-	-131 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2201 N	2190	-0-	-11 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2040 N	1833	-0-	-207 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	2201 N	2086	-0-	-115 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	2130 N	2099	-0-	-31 B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*12	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,611 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

01	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	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	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

01	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	248	N	160	-0-	-88	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	270	N	155	-0-	-115	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JTL OPERATING CO., INC 448052
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	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04	540	N	508	-0-	-32	B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	558	N	537	-0-	-21	B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06	510	N	482	-0-	-28	B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	527	N	521	-0-	-6	B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 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	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04	480	N	426	-0-	-54	B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	496	N	463	-0-	-33	B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	450	N	427	-0-	-23	B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	465	N	454	-0-	-11	B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 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	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	436	-0-	-122	B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
04	480	N	451	-0-	-29	B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
08	496	N	400	-0-	-96	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 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	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	687	-0-	-119 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-	-81 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,696 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0- 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
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
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	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	728	N	600	-0-	-128 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	625	-0-	-185 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 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	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	306	-0-	6 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	425	-0-	-381 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	775	N	617	-0-	-158 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	837	N	727	-0-	-110 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	727	-0-	-23 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	872	-0-	-1267 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1594	-0-	-824 B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	21	-0-	-1089 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2139	-0-	-155 B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	N	735	-0-	-1404 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*12	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,404 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	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	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	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1770	-0-	-152 B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1783	-0-	-47 B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1673	-0-	-187 B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1681	-0-	-29 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1557	-0-	-123 B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1152	-0-	-677 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*12	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
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	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1857	-0-	-47	B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	2033	-0-	-75	B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1962	-0-	-48	B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1934	-0-	-112	B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1601	-0-	-379	B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1551	-0-	-464	B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1453	-0-	-469	B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1332	-0-	-258	B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1306	-0-	-244	B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 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-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

01	558	S	435	-0-	-123	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	476	S	366	-0-	-110	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	S	196	-0-	-269	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	420	S	311	-0-	-109	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	403	S	272	-0-	-131	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	224	S	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	310	S	212	-0-	-98	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	S	192	-0-	-87	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	S	126	-0-	-84	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	217	S	128	-0-	-89	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	401	S	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*12	844	S	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1004	-0-	-50 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	968	-0-	-52 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	994	-0-	-60 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	992	N	966	-0-	-26 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	992	N	983	-0-	-9 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,915 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	4402	N	3933	-0-	-469 B	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3948	N	3718	-0-	-230 B	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	1729	-0-	-2363 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	3810	N	1468	-0-	-2342 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	4123	N	3028	-0-	-1095 B	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	3999	N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	3935	N	3935	-0-	-0- B	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	3689	N	3689	-0-	-0- B	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3990	N	3466	-0-	-524 B	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	3937	N	898	-0-	-3039 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	3570	N	2630	-0-	-940 B	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	3596	N	2315	-0-	-1281 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1224	-0-	-8 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1356	-0-	-39 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1238	-0-	-112 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1302	-0-	-62 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1064	-0-	-256 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1296	-0-	-6 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	300	-0-	-1157 B	-0-	300	1			N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
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	3224	N	3057	-0-	-167 B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	3192	N	2900	-0-	-292 B	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	1348	-0-	-1721 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	2970	N	1662	-0-	-1308 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	3428	N	3428	-0-	-0- B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3683	N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	3188	N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3455	N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3690	N	2804	-0-	-886 B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3193	N	875	-0-	-2318 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	3330	N	2907	-0-	-423 B	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2686	-0-	-197 B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,993 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	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,047 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	#	4357	-0-	854	B	-3504	4357	2			N	-0-					-0-
02	3164	#	3360	-0-	196	B	-3308	3360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2950 CANCELLED UNDERAGE -> -358																		
03	3534	N	3604	-0-	70	B	-2880	3604	2			N	-0-					-0-
04	4230	N	3699	-0-	-531	B	-2880	3699	2			N	-0-					-0-
05	3720	N	3742	-0-	22	B	-2858	3742	2			N	-0-					-0-
06	3480	N	3708	-0-	228	B	-2630	3708	2			N	-0-					-0-
07	3813	N	3757	-0-	-56	B	-2630	3757	2			N	-0-					-0-
08	3751	N	3665	-0-	-86	B	-2630	3665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2630																		
09	2619	N	2619	-0-	-0-	B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	3751	N	1273	-0-	-2478	B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	3913	N	3913	-0-	-0-	B	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*12	3803	N	3803	-0-	-0-	B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	907	-0-	-116	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	992	N	90	-0-	-902	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	870	N	303	-0-	-567	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,859 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	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-

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	961 N	900	-0-	-61	B	-0-	900	3	N	-0-			-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	961 N	920	-0-	-41	B	-0-	920	3	N	-0-			-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3	N	-0-			-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
06	900 N	888	-0-	-12	B	-0-	888	3	N	-0-			-0-
07	930 N	910	-0-	-20	B	-0-	910	3	N	-0-			-0-
08	961 N	904	-0-	-57	B	-0-	904	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	900 N	873	-0-	-27	B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
11	870 N	867	-0-	-3	B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
*12	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,767 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	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3	N	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	540 N	468	-0-	-72	B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3	N	-0-			-0-
11	510 N	418	-0-	-92	B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 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	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1051	-0-	-299	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1249	-0-	-53	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1270	-0-	-230	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1062	-0-	-138	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,733 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	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1770	-0-	-152	B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1792	-0-	-38	B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1818	-0-	-42	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1857	-0-	-3	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1790	-0-	-10	B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1758	-0-	-42	B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1847	-0-	-13	B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,763 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	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170 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	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	252	N	191	-0-	-61 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	240	N	150	-0-	-90 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 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	1426	N	1193	-0-	-233 B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
02	1316	N	1165	-0-	-151 B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1072	-0-	-68 B	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
05	1302	N	1205	-0-	-97 B	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
06	1410	N	1286	-0-	-124 B	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1290	N	1264	-0-	-26 B	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	1080	-0-	-98 B	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	786	-0-	-504 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
12	1302	N	662	-0-	-640 B	-0-	662	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,682 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	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1409	-0-	-271 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	825	-0-	-849 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1776	-0-	-239 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1585	-0-	-275 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1701	-0-	-309 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*12	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,661 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	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	532	N	369	-0-	-163 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	286	-0-	-86 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	360	N	25	-0-	-335 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	403	N	27	-0-	-376 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	270	N	27	-0-	-243 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	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	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 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	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1771	-0-	-273 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1221	-0-	-794 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2033	-0-	-7 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1972	-0-	-136 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1941	-0-	-339 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2294	-0-	-31 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,490 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	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1888	-0-	-520 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	53	-0-	-2086 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1773	-0-	-366 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1861	-0-	-247 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*12	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,034 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	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1819	-0-	-1 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	551	-0-	-1247 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2124	-0-	-139 B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2083	-0-	-377 B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*12	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,942 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	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1596	-0-	-280 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	554	-0-	-1306 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1750	-0-	-20 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1914	-0-	-6 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1895	-0-	-27 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1412	-0-	-658 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1387	-0-	-597 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,265 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	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	269	-0-	-382 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	558	N	385	-0-	-173 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	660	N	549	-0-	-111 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,601 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	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1031	-0-	-145 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	460	-0-	-749 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1203	-0-	-161 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1187	-0-	-239 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	876	-0-	-414 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	885	-0-	-324 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	915	-0-	-225 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,810 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	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	116	-0-	-504 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750	N	596	-0-	-154 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,213 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	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1526	-0-	-182 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	701	-0-	-1066 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1701	-0-	-252 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1624	-0-	-205 B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1727	-0-	-73 B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*12	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,081 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	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1414	-0-	-14 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	606	-0-	-913 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1336	-0-	-338 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1425	-0-	-75 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1481	-0-	-49 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*12	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,389 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	3849	N	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3456	-0-	-72 B	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	2618	-0-	-1257 B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3946	N	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
05	3836	N	3836	-0-	-0- B	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
06	3619	N	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	3689	-0-	-403 B	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3742	-0-	-102 B	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3630	N	3606	-0-	-24 B	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
10	3746	N	3746	-0-	-0- B	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	3630	N	3561	-0-	-69 B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
*12	3744	N	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,412 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9 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: 18 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	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	354	-0-	-142 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-	-117 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	527	N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 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	4787	N	4787	-0-	-0- B	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	4592	N	4365	-0-	-227 B	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4898	N	2798	-0-	-2100 B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
04	5578	N	5578	-0-	-0- B	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
05	5574	N	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
06	4654	N	4654	-0-	-0- B	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
07	5766	N	4469	-0-	-1297 B	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
08	5580	N	4898	-0-	-682 B	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4650	N	3832	-0-	-818 B	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
10	4935	N	4935	-0-	-0- B	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
11	4740	N	4350	-0-	-390 B	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
*12	4779	N	4779	-0-	-0- B	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,019 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	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	710	-0-	-96 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	837	N	522	-0-	-315 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	806	N	620	-0-	-186 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	550	-0-	-290 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 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	3050	N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2747	-0-	-193 B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2002	-0-	-1129 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
04	3665	N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
05	3663	N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
06	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	2764	-0-	-1018 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	2942	-0-	-716 B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	N	2667	-0-	-183 B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2280	-0-	-479 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2121	-0-	-729 B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*12	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,845 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	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	934	-0-	-130 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	932	-0-	-298 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1179	-0-	-61 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,815 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	3079	N	3079	-0-	-0-	B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2961	-0-	-231	B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3419	N	3419	-0-	-0-	B	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	3251	N	3251	-0-	-0-	B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	3249	-0-	-37	B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
06	7070	N	7070	-0-	-0-	B	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
07	7191	N	7191	-0-	-0-	B	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
08	7351	N	7351	-0-	-0-	B	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7080	N	6536	-0-	-544	B	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
10	7192	N	6906	-0-	-286	B	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
11	7110	N	5543	-0-	-1567	B	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
*12	6897	N	6897	-0-	-0-	B	-0-	6897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,453 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	2998	N	2998	-0-	-0-	B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2756	-0-	-128	B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3131	N	1695	-0-	-1436	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	3362	N	3362	-0-	-0-	B	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
05	3360	N	3360	-0-	-0-	B	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
06	2780	N	2780	-0-	-0-	B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	2582	-0-	-890	B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	3000	-0-	-348	B	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2790	N	2682	-0-	-108	B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1874	-0-	-699	B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
11	3009	N	3009	-0-	-0-	B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
*12	3065	N	3065	-0-	-0-	B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,163 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	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1448	-0-	-36	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1308	-0-	-552	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2195	-0-	-533	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2355	-0-	-156	B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2490	N	2177	-0-	-313	B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2154	-0-	-126	B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*12	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,783 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	4560	N	4560	-0-	-0-	B	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
02	4097	N	4097	-0-	-0-	B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4712	N	4442	-0-	-270	B	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
04	4410	N	4317	-0-	-93	B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
05	4526	N	4380	-0-	-146	B	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
06	4290	N	4166	-0-	-124	B	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
07	4464	N	4278	-0-	-186	B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
08	4371	N	4277	-0-	-94	B	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4170	N	4154	-0-	-16	B	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
10	4280	N	4280	-0-	-0-	B	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
11	4140	N	4089	-0-	-51	B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
*12	4279	N	4279	-0-	-0-	B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,319 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	3286	#	2297	-0-	-989	B	-3394	2297	3			N	-0-					-0-
02	2968	#	2086	-0-	-882	B	-4276	2086	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4276																		
03	3286	#	847	-0-	-2439	B	-6715	847	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2448	-0-	228	B	-6487	2448	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2446	-0-	121	B	-6366	2446	3			N	-0-					-0-
06	810	N	2177	-0-	1367	B	-4999	2177	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1929	-0-	-613	B	-4999	1929	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2321	-0-	-128	B	-4999	2321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2439 CANCELLED UNDERAGE -> -2560																		
09	2190	N	2070	-0-	-120	B	-2439	2070	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1949	-0-	27	B	-2412	1949	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1904	-0-	-346	B	-2412	1904	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2184	-0-	45	B	-2367	2184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,658 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	2933	N	2933	-0-	-0-	B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2605	-0-	-223	B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	1527	-0-	-1480	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	3389	N	3389	-0-	-0-	B	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
05	3387	N	3387	-0-	-0-	B	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	2654	-0-	-849	B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	2902	-0-	-477	B	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2760	N	2634	-0-	-126	B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
10	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2600	-0-	-220	B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2313	-0-	-415	B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,406 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	3718	N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3348	-0-	-180 B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	2143	-0-	-1608 B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	4369	N	4369	-0-	-0- B	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
05	4366	N	4366	-0-	-0- B	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
06	3441	N	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	4526	N	3265	-0-	-1261 B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
08	4371	N	3544	-0-	-827 B	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	3213	-0-	-237 B	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
10	3287	N	3287	-0-	-0- B	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	3245	-0-	-175 B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	2641	-0-	-676 B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,580 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	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1451	-0-	-117 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1587	-0-	-56 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1529	-0-	-31 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1154	-0-	-427 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1736	-0-	-214 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1779	-0-	-112 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,680 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	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	930	N	567	-0-	-363 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,773 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	2896	N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2588	-0-	-44 B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2857	-0-	-26 B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2740	-0-	-50 B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	1473	-0-	-1379 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	1038	-0-	-1722 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	1264	-0-	-1557 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1384	-0-	-104 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3762	-0-	662 B	3468	3762	3			N	-0-					-0-
02	6884	R	3416	-0-	-3468 B	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	#	2971	-0-	-1834 B	-1834	2971	3			N	-0-					-0-
04	4650	#	3269	-0-	-1381 B	-3215	3269	3			N	-0-					-0-
05	4805	#	3267	-0-	-1538 B	-4753	3267	3			N	-0-					-0-
06	4650	#	3169	-0-	-1481 B	-6234	3169	3			N	-0-					-0-
07	4805	#	3416	-0-	-1389 B	-7623	3416	3			N	-0-					-0-
08	4247	#	3368	-0-	-879 B	-8502	3368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8502																	
09	3660	#	3204	-0-	-456 B	-8958	3204	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	3213	-0-	-197 B	-8958	3213	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	2813	-0-	-457 B	-8958	2813	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	2721	-0-	-596 B	-8958	2721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,589 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	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	998	-0-	-262 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	484	-0-	-911 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	724	-0-	-671 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1118	-0-	-246 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	964	-0-	-86 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	992	-0-	-88 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,305 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	6357	N	6357	-0-	-0- B	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
02	7991	N	7991	-0-	-0- B	-0-	7991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6727	N	5151	-0-	-1576 B	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
04	9084	N	9084	-0-	-0- B	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
05	9531	N	9531	-0-	-0- B	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
06	8823	N	8823	-0-	-0- B	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
07	9393	N	8582	-0-	-811 B	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
08	9517	N	9178	-0-	-339 B	-0-	9178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8820	N	8044	-0-	-776 B	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
10	8619	N	8619	-0-	-0- B	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
11	8880	N	7998	-0-	-882 B	-0-	7998	3			N	-0-					-0-
*12	9432	N	9432	-0-	-0- B	-0-	9432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,790 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		2790	-0-	2790 B	2790	2790	3			N	-0-					-0-
08	0		2790	-0-	2790 B	5580	2790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5580																	
09	0		2790	-0-	2790 B	8370	2790	3			N	-0-					-0-
10	0		2790	-0-	2790 B	11160	2790	3			N	-0-					-0-
11	0		2790	-0-	2790 B	13950	2790	3			N	-0-					-0-
12	0		2790	-0-	2790 B	16740	2790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,740 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1179	-0-	-351	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1505	-0-	-138	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1435	-0-	-84	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1509	-0-	-21	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,832 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	N	4276	-0-	-0-	B	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
02	3064	N	3064	-0-	-0-	B	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3751	N	2985	-0-	-766	B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	4140	N	3276	-0-	-864	B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	3274	-0-	-105	B	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
06	3377	N	3377	-0-	-0-	B	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	3340	-0-	-39	B	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
08	3469	N	3469	-0-	-0-	B	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3390	N	3231	-0-	-159	B	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
10	3348	N	3337	-0-	-11	B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3048	-0-	-312	B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	3251	-0-	-97	B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,928 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	2563	-0-	-661	B	-2557	2563	3			N	-0-					-0-
02	2912	#	2301	-0-	-611	B	-3168	2301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3168																		
03	3224	#	1081	-0-	-2143	B	-5311	1081	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2944	-0-	454	B	-4857	2944	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2942	-0-	400	B	-4457	2942	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	2287	-0-	1237	B	-3220	2287	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2078	-0-	-960	B	-3220	2078	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2437	-0-	-508	B	-3220	2437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2143 CANCELLED UNDERAGE -> -1077																		
09	2280	N	2218	-0-	-62	B	-2143	2218	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2239	-0-	162	B	-1981	2239	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2026	-0-	-344	B	-1981	2026	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2313	-0-	19	B	-1962	2313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,429 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	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1798	N	468	-0-	-1330	B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
05	1860	N	1774	-0-	-86	B	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
07	1829	N	1177	-0-	-652	B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1495	-0-	-272	B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1440	N	1310	-0-	-130	B	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
11	1440	N	1156	-0-	-284	B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,742 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	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1705	N	1244	-0-	-461	B	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	1697	-0-	-283	B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
05	2232	N	1696	-0-	-536	B	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2160	N	1740	-0-	-420	B	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
10	2170	N	1945	-0-	-225	B	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,135 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	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
02	3164	N	2913	-0-	-251	B	-0-	2913	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	3297	N	3297	-0-	-0-	B	-0-	3297	3		N	-0-			-0-
04	3290	N	3290	-0-	-0-	B	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
05	3288	N	3288	-0-	-0-	B	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
06	3180	N	3055	-0-	-125	B	-0-	3055	3		N	-0-			-0-
07	3410	N	3071	-0-	-339	B	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
08	3286	N	3148	-0-	-138	B	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	3060	N	2902	-0-	-158	B	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
10	3069	N	2877	-0-	-192	B	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
11	3060	N	2556	-0-	-504	B	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
12	3007	N	2589	-0-	-418	B	-0-	2589	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,573 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	3255	#	2580	-0-	-675	B	-2300	2580	3			N	-0-					-0-
02	2940	#	2364	-0-	-576	B	-2876	2364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2876																		
03	3255	#	1821	-0-	-1434	B	-4310	1821	3			N	-0-					-0-
04	3000	#	2968	-0-	-32	B	-4342	2968	3			N	-0-					-0-
05	3100	#	2966	-0-	-134	B	-4476	2966	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	2487	-0-	717	B	-3759	2487	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2342	-0-	-727	B	-3759	2342	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2635	-0-	-341	B	-3759	2635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1600 CANCELLED UNDERAGE -> -2159																		
09	2490	N	2406	-0-	-84	B	-1600	2406	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2448	-0-	92	B	-1508	2448	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2133	-0-	-417	B	-1508	2133	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2539	-0-	59	B	-1449	2539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	995	-0-	-145	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	994	-0-	-277	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	814	-0-	-356	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	629	-0-	-394	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	992	N	855	-0-	-137	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	728	-0-	-82	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	840	N	713	-0-	-127	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,882 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	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	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	502	-0-	-25	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,875 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	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1655	-0-	-305	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	464	-0-	-1458	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1742	-0-	-148	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1741	-0-	-88	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3313	-0-	313	B	313	3313	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3694	-0-	594	B	907	3694	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3773	-0-	673	B	1580	3773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1580																		
09	3896	R	2316	-0-	-1580	B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	3689	#	3528	-0-	-161	B	-161	3528	3			N	-0-					-0-
11	3660	#	2799	-0-	-861	B	-1022	2799	3			N	-0-					-0-
12	3782	#	2948	-0-	-834	B	-1856	2948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,914 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	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2103	-0-	-389	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2014	-0-	-280	B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1832	-0-	-388	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1830	-0-	-495	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1808	-0-	-142	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1536	-0-	-264	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2264	-0-	-196	B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,400 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	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	744	N	598	-0-	-146	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	713	N	622	-0-	-91	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	580	-0-	-20	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	550	-0-	-50	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,492 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	2849	N	2849	-0-	-0-	B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2730	-0-	-70	B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	2130	-0-	-877	B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	3238	N	3238	-0-	-0-	B	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
05	3236	N	3236	-0-	-0-	B	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	2581	-0-	-767	B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	2881	-0-	-343	B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	2628	-0-	-102	B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
10	2718	N	2718	-0-	-0-	B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2378	-0-	-412	B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*12	2832	N	2832	-0-	-0-	B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,934 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	3396	N	3396	-0-	-0-	B	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	3176	-0-	-128	B	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3472	N	1114	-0-	-2358	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	3007	-0-	-293	B	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	3005	-0-	-498	B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
06	3356	N	3356	-0-	-0-	B	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2805	-0-	-295	B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
08	3308	N	3308	-0-	-0-	B	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3360	N	2981	-0-	-379	B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	3096	N	3096	-0-	-0-	B	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	3210	N	2709	-0-	-501	B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*12	3282	N	3282	-0-	-0-	B	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,235 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	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1497	-0-	-155	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	484	-0-	-1438	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1053	-0-	-683	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1357	-0-	-317	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1185	-0-	-135	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1117	-0-	-203	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,559 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	4611	N	4611	-0-	-0-	B	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
02	5404	N	5082	-0-	-322	B	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4433	N	4136	-0-	-297	B	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	5765	N	5765	-0-	-0-	B	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
05	5761	N	5761	-0-	-0-	B	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
06	5567	N	5567	-0-	-0-	B	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
07	5952	N	5621	-0-	-331	B	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
08	5766	N	5440	-0-	-326	B	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5580	N	5417	-0-	-163	B	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
10	5611	N	5500	-0-	-111	B	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
11	5250	N	4514	-0-	-736	B	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
12	5611	N	4475	-0-	-1136	B	-0-	4475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,889 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1572	-0-	-52	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1532	-0-	-297	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1605	-0-	-379	B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1677	-0-	-245	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1566	-0-	-24	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1478	-0-	-142	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,012 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1951	-0-	-9	B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	1153	-0-	-1079	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1750	-0-	-606	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2019	-0-	-275	B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1826	-0-	-64	B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1655	-0-	-295	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,806 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. (I) GAS LIFT(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	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	949	-0-	-43	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	960	N	893	-0-	-67	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	961	N	919	-0-	-42	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	930	N	860	-0-	-70	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	930	N	867	-0-	-63	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	930	N	925	-0-	-5	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,898 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	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	73	-0-	-144	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	270	N	100	-0-	-170	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	310	N	100	-0-	-210	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	134	-0-	-46	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 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	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,529 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	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	692	-0-	-21	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	690	N	416	-0-	-274	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 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	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	73	-0-	-144 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	279	N	154	-0-	-125 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	279	N	193	-0-	-86 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 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	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2317	-0-	-175 B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2276	-0-	-80 B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2694	-0-	-3 B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	2610	-0-	-60 B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2674	-0-	-23 B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2319	-0-	-411 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2364	-0-	-333 B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,212 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	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	963	-0-	-91 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	961	N	928	-0-	-33 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	900	N	865	-0-	-35 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,031 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. GAS LIFT	(I)(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-	B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
02	932	N	932	-0-		-0-	B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1026	N	1026	-0-		-0-	B	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
04	1020	N	952	-0-		-68	B	-0-	952	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	991	-0-		-32	B	-0-	991	3		N	-0-			-0-
06	990	N	901	-0-		-89	B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
07	992	N	978	-0-		-14	B	-0-	978	3		N	-0-			-0-
08	992	N	964	-0-		-28	B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	948	N	948	-0-		-0-	B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
10	992	N	931	-0-		-61	B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
11	930	N	917	-0-		-13	B	-0-	917	3		N	-0-			-0-
12	992	N	991	-0-		-1	B	-0-	991	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,585 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-		-0-	B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
02	661	N	661	-0-		-0-	B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713	N	683	-0-		-30	B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
04	720	N	639	-0-		-81	B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
05	744	N	672	-0-		-72	B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
06	660	N	595	-0-		-65	B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-		-0-	B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
08	698	N	698	-0-		-0-	B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	702	N	702	-0-		-0-	B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
10	682	N	648	-0-		-34	B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
11	690	N	620	-0-		-70	B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
12	713	N	681	-0-		-32	B	-0-	681	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,026 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. GAS LIFT	(I)(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-	B	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
02	2128	N	1189	-0-		-939	B	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077	N	1467	-0-		-610	B	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
04	1800	N	1394	-0-		-406	B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
05	1393	N	1393	-0-		-0-	B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
06	2041	N	2041	-0-		-0-	B	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
07	1850	N	1850	-0-		-0-	B	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
08	2149	N	2149	-0-		-0-	B	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2040	N	1913	-0-		-127	B	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
10	1867	N	1867	-0-		-0-	B	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
11	2070	N	1725	-0-		-345	B	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
*12	2136	N	2136	-0-		-0-	B	-0-	2136	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,982 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	N	2601	-0-		-0-	B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2380	-0-		-112	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2635	N	996	-0-		-1639	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-		-0-	B	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	2771	N	2771	-0-		-0-	B	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-		-0-	B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2055	-0-		-797	B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2506	-0-		-253	B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2310	N	2260	-0-		-50	B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-		-0-	B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2061	-0-		-369	B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*12	2532	N	2532	-0-		-0-	B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,560 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. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	952	N	792	-0-		-160	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	899	N	862	-0-		-37	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	870	N	822	-0-		-48	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-		-14	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-		-29	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-		-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	868	N	845	-0-		-23	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	828	N	828	-0-		-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-		-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-		-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	868	N	804	-0-		-64	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-		-0-	B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2125	-0-		-87	B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2263	N	494	-0-		-1769	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1996	-0-		-374	B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1994	-0-		-362	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-		-0-	B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1198	-0-		-879	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1336	-0-		-648	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1740	N	1488	-0-		-252	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-		-0-	B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-		-0-	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*12	1650	N	1650	-0-		-0-	B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,488 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	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1543	-0-	-287	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1543	-0-	-751	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1945	-0-	-5	B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1797	-0-	-123	B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,080 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	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1322	-0-	-11	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	909	-0-	-441	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1234	-0-	-130	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1374	-0-	-36	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1236	-0-	-24	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,811 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	0	N	-0-	-0-	-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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARRICK WELL #: C 1 RRCID -> 028043 COMPL. DATE 04/20/1954 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-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	756	N	615	-0-	-141 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	370	-0-	-250 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	868	N	817	-0-	-51 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	870	N	785	-0-	-85 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	930	N	604	-0-	-326 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	465	N	12	-0-	-453 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	180	N	96	-0-	-84 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	239	-0-	-536	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	390	N	293	-0-	-97	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	102	-0-	-990	B	-0-	102	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	124	N	-0-	-0-	-124	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: 117 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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	740	-0-	-130 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	899	N	466	-0-	-433 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	450	N	321	-0-	-129 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	434	N	5	-0-	-429 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	434	N	299	-0-	-135 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 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	474	S	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	504	S	268	-0-	-236 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	S	125	-0-	-309 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	450	S	126	-0-	-324 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	337	S	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	120	S	31	-0-	-89 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	124	S	37	-0-	-87 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	341	S	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	46	S	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	37	S	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	292	S	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	201	S	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1310	-0-	-370	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	183	-0-	-1677	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	934	-0-	-926	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	374	-0-	-1145	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1673	-0-	-652	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-		-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	952	N	908	-0-		-44	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	992	N	132	-0-		-860	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	990	N	269	-0-		-721	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	992	N	888	-0-		-104	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-		-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-		-0-	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	899	N	590	-0-		-309	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	450	N	372	-0-		-78	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	961	N	336	-0-		-625	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	570	N	285	-0-		-285	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-		-34	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	N	3309	-0-		-0-	B	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-		-0-	B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3503	N	40	-0-		-3463	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	958	-0-		-2252	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	3275	N	3275	-0-		-0-	B	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
06	2995	N	2995	-0-		-0-	B	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-		-0-	B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	2475	-0-		-811	B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3000	N	1489	-0-		-1511	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	685	-0-		-1919	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-		-0-	B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*12	3603	N	3603	-0-		-0-	B	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,620 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	N	2583	-0-		-0-	B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-		-0-	B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3007	N	1	-0-		-3006	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2441	-0-		-49	B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2239	-0-		-241	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-		-0-	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2099	-0-		-412	B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1901	-0-		-331	B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2340	N	1063	-0-		-1277	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-		-2108	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-		-0-	B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*12	2634	N	2634	-0-		-0-	B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1779	-0-	-41 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	629	-0-	-1603 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1664	-0-	-661 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2004	-0-	-259 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1772	-0-	-298 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1534	-0-	-416 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*12	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	896	N	824	-0-	-72 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	939	-0-	-115 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	868	N	719	-0-	-149 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	690	N	486	-0-	-204 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 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	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	5	-0-	-385 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	558	N	85	-0-	-473 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	952	N	695	-0-	-257 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	148	-0-	-1154 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	189	-0-	-586 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 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	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 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	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	382	-0-	-428 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	217	N	71	-0-	-146 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 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	-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: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 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	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	16	-0-	-759 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	310	N	93	-0-	-217 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	N	2	-0-	-2943 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,858 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	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	252	N	13	-0-	-239 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			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	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1054	-0-	-178 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	318	-0-	-581 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	247	-0-	-931 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	94	-0-	-86 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,998 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	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	924	N	513	-0-	-411 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	11	-0-	-1260 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	4	-0-	-554 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	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	120	N	14	-0-	-106 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	27	-0-	-169 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	392	N	102	-0-	-290 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	126	-0-	-401 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102 B	-0-	18	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	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	434	N	9	-0-	-425 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 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	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	879	-0-	-353 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	46	-0-	-1442 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	961	N	722	-0-	-239 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	525	-0-	-1118 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1057	-0-	-307 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	980	N	636	-0-	-344 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	264	-0-	-1193 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	71	-0-	-642 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	238	-0-	-785 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	812	N	430	-0-	-382 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	25	-0-	-998 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	465	N	57	-0-	-408 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	5	-0-	-1111 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	868	N	269	-0-	-599 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 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	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	840	N	729	-0-	-111 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	225	-0-	-488 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	806	N	349	-0-	-457 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	210	N	111	-0-	-99 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*12	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	840	N	605	-0-	-235 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	176	-0-	-599 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	123	-0-	-559 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	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	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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 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	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	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	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	308	N	88	-0-	-220 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 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	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	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 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	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 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	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	392	N	98	-0-	-294 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 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: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02	504	N	163	-0-	-341	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	133	-0-	-487	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-				N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	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	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
12	558	N	1	-0-	-557	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
02	756	N	309	-0-	-447	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	263	-0-	-605	B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	B	-0-				N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-			-0-
06	240	N	22	-0-	-218	B	-0-	22	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	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
12	930	N	72	-0-	-858	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 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	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
02	1540	N	599	-0-	-941	B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1612	N	490	-0-	-1122	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	B	-0-				N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-				N	-0-			-0-
06	480	N	51	-0-	-429	B	-0-	51	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	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3917	-0-	817	B	817	3917	3		N	-0-			-0-
11	2150	N	1333	-0-	-817	B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
12	2294	N	174	-0-	-2120	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	120	N	30	-0-	-90 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 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-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	51	-0-	-197 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	810	N	97	-0-	-713 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	16	-0-	-404 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 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-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1792 N	1177	-0-	-615	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860 N	55	-0-	-1805	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	530	-0-	-1270	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1288	-0-	-14	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1021	-0-	-281	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410 N	531	-0-	-879	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*12	1779 N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	1466	3			N	-0-				-0-
02	924	N	781	-0-		-143	B	-0-	781	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	234	-0-		-1068	B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
04	1410	N	276	-0-		-1134	B	-0-	276	3			N	-0-				-0-
05	868	N	747	-0-		-121	B	-0-	747	3			N	-0-				-0-
06	777	N	777	-0-		-0-	B	-0-	777	3			N	-0-				-0-
07	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	3			N	-0-				-0-
08	744	N	543	-0-		-201	B	-0-	543	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	-0-	-0-		-780	B	-0-					N	-0-				-0-
10	372	N	-0-	-0-		-372	B	-0-					N	-0-				-0-
11	1005	N	1005	-0-		-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-				-0-
*12	1251	N	1251	-0-		-0-	B	-0-	1251	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3224	-0-		-0-	B	-0-	3224	3			N	-0-				-0-
02	3024	N	1869	-0-		-1155	B	-0-	1869	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3100	N	-0-	-0-		-3100	B	-0-					N	-0-				-0-
04	3120	N	3074	-0-		-46	B	-0-	3074	3			N	-0-				-0-
05	2077	N	2048	-0-		-29	B	-0-	2048	3			N	-0-				-0-
06	2489	N	2489	-0-		-0-	B	-0-	2489	3			N	-0-				-0-
07	3162	N	2052	-0-		-1110	B	-0-	2052	3			N	-0-				-0-
08	2046	N	1980	-0-		-66	B	-0-	1980	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2490	N	1205	-0-		-1285	B	-0-	1205	3			N	-0-				-0-
10	2046	N	3	-0-		-2043	B	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	2504	N	2504	-0-		-0-	B	-0-	2504	3			N	-0-				-0-
*12	3183	N	3183	-0-		-0-	B	-0-	3183	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,631 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	950	N	950	-0-		-0-	B	-0-	950	3			N	-0-				-0-
02	712	N	712	-0-		-0-	B	-0-	712	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	189	-0-		-493	B	-0-	189	3			N	-0-				-0-
04	930	N	901	-0-		-29	B	-0-	901	3			N	-0-				-0-
05	775	N	690	-0-		-85	B	-0-	690	3			N	-0-				-0-
06	180	N	76	-0-		-104	B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
07	930	N	173	-0-		-757	B	-0-	173	3			N	-0-				-0-
08	682	N	110	-0-		-572	B	-0-	110	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	479	N	479	-0-		-0-	B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
10	436	N	436	-0-		-0-	B	-0-	436	3			N	-0-				-0-
11	971	N	971	-0-		-0-	B	-0-	971	3			N	-0-				-0-
*12	820	N	820	-0-		-0-	B	-0-	820	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	390	-0-	-137	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	682	N	572	-0-	-110	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	651	N	513	-0-	-138	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 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-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	24	-0-	-317	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	300	N	42	-0-	-258	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	341	N	126	-0-	-215	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1472	-0-	-432 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	43	-0-	-856 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	634	-0-	-806 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1489	-0-	-154 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1126	-0-	-362 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	549	-0-	-1011 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*12	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,929 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	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	310	N	12	-0-	-298 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	186	N	65	-0-	-121 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	41	-0-	-145 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	420	N	6	-0-	-414 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	465	N	74	-0-	-391 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3587	N	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	2569	-0-	-875 B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	N	3471	-0-	-9 B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2155	-0-	-697 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	1828	-0-	-1768 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2104	-0-	-66 B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	1241	-0-	-1429 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*12	3368	N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1452	-0-	-4 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	42	-0-	-1880 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	13	-0-	-1547 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 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 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	64	-0-	-556 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	330	N	108	-0-	-222 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	496	N	87	-0-	-409 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	630	N	469	-0-	-161 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 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	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	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	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	47	-0-	-759 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 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 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	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	548	-0-	-692 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	338	-0-	-437 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	600	N	490	-0-	-110 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	70	-0-	-230 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	899	N	305	-0-	-594 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	660	N	446	-0-	-214 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,553 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 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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 ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	647	-0-	-193	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	837	N	449	-0-	-388	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	78	-0-	-192	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	188	-0-	-322	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 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

01	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	46	-0-	-1101	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1155	-0-	-15	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	562	-0-	-578	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	521	-0-	-688	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,883 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 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	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	403	N	188	-0-	-215	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	510	N	286	-0-	-224	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	420	N	297	-0-	-123	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 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. (I) GAS LIFT(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	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	114	-0-	-568	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	57	-0-	-718	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	390	N	259	-0-	-131	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,356 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 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	3	-0-	-803 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	69	-0-	-1202 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	690	N	441	-0-	-249 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	66	-0-	-1236 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	3	-0-	-1137 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	920	-0-	-382 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	554	-0-	-376 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	233	-0-	-277 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,045 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			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	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 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 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	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1617	-0-	-35 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1462	-0-	-336 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	N	1065	-0-	-392 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1473	-0-	-573 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	464	-0-	-621 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	724	-0-	-361 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	146	-0-	-304 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	775	N	278	-0-	-497 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	630	N	385	-0-	-245 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 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	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	436	-0-	-284 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	775	N	365	-0-	-410 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	360	N	176	-0-	-184 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	310	N	32	-0-	-278 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	18	-0-	-1005 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	433	-0-	-559 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	60	-0-	-150 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	510	N	390	-0-	-120 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	623	-0-	-577 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1108	-0-	-101 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	923	-0-	-193 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	900	N	469	-0-	-431 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	830	-0-	-286 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,745 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	644	N	121	-0-	-523 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	744	N	590	-0-	-154 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	372	N	3	-0-	-369 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,029 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 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	1	-0-	-991 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	868	N	701	-0-	-167 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	630	N	300	-0-	-330 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	806	N	618	-0-	-188 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1369	-0-	-212 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1613	-0-	-185 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	831	-0-	-429 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1179	-0-	-371 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,694 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1013	-0-	-219 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	71	-0-	-1293 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1552	-0-	-370 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1105	-0-	-321 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	938	-0-	-142 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1257	-0-	-324 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	191	-0-	-1886 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					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	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*12	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,534 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	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	202	-0-	-325 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	960	N	866	-0-	-94 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	899	N	109	-0-	-790 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	291	-0-	-429 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,032 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 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	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	58	-0-	-2515 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1622	-0-	-778 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1662	-0-	-849 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	361	-0-	-1313 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1132	-0-	-542 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	341	-0-	-379 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	112	-0-	-1283 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	503	-0-	-2318 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1665	-0-	-660 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	258	-0-	-822 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*12	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-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
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	168	N	92	-0-	-76 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	87	-0-	-161 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	300	N	138	-0-	-162 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 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-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	8	-0-	-1263 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1	-0-	-1499 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1006	-0-	-792 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	756	N	583	-0-	-173 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	97	-0-	-1298 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	474	-0-	-636 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	651	N	159	-0-	-492 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	496	N	1	-0-	-495 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	868	N	326	-0-	-542 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	168	N	42	-0-	-126 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68 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	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	140	N	53	-0-	-87	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	65	-0-	-152	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	150	N	93	-0-	-57	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	62	N	6	-0-	-56	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	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: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	3	-0-	-25	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18 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	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
02	728	N	605	-0-	-123	B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	91	-0-	-746	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	840	N	431	-0-	-409	B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
05	682	N	582	-0-	-100	B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
07	434	N	82	-0-	-352	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	589	N	583	-0-	-6	B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
11	570	N	443	-0-	-127	B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
12	899	N	672	-0-	-227	B	-0-	672	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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	186	N	47	-0-	-139	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	46	-0-	-636	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	651	N	13	-0-	-638	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	99	-0-	-552	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	360	N	145	-0-	-215	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYMOUR WELL #: 1 RRCID -> 028195 COMPL. DATE 01/12/1984 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1176	N	1159	-0-	-17 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1273	-0-	-29 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1224	-0-	-36 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1182	-0-	-48 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1214	-0-	-57 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1156	-0-	-14 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1145	-0-	-25 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

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	2367	N	2367	-0-		-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2025	-0-		-383 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	1077	-0-		-1248 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1907	-0-		-373 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	2744	N	2744	-0-		-0- B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	2626	N	2626	-0-		-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-		-0- B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	2854	N	2854	-0-		-0- B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	2558	-0-		-82 B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-		-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2160	-0-		-600 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2621	-0-		-14 B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	530	N	530	-0-		-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-		-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	557	-0-		-32 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-		-120 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-		-53 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-		-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-		-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	527	N	491	-0-		-36 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	498	-0-		-72 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-		-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-		-39 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-		-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		276	-0-		276 B	276	276	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		181	-0-		181 B	457	181	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		254	-0-		254 B	711	254	3			N	-0-					-0-
08	0		312	-0-		312 B	1023	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1023																		
09	1492	N	469	-0-		-1023 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-		-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-		-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-		-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	43	-0-	-515 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	180	-0-	-378 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	390	N	221	-0-	-169 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 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	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	95	-0-	-1615 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	538	-0-	-1477 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	186	N	11	-0-	-175 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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: -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	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	57	-0-	-532	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	510	N	189	-0-	-321	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	527	N	223	-0-	-304	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	300	N	186	-0-	-114	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1482	-0-	-282	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	800	-0-	-936	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1773	-0-	-118	B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1703	-0-	-367	B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2041	-0-	-5	B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 088100 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3320 - 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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,377 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	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2423	-0-	-119 B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2463	-0-	-389 B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2025	-0-	-315 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2324	-0-	-280 B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2446	-0-	-44 B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*12	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	94	-0-	-402 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	930	N	350	-0-	-580 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	589	N	151	-0-	-438 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	23	-0-	-132 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	453	-0-	-260 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	160	-0-	-50	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

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-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	773	-0-	773 B	773	773	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	555	-0-	555 B	1328	555	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	641	-0-	641 B	1969	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 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	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1311	-0-	-61 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	152	-0-	-1119 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1268	-0-	-189 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	709	-0-	-562 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3223	-0-	123 B	123	3223	3			N	-0-					-0-
11	1506	N	1383	-0-	-123 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3271	N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
02	3467	N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	2841	-0-	-538 B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	3980	N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
05	3977	N	3977	-0-	-0- B	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
06	3474	N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	3138	-0-	-985 B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
08	3968	N	3608	-0-	-360 B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3261	-0-	-219 B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3131	N	3012	-0-	-119 B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	2513	-0-	-967 B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3105	-0-	-274 B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	380	-0-	-1015 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	668	-0-	-665 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	360	N	190	-0-	-170 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	453	-0-	-229 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1925	-0-	1925 B	1925	1925	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1925	-0-	1925 B	3850	1925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3850																	
09	14B2 EXT		1925	-0-	1925 B	5775	1925	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1925	-0-	1925 B	7700	1925	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1925	-0-	1925 B	9625	1925	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1925	-0-	1925 B	11550	1925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

01	3160	N	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
02	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	39	-0-	-3588 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	3138	N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
05	3137	N	3137	-0-	-0- B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
06	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	2783	-0-	-472 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	3065	-0-	-66 B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	1448	-0-	-1642 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	827	-0-	-1963 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	3238	N	3238	-0-	-0- B	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
*12	3224	N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,868 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 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	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	198	-0-	-887 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	465	N	108	-0-	-357 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	750	N	564	-0-	-186 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 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	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	476	N	177	-0-	-299 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	259	-0-	-206 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 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	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	720	-0-	-400 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	264	-0-	-1131 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	754	-0-	-596 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	806	N	201	-0-	-605 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	270	N	67	-0-	-203 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	775	N	53	-0-	-722 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	25	-0-	-1627 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 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	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	257	-0-	-1510 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1107	-0-	-333 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	230	-0-	-1475 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	668	-0-	-479 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	900	N	577	-0-	-323 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	23	-0-	-1682 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1340	-0-	-280 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	850	-0-	-762 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1135	-0-	-260 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	574	-0-	-476 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1138	-0-	-66 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	55	-0-	-1340 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1117	-0-	-154 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	987	-0-	-129 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	960	N	774	-0-	-186 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1031	-0-	-209 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	196	N	29	-0-		-167	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	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	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-		-3	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2782	-0-		-0-	B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	527	N	93	-0-		-434	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	-0-	-0-		-2700	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	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: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	812	N	445	-0-		-367	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	744	N	158	-0-		-586	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-		-0-	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	496	N	160	-0-		-336	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-		-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-		-1240	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-		-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-		-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3906	N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
02	3485	N	3485	-0-	-0- B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	28	-0-	-3940 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	3697	-0-	-83 B	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
05	3844	N	3473	-0-	-371 B	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
06	3267	N	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	2875	-0-	-938 B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	3061	-0-	-411 B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	N	1004	-0-	-2266 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3369	N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
*12	3364	N	3364	-0-	-0- B	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,529 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	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	126	-0-	-2230 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1589	-0-	-691 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1688	-0-	-699 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	345	-0-	-1298 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1132	-0-	-542 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	347	-0-	-883 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1514	-0-	-54 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	972	-0-	-702 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1142	-0-	-88 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 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	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	4116	N	61	-0-	-4055	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	360	N	120	-0-	-240	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	3095	N	3095	-0-	-0-	B	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	617	-0-	-871	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-	-103	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	721	-0-	-581	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	600	N	525	-0-	-75	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	977	-0-	-263	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	840	N	460	-0-	-380	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	868	N	322	-0-	-546	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	24	-0-	-441 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	420	N	12	-0-	-408 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	465	N	171	-0-	-294 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	187	-0-	-1177 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	110	-0-	-1900 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	163	-0-	-407 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	182	-0-	-376 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	450	N	193	-0-	-257 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	180	N	47	-0-	-133 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	279	N	38	-0-	-241 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1143	-0-	-252 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1178	-0-	-155 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	769	-0-	-431 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	954	-0-	-186 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,440 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	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	280	N	123	-0-	-157 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	420	N	133	-0-	-287 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1659	-0-	-133 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	968	-0-	-892 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1526	-0-	-737 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1793	-0-	-408 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1601	-0-	-109 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1489	-0-	-251 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,306 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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1682	-0-	-88 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	706	-0-	-1030 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1604	-0-	-194 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1211	-0-	-469 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	671	-0-	-889 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	308	-0-	-932 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1906	-0-	-110 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	750	-0-	-1358 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1821	-0-	-535 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2151	-0-	-112 B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	1929	-0-	-321 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1766	-0-	-304 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,320 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	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	527	N	21	-0-	-506 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	310	N	105	-0-	-205 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	330	N	179	-0-	-151 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1809	-0-	1809 B	-3568	1809	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1654	-0-	-586 B	-3568	1654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3568																	
03	1519	N	1792	-0-	273 B	-3295	1792	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1814	-0-	74 B	-3221	1814	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1813	-0-	-16 B	-3221	1813	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1678	-0-	-62 B	-3221	1678	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1710	-0-	-150 B	-3221	1710	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1869	-0-	71 B	-3150	1869	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3150																	
09	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1518	-0-	-282 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1773	-0-	-211 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2057	-0-	-493 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1710	-0-	-429 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1801	-0-	-245 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1671	-0-	-39 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1547	-0-	-193 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,276 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	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1	-0-	-1115 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992 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	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1679	-0-	-57 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	656	-0-	-1452 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1232	-0-	-808 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1177	-0-	-683 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	175	-0-	-1096 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1132	-0-	-46 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	338	-0-	-352 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1003	-0-	-107 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	97	-0-	-213	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	434	N	210	-0-	-224	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	403	N	282	-0-	-121	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

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-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

01	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1463	-0-	-49	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1243	-0-	-214	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1584	-0-	-66	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1566	-0-	-46	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1402	-0-	-241	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1506	-0-	-75	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1389	-0-	-6	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1444	-0-	-26	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1393	-0-	-157	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3100	N	909	-0-	-2191 B	7870	909	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1251	-0-	-1549 B	6321	1251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6321																	
03	6428	R	107	-0-	-6321 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	870	N	457	-0-	-413 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1481	-0-	-286 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1447	-0-	-143 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1485	-0-	-3 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1313	-0-	-127 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1363	-0-	-125 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,664 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	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	1063	-0-	-77 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	624	-0-	-678 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	720	N	539	-0-	-181 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	682	N	9	-0-	-673 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	510	N	401	-0-	-109 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	355	-0-	-65 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	644	N	632	-0-	-12 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	668	-0-	-45 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	713	N	664	-0-	-49 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,744 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	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	120	-0-	-159 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	248	N	70	-0-	-178 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	190	-0-	-306 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	32	-0-	-433 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	490	-0-	-200 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 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 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	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1588	-0-	-400 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	300	-0-	-1436 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	868	-0-	-899 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1219	-0-	-191 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1480	-0-	-70 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,900 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	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	36	-0-	-212 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 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: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	620	N	462	-0-	-158 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	450	N	264	-0-	-186 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	527	N	214	-0-	-313 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 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 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	983	-0-	-37 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	992	N	614	-0-	-378 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	275	-0-	-145 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,572 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1889	-0-	-43 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	N	1774	-0-	-236 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1617	-0-	-460 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1510	-0-	-102 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1192	-0-	-278 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1488	-0-	-248 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	205	-0-	-322 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	147	-0-	-1143 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	643	-0-	-535 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	651	N	556	-0-	-95 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	497	-0-	-223 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	713	N	96	-0-	-617 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	540	N	298	-0-	-242 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	527	N	14	-0-	-513 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1552	-0-	-44 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	406	-0-	-1516 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1155	-0-	-705 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1155	-0-	-550 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	897	-0-	-312 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1113	-0-	-177 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1064	-0-	-646 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,726 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	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1534	-0-	-6 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	533	-0-	-1110 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1208	-0-	-838 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1535	-0-	-449 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1359	-0-	-51 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*12	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	180	N	79	-0-	-101 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	248	N	79	-0-	-169 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4103	-0-	1003 B	1003	4103	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4394	-0-	1294 B	2297	4394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2297																	
09	3000	N	2631	-0-	-369 B	1928	2631	3			N	-0-					-0-
10	6221	R	4293	-0-	-1928 B	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
11	4260	#	3549	-0-	-711 B	-711	3549	3			N	-0-					-0-
12	4402	#	3707	-0-	-695 B	-1406	3707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	1	-0-	-433 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496	N	12	-0-	-484 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	186	-0-	-279 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	186	N	46	-0-	-140 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	240	N	86	-0-	-154 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 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	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	868	N	625	-0-	-243 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	228	-0-	-764 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	990	N	539	-0-	-451 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	682	N	577	-0-	-105 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	558	N	367	-0-	-191 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	480	N	324	-0-	-156 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	824	-0-	-292 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3216	N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	2510	-0-	-794 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	320	-0-	-2811 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	2813	-0-	-307 B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
05	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2740	-0-	-174 B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2575	-0-	-432 B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2970	N	1507	-0-	-1463 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	872	-0-	-1856 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	3151	N	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
*12	3134	N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	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	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1178	-0-	-651	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1347	-0-	-93	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1337	-0-	-58	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. 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	227	N	227	-0-		-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-		-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-		-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-		-14	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-		-24	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-		-30	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-		-30	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-		-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 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. 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	1423	N	1423	-0-		-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1228	-0-		-256	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1302	N	919	-0-		-383	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-		-0-	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-		-0-	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-		-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1310	-0-		-209	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1461	-0-		-27	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1465	N	1465	-0-		-0-	B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-		-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1261	-0-		-149	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1128	-0-		-391	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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-	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	2973	-0-	1905 B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2719	-0-	-165 B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	1193	-0-	-1876 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	3367	N	3367	-0-	-0- B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
05	3365	N	3365	-0-	-0- B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	2510	-0-	-962 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	2912	-0-	-467 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2351	-0-	-469 B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*12	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4875	N	4875	-0-	-0- B	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
02	4817	N	4817	-0-	-0- B	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3958	N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
04	5409	N	5409	-0-	-0- B	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
05	5406	N	5406	-0-	-0- B	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
06	5091	N	5091	-0-	-0- B	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
07	5580	N	4975	-0-	-605 B	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	5379	-0-	-15 B	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5100	N	4982	-0-	-118 B	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
10	5142	N	5142	-0-	-0- B	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
11	5220	N	4548	-0-	-672 B	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
12	5146	N	5087	-0-	-59 B	-0-	5087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2624	N	2624	-0-	-0-	B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2322	-0-	-2	B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	2549	-0-	-86	B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2407	-0-	-143	B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2509	-0-	-64	B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2308	-0-	-152	B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2457	-0-	-23	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2483	-0-	-28	B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2421	-0-	-28	B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2237	-0-	-163	B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1938	-0-	-604	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,707 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	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-

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	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	961	N	946	-0-	-15	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	927	-0-	-3	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	992	N	935	-0-	-57	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	900	N	894	-0-	-6	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	961	N	944	-0-	-17	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1209	-0-		-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-		-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	434	N	163	-0-		-271	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	130	-0-		-1040	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	992	N	492	-0-		-500	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-		-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-		-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-		-141	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	703	N	703	-0-		-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-		-0-	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-		-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-		-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,350 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. 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	152	N	152	-0-		-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-		-7	B	-0-	133	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	138	-0-		-12	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-		-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-		-16	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-		-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-		-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-		-26	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-		-14	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-		-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1314	N	1314	-0-		-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1672	-0-		-316	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2666	N	2666	-0-		-0-	B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-		-0-	B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-		-0-	B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1881	-0-		-699	B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2062	-0-		-170	B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2127	-0-		-229	B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2109	N	2109	-0-		-0-	B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1858	-0-		-219	B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1732	-0-		-338	B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2120	-0-		-50	B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	501	-0-	-369 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	961	N	421	-0-	-540 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	510	N	350	-0-	-160 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	434	N	5	-0-	-429 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 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	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	588	N	282	-0-	-306 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	116	-0-	-349 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	78	-0-	-232 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			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-

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	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	234	-0-	-510 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	860	-0-	-220 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	240	N	127	-0-	-113 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	899	N	45	-0-	-854 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	53	-0-	-157	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	341	N	10	-0-	-331	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	180	N	96	-0-	-84	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

01	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	126	-0-	-277	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	589	N	59	-0-	-530	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	86	-0-	-224 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	660	N	306	-0-	-354 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	434	N	140	-0-	-294 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	38	-0-	-117 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	589	N	475	-0-	-114 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 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. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-11 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	29	-0-	-2482 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1599	-0-	-111 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1722	-0-	-665 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	498	-0-	-1782 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*12	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

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	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	24	-0-	-844 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	660	N	441	-0-	-219 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	620	N	181	-0-	-439 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	465	N	318	-0-	-147 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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

01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	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	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	817	-0-	-206 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	992	N	855	-0-	-137 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	795	-0-	-15 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	840	N	742	-0-	-98 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1730	-0-	-174 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	297	-0-	-1439 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1650	-0-	-489 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1793	-0-	-284 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1561	-0-	-179 B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1080	-0-	-811 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2057	-0-	-268 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2168	-0-	-64 B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2126	-0-	-44 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2125	-0-	-45 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2131	-0-	-8 B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2106	-0-	-33 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIDWELL, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 185448 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2798 - 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	313	-0-	-555	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	300	N	163	-0-	-137	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	3144	-0-	-0-	B	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	3488	N	3488	-0-	-0-	B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3264	N	3264	-0-	-0-	B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
04	4046	N	4046	-0-	-0-	B	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
05	4043	N	4043	-0-	-0-	B	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	3136	-0-	-14	B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	3646	-0-	-539	B	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	3634	-0-	-396	B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3407	N	3407	-0-	-0-	B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
10	3658	N	3495	-0-	-163	B	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
11	3510	N	3037	-0-	-473	B	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	3468	-0-	-66	B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,808 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. (I) GAS LIFT(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	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	924	N	792	-0-	-132 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	149	-0-	-905 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	364	-0-	-656 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	868	N	634	-0-	-234 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 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	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 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. (I) GAS LIFT(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	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	784	N	588	-0-	-196 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	156	-0-	-774 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	840	N	413	-0-	-427 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	651	N	427	-0-	-224 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	816	-0-	816 B	-12100	816	3			N	-0-					-0-
02	644	N	664	-0-	20 B	-12080	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5518 CANCELLED UNDERAGE -> -6562																	
03	713	N	920	-0-	207 B	-5311	920	3			N	-0-					-0-
04	780	N	941	-0-	161 B	-5150	941	3			N	-0-					-0-
05	744	N	940	-0-	196 B	-4954	940	3			N	-0-					-0-
06	900	N	690	-0-	-210 B	-4954	690	3			N	-0-					-0-
07	961	N	598	-0-	-363 B	-4954	598	3			N	-0-					-0-
08	930	N	618	-0-	-312 B	-4954	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4954																	
09	690	N	554	-0-	-136 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	589	N	220	-0-	-369 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	600	N	188	-0-	-412 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	558	N	179	-0-	-379 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,328 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	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	85	-0-	-535 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	589	N	419	-0-	-170 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	145	-0-	-305 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,761 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	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	857	-0-	-459 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	247	-0-	-900 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	243	-0-	-777 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	993	-0-	-123 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	538	-0-	-362 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,434 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	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	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	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	-0-	-0-	-750 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: 3,141 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	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	5	-0-	-235 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 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	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5261	N	5261	-0-	-0- B	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	2899	-0-	-263 B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	5100	N	2619	-0-	-2481 B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2451	-0-	-556 B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2860	-0-	-54 B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2447	-0-	-313 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2741	-0-	-49 B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,201 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	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	135	-0-	-299 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	65	-0-	-989 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	544	-0-	544 B	-745	544	3			N	-0-					-0-
02	616	N	12	-0-	-604 B	-745	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-745											
03	930	N	94	-0-	-836 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 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	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1686	-0-	-106 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1953	N	1230	-0-	-723 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1661	-0-	-139 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1660	-0-	-200 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1740	N	1710	-0-	-30 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1597	-0-	-173 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,233 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1333	N	77	-0-	-1256 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1260	-0-	-414 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1448	-0-	-195 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1380	N	1327	-0-	-53 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1101	-0-	-309 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1280	-0-	-84 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,221 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	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	22	-0-	-102 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	248	N	22	-0-	-226 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 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	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	434	N	92	-0-	-342 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 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	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	364	N	165	-0-	-199 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	117	-0-	-410 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 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	0	N	1660	-0-	1660 B	-6758	1660	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1524	-0-	-44 B	-6758	1524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5680 CANCELLED UNDERAGE -> -1078																	
03	1705	N	678	-0-	-1027 B	-5680	678	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1998	-0-	378 B	-5302	1998	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1996	-0-	322 B	-4980	1996	3			N	-0-					-0-
06	660	N	1507	-0-	847 B	-4133	1507	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1377	-0-	-700 B	-4133	1377	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1639	-0-	-345 B	-4133	1639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4133																	
09	1500	N	1476	-0-	-24 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1352	-0-	-238 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,352 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	2953	N	1345	-0-	-1608 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	726	-0-	-886 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	846	-0-	-704 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	989	-0-	-499 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	969	-0-	-111 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	960	N	845	-0-	-115 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
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	3156	N	3156	-0-	-0-	B	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3379	N	44	-0-	-3335	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2569	-0-	-491	B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2672	-0-	-273	B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	2882	N	2882	-0-	-0-	B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	2843	N	2843	-0-	-0-	B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2520	N	958	-0-	-1562	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	-0-	-0-	-2883	B	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	N	3060	-0-	-0-	B	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*12	3363	N	3363	-0-	-0-	B	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,731 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	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	18	-0-	-1408	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	480	N	151	-0-	-329	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	151	-0-	-1182	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	209	-0-	-871	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,204 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	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	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	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	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	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 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	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	840	N	612	-0-	-228 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810 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	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	527	N	48	-0-	-479 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 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	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	998	-0-	-292 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	868	N	757	-0-	-111 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	609	-0-	-135 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	600	N	485	-0-	-115 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	773	-0-	-312 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,509 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	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	N	2	-0-	-1228 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

01	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	134	-0-	-920 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	65	-0-	-896 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	102	-0-	-258 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	682	N	78	-0-	-604 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	630	N	434	-0-	-196 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	403	N	2	-0-	-401 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 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	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1062	-0-	-170 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	N	1281	-0-	-39 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1033	-0-	-145 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1193	-0-	-140 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	932	-0-	-91 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	900	N	675	-0-	-225 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	980	-0-	-167 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,931 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	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1062	-0-	-142 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	68	-0-	-1234 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	N	800	-0-	-657 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	555	-0-	-435 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,928 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	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	942	-0-	-66 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	25	-0-	-1184 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	990	N	93	-0-	-897 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	774	-0-	-497 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	338	-0-	-562 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	175	-0-	-848 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,753 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	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
02	2828	#	1070	-0-	-1758 B	-1758	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1758																	
03	3131	#	640	-0-	-2491 B	-4249	640	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	-0-	-0-	-3030 B	-7279					N	-0-					-0-
05	3131	#	966	-0-	-2165 B	-9444	966	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	-0-	-0-	-3030 B	-12474					N	-0-					-0-
07	0	N	130	-0-	130 B	-12344	130	3			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-12344					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10716 CANCELLED UNDERAGE -> -1628																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10716					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-10716					N	-0-					-0-
11	0	N	3175	-0-	3175 B	-7541	3175	3			N	-0-					-0-
12	0	N	816	-0-	816 B	-6725	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,899 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	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	698	-0-	-310 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	77	-0-	-1008 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	250	-0-	-525 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 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	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	24	-0-	-2456 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2095	-0-	-35 B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1691	-0-	-355 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1504	-0-	-666 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	343	-0-	-1727 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*12	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,005 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	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	50	-0-	-477 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 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	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	180	-0-	-223 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	86	-0-	-410 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,521 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	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	784	N	410	-0-	-374 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	122	-0-	-746 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	244	-0-	-221 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 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	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	366	-0-	-378	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	806	N	343	-0-	-463	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	215	-0-	-145	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	744	N	446	-0-	-298	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	81	-0-	-129	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	434	N	186	-0-	-248	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	510	N	346	-0-	-164	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 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	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	336	N	113	-0-	-223	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	39	-0-	-147	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	96	-0-	-152	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	270	N	152	-0-	-118	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	217	N	77	-0-	-140	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 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. GAS LIFT	(I)(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-	B	-0-	1673	3			N	-0-				-0-
02	1540	N	1466	-0-		-74	B	-0-	1466	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1635	-0-		-70	B	-0-	1635	3			N	-0-				-0-
04	1620	N	1570	-0-		-50	B	-0-	1570	3			N	-0-				-0-
05	1616	N	1616	-0-		-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-				-0-
06	1590	N	1508	-0-		-82	B	-0-	1508	3			N	-0-				-0-
07	1612	N	1597	-0-		-15	B	-0-	1597	3			N	-0-				-0-
08	1612	N	1583	-0-		-29	B	-0-	1583	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1559	N	1559	-0-		-0-	B	-0-	1559	3			N	-0-				-0-
10	1612	N	1552	-0-		-60	B	-0-	1552	3			N	-0-				-0-
11	1530	N	1500	-0-		-30	B	-0-	1500	3			N	-0-				-0-
12	1612	N	1522	-0-		-90	B	-0-	1522	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
02	4	N	4	-0-		-0-	B	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	5	-0-		-88	B	-0-	5	3			N	-0-				-0-
04	300	N	9	-0-		-291	B	-0-	9	3			N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-				-0-
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: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	B	-0-	564	3			N	-0-				-0-
02	545	N	545	-0-		-0-	B	-0-	545	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	258	-0-		-300	B	-0-	258	3			N	-0-				-0-
04	540	N	13	-0-		-527	B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
05	589	N	-0-	-0-		-589	B	-0-					N	-0-				-0-
06	240	N	-0-	-0-		-240	B	-0-					N	-0-				-0-
07	31	N	1	-0-		-30	B	-0-	1	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	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-				-0-
11	1148	N	1148	-0-		-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-				-0-
*12	839	N	839	-0-		-0-	B	-0-	839	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 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	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	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	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 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	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1156	-0-	-328 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	823	-0-	-479 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	760	-0-	-604 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3648	-0-	548 B	548	3648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 548																	
09	3000	N	2690	-0-	-310 B	238	2690	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2583	-0-	-238 B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
11	3540	#	2174	-0-	-1366 B	-1366	2174	3			N	-0-					-0-
12	3658	#	2904	-0-	-754 B	-2120	2904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,468 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	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	900	N	879	-0-	-21 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	930	N	645	-0-	-285 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	930	N	643	-0-	-287 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	614	-0-	-256 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,306 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	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	392	N	144	-0-	-248 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	103	-0-	-269 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	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	60	N	5	-0-	-55 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 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	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1565	-0-	-31 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	1387	-0-	-323 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1298	-0-	-438 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	905	-0-	-397 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	409	-0-	-551 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,842 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	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	29	-0-	-281 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	28	-0-	-499 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	270	N	176	-0-	-94 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 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	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1582	-0-	-92	B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1505	-0-	-115	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1561	-0-	-82	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1429	-0-	-101	B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1529	-0-	-21	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1527	-0-	-23	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1448	-0-	-71	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1444	-0-	-26	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1557	-0-	-24	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,237 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	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1284	-0-	-312	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1247	-0-	-179	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1576	-0-	-164	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1698	-0-	-162	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,120 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	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	1940	-0-	-1000	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1937	-0-	-140	B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2384	-0-	-127	B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2371	-0-	-78	B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2400	N	2179	-0-	-221	B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2318	-0-	-69	B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1658	-0-	-622	B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1870	-0-	-393	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,980 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-		-0-	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	3640	N	3162	-0-		-478	B	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3234	N	3234	-0-		-0-	B	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-		-0-	B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	2637	-0-		-866	B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	3663	N	3663	-0-		-0-	B	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
07	3678	N	3678	-0-		-0-	B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3783	N	3783	-0-		-0-	B	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3660	N	3442	-0-		-218	B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	3308	-0-		-381	B	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
11	3660	N	3089	-0-		-571	B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	3406	-0-		-159	B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,772 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. GAS LIFT	(I)(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	1680	N	1626	-0-		-54	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1829	N	1259	-0-		-570	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1639	-0-		-11	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1638	-0-		-160	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-		-0-	B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1495	-0-		-210	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-		-0-	B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2730	N	1579	-0-		-1151	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-		-0-	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1396	-0-		-284	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-		-0-	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,070 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. GAS LIFT	(I)(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	N	19	-0-		-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	151	-0-		-1781	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-		-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-		-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-		-28	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-		-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	150	N	26	-0-		-124	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-		-34	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*12	1764	N	1764	-0-		-0-	B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 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	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	960	N	807	-0-	-153 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	807	-0-	-340 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	887	-0-	-73 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	992	N	923	-0-	-69 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	960	N	784	-0-	-176 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	930	N	840	-0-	-90 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,757 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	7347	#	5080	-0-	-2267 B	-4406	5080	3			N	-0-					-0-
02	6636	#	4422	-0-	-2214 B	-6620	4422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6620																	
03	7347	#	1218	-0-	-6129 B	-12749	1218	3			N	-0-					-0-
04	7110	#	5296	-0-	-1814 B	-14563	5296	3			N	-0-					-0-
05	7347	#	5293	-0-	-2054 B	-16617	5293	3			N	-0-					-0-
06	5400	#	3939	-0-	-1461 B	-18078	3939	3			N	-0-					-0-
07	5487	N	3042	-0-	-2445 B	-18078	3042	3			N	-0-					-0-
08	5301	N	3981	-0-	-1320 B	-18078	3981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11458 CANCELLED UNDERAGE -> -6620																	
09	3930	N	3371	-0-	-559 B	-11458	3371	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	3457	-0-	419 B	-11039	3457	3			N	-0-					-0-
11	3840	N	3080	-0-	-760 B	-11039	3080	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3584	-0-	112 B	-10927	3584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,763 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	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	308	N	132	-0-	-176 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	148	-0-	-286 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	527	N	21	-0-	-506 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 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	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	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	145	-0-	-351	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	2770	N	2770	-0-	-0-	B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	469	-0-	-2383	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	487	-0-	-2272	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	453	-0-	-27	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,875 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	3062	N	3062	-0-	-0-	B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2748	-0-	-164	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3193	N	1029	-0-	-2164	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	3294	N	3294	-0-	-0-	B	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	3434	N	3434	-0-	-0-	B	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
06	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	3410	N	2509	-0-	-901	B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	3122	-0-	-319	B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2239	-0-	-272	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	2577	-0-	-453	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*12	2953	N	2953	-0-	-0-	B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,428 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	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	256	-0-	-550	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	483	-0-	-1077	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	526	-0-	-931	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	496	N	392	-0-	-104	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	530	-0-	-250	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	403	N	38	-0-	-365	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1189	-0-	-941	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,768 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	3552	N	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
02	3189	N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	N	-0-	-0-	-3450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	N	-0-	-0-	-3534 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	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*12	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,860 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	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1371	-0-	-169 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1041	-0-	-602 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1351	-0-	-59 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1350	-0-	-169 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1346	-0-	-49 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1477	-0-	-113 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1647	-0-	-27 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,404 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	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2332	-0-	-132 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	164	-0-	-2626 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	N	2079	-0-	-494 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1036	-0-	-1184 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3105	-0-	105 B	105	3105	3			N	-0-					-0-
*12	2859	N	2754	-0-	-105 B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,638 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	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2485	-0-	-119 B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2249	-0-	-572 B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2926	N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2442	-0-	-596 B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2685	-0-	-229 B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2465	-0-	-85 B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2272	-0-	-338 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*12	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,951 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	638	N	1667	-0-	1029 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	377	-0-	-894 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	409	-0-	-1017 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	N	113	-0-	-2708 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
10	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1566	-0-	-108 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,502 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	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	476	N	345	-0-	-131 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	136	-0-	-701 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	750	N	446	-0-	-304 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 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	4495	#	222	-0-	-4273 B	-15634	222	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	254	-0-	-1678 B	-15634	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13608 CANCELLED UNDERAGE -> -2026																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-13608					N	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207 B	-13608	3	3			N	-0-					-0-
05	279	N	6	-0-	-273 B	-13608	6	3			N	-0-					-0-
06	0	N	6	-0-	6 B	-13602	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23 B	-13602	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-13602					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -13602																	
09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 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	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 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	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1594	-0-	-254 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	314	-0-	-1608 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1488	-0-	-372 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1364	-0-	-434 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	705	-0-	-885 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	614	-0-	-874 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*12	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 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	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	21	-0-	-134 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	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	248	N	-0-	-0-	-248 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	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643 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	2848	N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 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	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	365	-0-	-1154 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	746	-0-	-401 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	262	-0-	-1238 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,209 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	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	34	-0-	-1764 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	490	-0-	-1184 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	962	-0-	-619 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	97	-0-	-203 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	900	N	673	-0-	-227 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,410 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. GAS LIFT	(I)(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	N	3030	-0-		-0-	B	-0-	3030	3			N	-0-				-0-
02	2912	N	2768	-0-		-144	B	-0-	2768	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3162	N	2484	-0-		-678	B	-0-	2484	3			N	-0-				-0-
04	3178	N	3178	-0-		-0-	B	-0-	3178	3			N	-0-				-0-
05	3176	N	3176	-0-		-0-	B	-0-	3176	3			N	-0-				-0-
06	2859	N	2859	-0-		-0-	B	-0-	2859	3			N	-0-				-0-
07	3286	N	2771	-0-		-515	B	-0-	2771	3			N	-0-				-0-
08	3162	N	3017	-0-		-145	B	-0-	3017	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2850	N	2779	-0-		-71	B	-0-	2779	3			N	-0-				-0-
10	2859	N	2859	-0-		-0-	B	-0-	2859	3			N	-0-				-0-
11	2910	N	2530	-0-		-380	B	-0-	2530	3			N	-0-				-0-
*12	3065	N	3065	-0-		-0-	B	-0-	3065	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,516 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. GAS LIFT	(I)(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	552	N	552	-0-		-0-	B	-0-	552	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	21	-0-		-475	B	-0-	21	3			N	-0-				-0-
04	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	570	3			N	-0-				-0-
05	620	N	9	-0-		-611	B	-0-	9	3			N	-0-				-0-
06	30	N	5	-0-		-25	B	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07	589	N	216	-0-		-373	B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
08	310	N	310	-0-		-0-	B	-0-	310	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	6	-0-		-24	B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
10	217	N	51	-0-		-166	B	-0-	51	3			N	-0-				-0-
11	300	N	77	-0-		-223	B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
*12	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	194	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 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. GAS LIFT	(I)(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-	B	-0-	466	3			N	-0-				-0-
02	318	N	318	-0-		-0-	B	-0-	318	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	91	-0-		-219	B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
04	450	N	367	-0-		-83	B	-0-	367	3			N	-0-				-0-
05	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-	394	3			N	-0-				-0-
06	303	N	303	-0-		-0-	B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
07	372	N	114	-0-		-258	B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
08	456	N	456	-0-		-0-	B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	126	-0-		-174	B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
10	124	N	45	-0-		-79	B	-0-	45	3			N	-0-				-0-
11	450	N	447	-0-		-3	B	-0-	447	3			N	-0-				-0-
*12	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-	409	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 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	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1112	-0-	-36	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	387	-0-	-853	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	924	-0-	-564	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1134	-0-	-292	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1001	-0-	-199	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	919	-0-	-191	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,919 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	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	72	-0-	-393	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	54	-0-	-380	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 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	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	899	N	630	-0-	-269	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	536	-0-	-84	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	238	-0-	-212	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 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	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2046	N	265	-0-	-1781	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
05	1736	N	928	-0-	-808	B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
07	1984	N	1396	-0-	-588	B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	686	-0-	-454	B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	154	-0-	-931	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,234 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	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
02	1596	N	1544	-0-	-52	B	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	2648	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1388	-0-	-348	B	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
08	1736	N	1309	-0-	-427	B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2640	N	1174	-0-	-1466	B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
10	1395	N	1220	-0-	-175	B	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
11	1260	N	679	-0-	-581	B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	360	-0-	-849	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,962 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	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
02	1372	N	1288	-0-	-84	B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519	N	18	-0-	-1501	B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	1470	N	2	-0-	-1468	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	1426	N	773	-0-	-653	B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1500	N	1424	-0-	-76	B	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	891	-0-	-219	B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1217	-0-	-240	B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,916 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	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	179	-0-	-1495 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	496	-0-	-734 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	774	-0-	-528 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	840	N	423	-0-	-417 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	713	N	6	-0-	-707 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,532 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	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	527	N	269	-0-	-258 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	450	N	244	-0-	-206 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	403	N	18	-0-	-385 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 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	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	560	N	144	-0-	-416 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	241	-0-	-348 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	240	N	67	-0-	-173 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	806	N	3	-0-	-803 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	651	N	116	-0-	-535 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,914 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	71	-0-	-611 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	558	N	47	-0-	-511 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	18	-0-	-1594 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	213	-0-	-810 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	66	-0-	-1081 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	682	N	111	-0-	-571 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	930	N	251	-0-	-679 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,418 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. (I) GAS LIFT(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	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	162	-0-	-551 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	780	N	1	-0-	-779 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	614	-0-	-409 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	101	-0-	-679 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 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	3100	N	3751	-0-	651 B	651	3751	3			N	-0-					-0-
02	4281	R	3630	-0-	-651 B	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4433	#	3389	-0-	-1044 B	-1044	3389	3			N	-0-					-0-
04	4290	#	3758	-0-	-532 B	-1576	3758	3			N	-0-					-0-
05	4433	#	3755	-0-	-678 B	-2254	3755	3			N	-0-					-0-
06	4290	#	2724	-0-	-1566 B	-3820	2724	3			N	-0-					-0-
07	4185	#	1655	-0-	-2530 B	-6350	1655	3			N	-0-					-0-
08	4030	#	3568	-0-	-462 B	-6812	3568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6812																	
09	3900	#	3156	-0-	-744 B	-7556	3156	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	3024	-0-	1381 B	-6175	3024	3			N	-0-					-0-
11	3450	N	2794	-0-	-656 B	-6175	2794	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3164	-0-	-91 B	-6175	3164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,368 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	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1659	-0-	-49 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1040	-0-	-510 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1793	-0-	-37 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1141	-0-	-688 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1398	-0-	-462 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1534	-0-	-26 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1432	-0-	-242 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,092 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	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1633	-0-	-47 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	533	-0-	-1327 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1256	-0-	-790 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1477	-0-	-476 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	928	-0-	-242 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1294	-0-	-146 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,343 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	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1111	-0-	-177 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	389	-0-	-665 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	323	-0-	-917 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	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	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,481 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	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	728	N	403	-0-	-325 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	102	-0-	-673 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	153	-0-	-281 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	48	-0-	-372 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 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	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	504	N	96	-0-	-408 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	176	-0-	-382 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164 B	-0-	16	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	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	651	N	17	-0-	-634 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 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	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	728	N	154	-0-	-574 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					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	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: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	1703	-0-	-187 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1425	-0-	-590 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	1112	-0-	-314 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	498	-0-	-462 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	1299	-0-	-441 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	643	-0-	-1372 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1102	-0-	-231 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	990	N	791	-0-	-199 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	682	N	2	-0-	-680 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,145 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	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	258	-0-	-548 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	309	-0-	-2091 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1545	-0-	-749 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1044	-0-	-506 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1858	-0-	-64 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,258 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	4708	N	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
02	4089	N	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	344	-0-	-2632 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	4560	N	-0-	-0-	-4560 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	N	391	-0-	-4135 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	286	-0-	-117 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	672	-0-	-138 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	6933	N	6933	-0-	-0- B	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
11	4501	N	4501	-0-	-0- B	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
*12	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,300 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	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	650	-0-	-156 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	630	N	512	-0-	-118 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	744	N	703	-0-	-41 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,897 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	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
11	960	N	588	-0-	-372 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	930	N	25	-0-	-905 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 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	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	168	N	11	-0-	-157 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		3527	-0-	3527 B	3527	3527	3			N	-0-					-0-
08	7403	R	3876	-0-	-3527 B	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4260	#	2269	-0-	-1991 B	-1991	2269	3			N	-0-					-0-
10	4402	#	3762	-0-	-640 B	-2631	3762	3			N	-0-					-0-
11	3750	N	3158	-0-	-592 B	-2631	3158	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	3382	-0-	1026 B	-1605	3382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,974 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	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	29	-0-	-622 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
05	434	N	47	-0-	-387 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	159	-0-	-1112 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,498 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	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	1	-0-	-836 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	112	-0-	-601 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	270	N	146	-0-	-124 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 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	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	196	-0-	-331 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	620	N	2	-0-	-618 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	102	-0-	-735 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	420	N	152	-0-	-268 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 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	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	939	-0-	-69 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	1340	-0-	-220 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	701	-0-	-353 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	433	-0-	-962 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	713	N	429	-0-	-284 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	231	-0-	-579 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	434	N	100	-0-	-334 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	420	N	148	-0-	-272 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,079 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	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 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	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 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	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	124	-0-	-3320 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 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	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2141	-0-	-183 B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1625	-0-	-235 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2298	-0-	-399 B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2379	-0-	-163 B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2303	-0-	-67 B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1777	-0-	-533 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2106	-0-	-281 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,245 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	4112	N	4112	-0-	-0- B	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
02	4172	N	3160	-0-	-1012 B	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4123	N	588	-0-	-3535 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	4535	N	4535	-0-	-0- B	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	3667	N	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
06	3673	N	3673	-0-	-0- B	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
07	4681	N	3572	-0-	-1109 B	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	3504	-0-	-154 B	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	1947	-0-	-1713 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	3565	N	2019	-0-	-1546 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
11	4066	N	4066	-0-	-0- B	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
*12	4134	N	4134	-0-	-0- B	-0-	4134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,977 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	3520	N	3520	-0-	-0- B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
02	3388	N	3267	-0-	-121 B	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2941	-0-	-469 B	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
04	3635	N	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
05	3632	N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2627	-0-	-223 B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	N	3581	-0-	-46 B	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2119	-0-	-521 B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
10	3732	N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	3182	-0-	-298 B	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
*12	3412	N	3412	-0-	-0- B	-0-	3412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,648 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	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	945	-0-	-16 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	886	-0-	-14 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,867 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	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3195	-0-	95 B	95	3195	3			N	-0-					-0-
04	2543	N	2448	-0-	-95 B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2138	-0-	-745 B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	3090	#	735	-0-	-2355 B	-2355	735	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	9	-0-	-3184 B	-5539	9	3			N	-0-					-0-
08	3193	#	298	-0-	-2895 B	-8434	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8434																	
09	3090	#	664	-0-	-2426 B	-10860	664	3			N	-0-					-0-
10	3193	#	639	-0-	-2554 B	-13414	639	3			N	-0-					-0-
11	3090	#	1268	-0-	-1822 B	-15236	1268	3			N	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54 B	-15236	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,170 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	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2387	-0-	-189 B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	1078	-0-	-1619 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	3167	N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
05	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	2127	-0-	-1159 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2516	-0-	-646 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2268	-0-	-102 B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2101	-0-	-329 B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*12	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,550 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	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2466	-0-	-222 B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	1468	-0-	-1353 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	3377	N	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
05	3375	N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
06	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	2359	-0-	-1144 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	2701	-0-	-678 B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2439	-0-	-111 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2232	-0-	-124 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2309	-0-	-301 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*12	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,657 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	3848	N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	3387	-0-	-309 B	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	2212	-0-	-1570 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	4167	N	4167	-0-	-0- B	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
05	4164	N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
06	4434	N	4434	-0-	-0- B	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
07	4367	N	4367	-0-	-0- B	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
08	4311	N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4440	N	3836	-0-	-604 B	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
10	4371	N	3984	-0-	-387 B	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
11	4170	N	3185	-0-	-985 B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3690	-0-	-278 B	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,585 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	4557	N	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
02	4200	N	3893	-0-	-307 B	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4526	N	3493	-0-	-1033 B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
04	4578	N	4578	-0-	-0- B	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
05	4575	N	4575	-0-	-0- B	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
06	4492	N	4492	-0-	-0- B	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	4743	N	4538	-0-	-205 B	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
08	4588	N	4383	-0-	-205 B	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4500	N	4098	-0-	-402 B	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
10	4526	N	4081	-0-	-445 B	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
11	4230	N	3584	-0-	-646 B	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
*12	4559	N	4559	-0-	-0- B	-0-	4559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,831 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	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2659	-0-	-85 B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	1643	-0-	-1581 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	3118	N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
05	3117	N	3117	-0-	-0- B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	2401	-0-	-823 B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	2897	-0-	-234 B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	1849	-0-	-941 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2385	-0-	-343 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,751 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	4326	N	4326	-0-	-0- B	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
02	4132	N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4309	N	3738	-0-	-571 B	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
04	4659	N	4659	-0-	-0- B	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
05	4656	N	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
06	4013	N	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
07	4805	N	4020	-0-	-785 B	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
08	4650	N	4097	-0-	-553 B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	N	3736	-0-	-284 B	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
10	4030	N	3825	-0-	-205 B	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
11	3960	N	3762	-0-	-198 B	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
*12	4417	N	4417	-0-	-0- B	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,381 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	4172	N	4	-0-	-4168 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 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	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	127	-0-	-2729 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	454	-0-	-197 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	600	N	87	-0-	-513 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	450	N	103	-0-	-347 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,892 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	5221	N	5221	-0-	-0- B	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
02	4060	N	3079	-0-	-981 B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	50	-0-	-3143 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	5040	N	2439	-0-	-2601 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	3499	N	3499	-0-	-0- B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
06	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
07	2918	N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	1827	-0-	-1676 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	2728	-0-	-182 B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	3026	N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*12	2881	N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,083 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	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	51	-0-	-197 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	240	N	89	-0-	-151 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	411	-0-	-129 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	420	N	288	-0-	-132 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 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	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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			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	3	N	-0-	-0-	-3 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-

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	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2131	-0-	-417 B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	1391	-0-	-1120 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2144	-0-	-226 B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2247	-0-	-573 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2745	-0-	-45 B	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,948 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	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1986	-0-	-198 B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	885	-0-	-1285 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2134	-0-	-284 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2078	-0-	-247 B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1869	-0-	-351 B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*12	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,572 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. (I) GAS LIFT(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	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1324	-0-	-356 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	358	-0-	-1316 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1328	-0-	-262 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1433	-0-	-487 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,485 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2011	-0-	-5 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2187	-0-	-138 B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2172	-0-	-60 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2163	-0-	-131 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2068	-0-	-92 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2118	-0-	-52 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1984	-0-	-116 B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2046	-0-	-93 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,535 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	785	-0-	785 B	-22418	785	3			N	-0-					-0-
02	896	N	592	-0-	-304 B	-22418	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7435 CANCELLED UNDERAGE -> -14983																	
03	341	N	1672	-0-	1331 B	-6104	1672	3			N	-0-					-0-
04	750	N	1130	-0-	380 B	-5724	1130	3			N	-0-					-0-
05	651	N	1130	-0-	479 B	-5245	1130	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	823	-0-	-797 B	-5245	823	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	605	-0-	-573 B	-5245	605	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	767	-0-	-349 B	-5245	767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5245																	
09	810	N	697	-0-	-113 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,373 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	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	3501	N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	288	-0-	-3711 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	926	-0-	-1024 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	4528	N	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
06	4459	N	4459	-0-	-0- B	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
07	4189	N	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
08	4526	N	4211	-0-	-315 B	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4470	N	4104	-0-	-366 B	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
10	4244	N	4244	-0-	-0- B	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
11	4080	N	3354	-0-	-726 B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
12	4247	N	3441	-0-	-806 B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,256 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	4216	#	2741	-0-	-1475 B	-5096	2741	3			N	-0-					-0-
02	3808	#	2318	-0-	-1490 B	-6586	2318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6586																	
03	4216	#	834	-0-	-3382 B	-9968	834	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	1398	-0-	-1242 B	-9968	1398	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1017	-0-	-1556 B	-9968	1017	3			N	-0-					-0-
06	810	N	2258	-0-	1448 B	-8520	2258	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	2760	-0-	1303 B	-7217	2760	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	3326	-0-	2303 B	-4914	3326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3382 CANCELLED UNDERAGE -> -1532																	
09	2250	N	3101	-0-	851 B	-2531	3101	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2527	-0-	-232 B	-2531	2527	3			N	-0-					-0-
11	3210	N	1448	-0-	-1762 B	-2531	1448	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	1691	-0-	-1502 B	-2531	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,419 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	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1976	-0-	-376 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	653	-0-	-1703 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2139	-0-	-141 B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2144	-0-	-57 B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2008	-0-	-572 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2480	-0-	-31 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,885 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	4162	N	4162	-0-	-0- B	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	4452	N	4093	-0-	-359 B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	3922	-0-	-46 B	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
04	4731	N	4731	-0-	-0- B	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
05	4728	N	4728	-0-	-0- B	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3777	-0-	-33 B	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
07	4898	N	4294	-0-	-604 B	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	4743	N	4410	-0-	-333 B	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3956	N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
10	4309	N	4223	-0-	-86 B	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
11	4260	N	3071	-0-	-1189 B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	4092	N	3764	-0-	-328 B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,131 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	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	392	N	56	-0-	-336 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	29	-0-	-157 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	155	N	49	-0-	-106 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 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	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	2940	#	2505	-0-	-435 B	-435	2505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -435																	
03	3255	#	1588	-0-	-1667 B	-2102	1588	3			N	-0-					-0-
04	3150	#	1845	-0-	-1305 B	-3407	1845	3			N	-0-					-0-
05	3255	#	1867	-0-	-1388 B	-4795	1867	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	1862	-0-	-1198 B	-5993	1862	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	2002	-0-	80 B	-5913	2002	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	2038	-0-	178 B	-5735	2038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5558 CANCELLED UNDERAGE -> -177																	
09	1860	N	1933	-0-	73 B	-5485	1933	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1712	-0-	-303 B	-5485	1712	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	548	-0-	-1432 B	-5485	548	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1188	-0-	-796 B	-5485	1188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,843 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	5703	N	5703	-0-	-0- B	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
02	5236	N	4515	-0-	-721 B	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4991	N	3946	-0-	-1045 B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	5763	N	5763	-0-	-0- B	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
05	5759	N	5759	-0-	-0- B	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
06	5897	N	5897	-0-	-0- B	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
07	5952	N	5914	-0-	-38 B	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
08	6093	N	6093	-0-	-0- B	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5910	N	5703	-0-	-207 B	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
10	5921	N	5768	-0-	-153 B	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
11	5910	N	4900	-0-	-1010 B	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
12	5890	N	5219	-0-	-671 B	-0-	5219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,180 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	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1482	-0-	-198 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	680	-0-	-1056 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1650	-0-	-241 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1861	-0-	-30 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1581	-0-	-219 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*12	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,834 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	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2039	-0-	-537 B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	923	-0-	-1712 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
05	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
06	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2309	-0-	-512 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2654	-0-	-322 B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
10	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2338	-0-	-242 B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2275	-0-	-546 B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,932 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6207	N	6207	-0-	-0- B	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
02	6552	N	6176	-0-	-376 B	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6572	N	5389	-0-	-1183 B	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
04	6827	N	6827	-0-	-0- B	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
05	6851	N	6823	-0-	-28 B	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
06	6139	N	6139	-0-	-0- B	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
07	7068	N	6362	-0-	-706 B	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
08	6820	N	6521	-0-	-299 B	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6150	N	6001	-0-	-149 B	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
10	6355	N	5979	-0-	-376 B	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
11	6300	N	5493	-0-	-807 B	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
12	6200	N	6038	-0-	-162 B	-0-	6038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,955 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1936	-0-	-494 B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	1934	-0-	-763 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2193	-0-	-27 B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2006	-0-	-184 B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1947	-0-	-192 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1520	-0-	-580 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1939	-0-	-138 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,055 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5935	N	5935	-0-	-0- B	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
02	6076	N	5462	-0-	-614 B	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6541	N	2178	-0-	-4363 B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
04	5730	N	2393	-0-	-3337 B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	6045	N	2392	-0-	-3653 B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	5255	N	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	5676	N	5676	-0-	-0- B	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
08	5644	N	5644	-0-	-0- B	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5363	N	5363	-0-	-0- B	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
10	5673	N	5339	-0-	-334 B	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
11	5460	N	4617	-0-	-843 B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
12	5549	N	4588	-0-	-961 B	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,842 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	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	277	-0-	-2719 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	23	-0-	-225 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	300	N	12	-0-	-288 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 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	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	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*12	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 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	4356	N	4356	-0-	-0- B	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
02	4844	N	4301	-0-	-543 B	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4402	N	3485	-0-	-917 B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
04	4634	N	4634	-0-	-0- B	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4774	N	4631	-0-	-143 B	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
06	4398	N	4398	-0-	-0- B	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
07	4774	N	4439	-0-	-335 B	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
08	4619	N	4486	-0-	-133 B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4410	N	4194	-0-	-216 B	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
10	4433	N	3980	-0-	-453 B	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
11	4350	N	3301	-0-	-1049 B	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	3649	-0-	-691 B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,854 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	4877	N	4877	-0-	-0- B	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
02	4995	N	4995	-0-	-0- B	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5456	N	5116	-0-	-340 B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
04	5056	N	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
05	5518	N	5053	-0-	-465 B	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	5021	N	5021	-0-	-0- B	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
07	5239	N	5111	-0-	-128 B	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
08	5257	N	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5010	N	4828	-0-	-182 B	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
10	5115	N	4815	-0-	-300 B	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	5100	N	3778	-0-	-1322 B	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
12	4991	N	4840	-0-	-151 B	-0-	4840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,747 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	3960	N	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
02	4010	N	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4244	N	4244	-0-	-0- B	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	3840	N	3819	-0-	-21 B	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
05	4433	N	3816	-0-	-617 B	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
06	4377	N	4377	-0-	-0- B	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
07	4573	N	4573	-0-	-0- B	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
08	4781	N	4781	-0-	-0- B	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4448	N	4448	-0-	-0- B	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
10	5084	N	5084	-0-	-0- B	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
11	4620	N	4450	-0-	-170 B	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
*12	4757	N	4757	-0-	-0- B	-0-	4757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,319 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	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	325	-0-	-991 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	372	N	211	-0-	-161 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	496	N	166	-0-	-330 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	217	N	8	-0-	-209 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	67	-0-	-173 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 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	7936	#	5793	-0-	-2143 B	-2143	5793	3			N	-0-					-0-
02	7168	#	5630	-0-	-1538 B	-3681	5630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3681																	
03	7936	#	4643	-0-	-3293 B	-6974	4643	3			N	-0-					-0-
04	6030	#	5945	-0-	-85 B	-7059	5945	3			N	-0-					-0-
05	6231	#	5941	-0-	-290 B	-7349	5941	3			N	-0-					-0-
06	6030	#	5080	-0-	-950 B	-8299	5080	3			N	-0-					-0-
07	6138	N	4746	-0-	-1392 B	-8299	4746	3			N	-0-					-0-
08	5952	N	5346	-0-	-606 B	-8299	5346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4618 CANCELLED UNDERAGE -> -3681																	
09	5070	N	4615	-0-	-455 B	-4618	4615	3			N	-0-					-0-
10	4743	N	5613	-0-	870 B	-3748	5613	3			N	-0-					-0-
11	5160	N	4780	-0-	-380 B	-3748	4780	3			N	-0-					-0-
12	4774	N	5387	-0-	613 B	-3135	5387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,519 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1725	-0-	1725 B	2392	1725	3			N	-0-					-0-
02	4063	R	1671	-0-	-2392 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	#	103	-0-	-1974 B	-1974	103	3			N	-0-					-0-
04	2010	#	822	-0-	-1188 B	-3162	822	3			N	-0-					-0-
05	0	#	2158	-0-	2158 B	-1004	2158	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	2161	-0-	1004 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2007	-0-	-163 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1994	-0-	-166 B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2005	-0-	-165 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1603	-0-	-347 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1646	-0-	-400 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAER -ET-AL WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 3437 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5014	-0-	5014 B	5014	5014	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3138

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- 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
FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 09/11/2017 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2639 - 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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
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	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-

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	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-

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	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2	N	-0-			-0-
02	420 N	399	-0-	-21	B	-0-	399	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	441	-0-	-24	B	-0-	441	2	N	-0-			-0-
04	450 N	398	-0-	-52	B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
05	434 N	308	-0-	-126	B	-0-	308	2	N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
*12	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
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	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-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

01	2261 N	2261	-0-	-0-	B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232 N	1483	-0-	-749	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2263 N	2249	-0-	-14	B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	2142	-0-	-183	B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2263 N	2111	-0-	-152	B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130 N	2009	-0-	-121	B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2139 N	2089	-0-	-50	B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
11	2057 N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*12	2131 N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

01	2597 N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2744 N	2239	-0-	-505	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139 N	1631	-0-	-508	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	2520 N	1971	-0-	-549	B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	2480 N	762	-0-	-1718	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
07	2046 N	1769	-0-	-277	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430 N	1347	-0-	-1083	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	3029 N	3029	-0-	-0-	B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*12	2386 N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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	3658	N	3281	-0-	-377 B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2740	-0-	-396 B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	1604	-0-	-1124 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	3947	N	3947	-0-	-0- B	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
05	3445	N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
06	3108	N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	3116	-0-	-976 B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	3434	-0-	-7 B	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3155	N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
10	3131	N	3111	-0-	-20 B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
11	3330	N	2510	-0-	-820 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	2977	-0-	-278 B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 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-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

01	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	480	N	310	-0-	-170 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			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: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. //CONT.// 695569
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	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	508	-0-	-50 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	540	N	409	-0-	-131 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480	N	399	-0-	-81 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	425	-0-	-71 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	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	587	-0-	-33 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 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	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1138	-0-	478 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1134	-0-	-230 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	981	-0-	-129 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	169	-0-	-1009 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 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: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
ENGLEBRECHT WELL #: 2 R RRCID -> 125262 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

01	1054	N	780	-0-	-274 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	490	-0-	-223 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	750	N	250	-0-	-500 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	763	-0-	-384 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*11	1020	N	753	-0-	-267 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1217	-0-	-147 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

01	6231	N	4677	-0-	-1554 B	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	6213	N	6213	-0-	-0- B	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4216	N	2941	-0-	-1275 B	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	4530	N	1499	-0-	-3031 B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	6882	N	4575	-0-	-2307 B	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
06	4137	N	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	3787	N	3787	-0-	-0- B	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
08	6291	N	6291	-0-	-0- B	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7967	N	7967	-0-	-0- B	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
10	7172	N	7172	-0-	-0- B	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
*11	6090	N	4520	-0-	-1570 B	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	8246	N	7301	-0-	-945 B	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

01	4650	N	3988	-0-	-662 B	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	4060	N	3681	-0-	-379 B	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	1990	-0-	-1761 B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	3870	N	1352	-0-	-2518 B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	4422	N	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
06	3933	N	3933	-0-	-0- B	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4253	N	4253	-0-	-0- B	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
08	4433	N	3790	-0-	-643 B	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4218	N	4218	-0-	-0- B	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	4247	N	3991	-0-	-256 B	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	3660	N	2551	-0-	-1109 B	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	4371	N	2559	-0-	-1812 B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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. (I) GAS LIFT(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-

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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. //CONT.// 754100
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	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 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	1116	N	1007	-0-	-109 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	864	-0-	-200 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	900	-0-	-123 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	960	N	661	-0-	-299 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3		N	-0-			-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3		N	-0-			-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3		N	-0-			-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,017 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	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
10	465	N	401	-0-	-64	B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	744	N	627	-0-	-117	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	777	-0-	-29	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	750	N	671	-0-	-79	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	806	N	731	-0-	-75	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	798	-0-	-8	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	613	-0-	-162	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	780	N	602	-0-	-178	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	750	N	573	-0-	-177	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	806	N	617	-0-	-189	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,094 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	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	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	781	-0-	-56	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	840	N	736	-0-	-104	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,964 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 -> 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	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	309	-0-	-342	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	720	N	703	-0-	-17	B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
05	806	N	727	-0-	-79	B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
07	713	N	595	-0-	-118	B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
08	713	N	702	-0-	-11	B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
11	690	N	633	-0-	-57	B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
12	713	N	635	-0-	-78	B	-0-	635	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
02	1456	N	1439	-0-	-17	B	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1612	N	1426	-0-	-186	B	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1544	-0-	-16	B	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	1541	-0-	-40	B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
07	1581	N	1484	-0-	-97	B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	1460	-0-	-10	B	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,059 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	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1054	N	257	-0-	-797	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1103	-0-	-44	B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	939	-0-	-270	B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	1047	-0-	-63	B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1817	-0-	-13	B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1758	-0-	-102	B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3190	N	3190	-0-	-0-	B	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
02	2847	N	2847	-0-	-0-	B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	3139	N	3139	-0-	-0-	B	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
05	3066	N	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	3025	N	3025	-0-	-0-	B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2910	N	2888	-0-	-22	B	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	2996	N	2996	-0-	-0-	B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2791	-0-	-149	B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*12	3027	N	3027	-0-	-0-	B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,041 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	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	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	1320	N	-0-	-0-	-1320	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3118	-0-	118	B	118	3118	3			N	-0-					-0-
*12	3057	N	2939	-0-	-118	B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	2283	-0-	-57	B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2262	-0-	-78	B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	N	299	-0-	-1129	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	203	-0-	-1192	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	204	-0-	-1036	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	708	-0-	-462	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,249 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	915	-0-	-569	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	762	-0-	-106	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	845	-0-	-1449	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2010	N	2007	-0-	-3	B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1169	-0-	-908	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1395	N	1114	-0-	-281 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1010	-0-	-166 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	314	-0-	-895 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	660	-0-	-420 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	841	-0-	-523 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1153	-0-	-25 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	999	-0-	-272 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 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-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1984	N	1596	-0-	-388 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1502	-0-	-66 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	94	-0-	-1828 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	781	-0-	-749 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	562	-0-	-1577 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1593	-0-	-360 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	N	4988	-0-	-65 B	-0-	4988	3		N	-0-			-0-
02	4957	N	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5053	N	1690	-0-	-3363 B	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
04	4830	N	1618	-0-	-3212 B	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
05	5594	N	5594	-0-	-0- B	-0-	5594	3		N	-0-			-0-
06	3806	N	3806	-0-	-0- B	-0-	3806	3		N	-0-			-0-
07	5011	N	5011	-0-	-0- B	-0-	5011	3		N	-0-			-0-
08	5580	N	4396	-0-	-1184 B	-0-	4396	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5080	N	5080	-0-	-0- B	-0-	5080	3		N	-0-			-0-
10	5190	N	5190	-0-	-0- B	-0-	5190	3		N	-0-			-0-
11	4456	N	4456	-0-	-0- B	-0-	4456	3		N	-0-			-0-
*12	5281	N	5281	-0-	-0- B	-0-	5281	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1972	-0-	-353 B	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
02	2016	N	2000	-0-	-16 B	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1767	N	925	-0-	-842 B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
04	1920	N	1002	-0-	-918 B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
08	2542	N	1161	-0-	-1381 B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2370	N	2230	-0-	-140 B	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
*12	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,162 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	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
02	560	N	495	-0-	-65 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403	N	23	-0-	-380 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	510	N	282	-0-	-228 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 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: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	4676	N	2206	-0-	-2470	B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3751	N	305	-0-	-3446	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	782	-0-	-1468	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	11	-0-	-2438	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	4942	N	4942	-0-	-0-	B	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
07	4549	N	4549	-0-	-0-	B	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4950	N	3997	-0-	-953	B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	4557	N	2701	-0-	-1856	B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	217	-0-	-2063	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	4123	N	-0-	-0-	-4123	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	-0-	-94	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	728	N	558	-0-	-170	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	259	-0-	-423	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	B	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	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	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	N	1301	-0-	-827	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	897	-0-	-64	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	2832	N	2832	-0-	-0-	B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	914	-0-	-1907	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	870	N	794	-0-	-76	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1483	-0-	-625	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 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-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5074	N	5074	-0-	-0-	B	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
02	5889	N	5889	-0-	-0-	B	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5301	N	2362	-0-	-2939	B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	4920	N	2174	-0-	-2746	B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	6510	N	6146	-0-	-364	B	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
06	5552	N	5552	-0-	-0-	B	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
07	5284	N	5284	-0-	-0-	B	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
08	6138	N	3399	-0-	-2739	B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5692	N	5692	-0-	-0-	B	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
10	5855	N	5855	-0-	-0-	B	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
11	4750	N	4750	-0-	-0-	B	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
*12	8084	N	8084	-0-	-0-	B	-0-	8084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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-

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	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1326	-0-	-214	B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1643 N	96	-0-	-1547	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	59	-0-	-1351	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
07	62 N	19	-0-	-43	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	2072 N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1560 N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1275	-0-	-735	B	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
*12	3100 N	3666	-0-	566	B	566	3666	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1581	N	1461	-0-	-120	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1330	-0-	-98	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	95	-0-	-1300	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	929	-0-	-481	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1217	-0-	-519	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1324	-0-	-146	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 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-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	230	-0-	-111	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	420	N	59	-0-	-361	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 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 -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	2544	-0-	-959 B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2202	-0-	-934 B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	161	-0-	-2319 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	961	-0-	-1499 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	3175	N	3175	-0-	-0- B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	431	-0-	-2731 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	1351	-0-	-989 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	4	-0-	-2197 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	3109	N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	N	3280	-0-	-285 B	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
02	3836	N	3256	-0-	-580 B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	1480	-0-	-1186 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	1035	-0-	-2145 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3422	-0-	-174 B	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
06	3399	N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
07	3238	N	3238	-0-	-0- B	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	2960	-0-	-450 B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3628	N	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
10	3487	N	3487	-0-	-0- B	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
11	3379	N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	1787	-0-	-1964 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	199	-0-	-131 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1978	-0-	-626 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	755	-0-	-1345 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	56	-0-	-3075 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1087	-0-	-833 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	3377	N	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
06	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	1728	-0-	-1651 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	1540	-0-	-1370 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1248	-0-	-1139 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	762	-0-	-918 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*12	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,493 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	1984	N	3	-0-	-1981 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1121	-0-	-643 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	753	-0-	-518 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	720	N	13	-0-	-707 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	899	N	227	-0-	-672 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	600	-0-	-1663 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1524	-0-	-367 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1395	N	806	-0-	-589 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	56	-0-	-843 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	780	N	457	-0-	-323 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1299	-0-	-158 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1505	-0-	-145 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1279	-0-	-191 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1189	-0-	-361 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	N	2113	-0-	-1173 B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	1841	-0-	-707 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	164	-0-	-2192 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1021	-0-	-1019 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2808	-0-	-199 B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2077	-0-	-293 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2316	-0-	-319 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2189	-0-	-541 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2125	-0-	-14 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	527	N	252	-0-	-275	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			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	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	558	N	482	-0-	-76	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 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	3303	N	3303	-0-	-0-	B	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
02	3265	N	3265	-0-	-0-	B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2879	N	2879	-0-	-0-	B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0-	B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	3348	-0-	-0-	B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
06	2987	N	2987	-0-	-0-	B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	2961	N	2961	-0-	-0-	B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	3296	N	3296	-0-	-0-	B	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3335	N	3335	-0-	-0-	B	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
10	3458	N	3458	-0-	-0-	B	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	3161	-0-	-19	B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	3295	-0-	-146	B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3728	N	3728	-0-	-0-	B	-0-	3728	3		N	-0-			-0-
02	3643	N	3643	-0-	-0-	B	-0-	3643	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4500	N	4500	-0-	-0-	B	-0-	4500	3		N	-0-			-0-
04	4255	N	4255	-0-	-0-	B	-0-	4255	3		N	-0-			-0-
05	4044	N	4044	-0-	-0-	B	-0-	4044	3		N	-0-			-0-
06	4097	N	4097	-0-	-0-	B	-0-	4097	3		N	-0-			-0-
07	3713	N	3713	-0-	-0-	B	-0-	3713	3		N	-0-			-0-
08	4411	N	4411	-0-	-0-	B	-0-	4411	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4197	N	4197	-0-	-0-	B	-0-	4197	3		N	-0-			-0-
10	4320	N	4320	-0-	-0-	B	-0-	4320	3		N	-0-			-0-
11	4260	N	4100	-0-	-160	B	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
12	4340	N	4218	-0-	-122	B	-0-	4218	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690	N	666	-0-	-24	B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,314 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	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	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	1770	N	-0-	-0-	-1770	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3			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: 12,995 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	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	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	1020	N	-0-	-0-	-1020	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: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3304	N	3304	-0-	-0-	B	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
02	3807	N	3807	-0-	-0-	B	-0-	3807	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4015	N	4015	-0-	-0-	B	-0-	4015	3		N	-0-			-0-
04	2962	N	2962	-0-	-0-	B	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
05	4131	N	4131	-0-	-0-	B	-0-	4131	3		N	-0-			-0-
06	3852	N	3852	-0-	-0-	B	-0-	3852	3		N	-0-			-0-
07	3478	N	3478	-0-	-0-	B	-0-	3478	3		N	-0-			-0-
08	3318	N	3318	-0-	-0-	B	-0-	3318	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3840	N	3469	-0-	-371	B	-0-	3469	3		N	-0-			-0-
10	3885	N	3885	-0-	-0-	B	-0-	3885	3		N	-0-			-0-
11	3604	N	3604	-0-	-0-	B	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
*12	3749	N	3749	-0-	-0-	B	-0-	3749	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3		N	-0-			-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3		N	-0-			-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3		N	-0-			-0-
10	899	N	791	-0-	-108	B	-0-	791	3		N	-0-			-0-
11	870	N	746	-0-	-124	B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
12	899	N	790	-0-	-109	B	-0-	790	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,002 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	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570	N	569	-0-	-1	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
10	589	N	588	-0-	-1	B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
11	570	N	565	-0-	-5	B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
12	589	N	583	-0-	-6	B	-0-	583	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 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	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
12	1705	N	1690	-0-	-15	B	-0-	1690	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	569	-0-	-31	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					130
02	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					130
04	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					130
05	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					130
06	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					130
07	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					130
08	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					130
10	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					130
11	810	N	785	-0-	-25	B	-0-	785	3			N	-0-					130
12	837	N	787	-0-	-50	B	-0-	787	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 9,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1152	-0-	-18	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1193	-0-	-16	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1158	-0-	-12	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	1048	-0-	-37	B	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
11	930	N	915	-0-	-15	B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	998	-0-	-25	B	-0-	998	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	194	-0-	-106	B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	279	N	130	-0-	-149	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	240	N	209	-0-	-31	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 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	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
10	837	N	784	-0-	-53	B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
11	840	N	807	-0-	-33	B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
12	868	N	821	-0-	-47	B	-0-	821	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	300	N	268	-0-	-32	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	341	N	286	-0-	-55	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,736 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	2745	N	2745	-0-	-0-	B	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	2669	3		N	-0-			-0-
04	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	B	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0-	B	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2520	N	2471	-0-	-49	B	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
10	2604	N	2563	-0-	-41	B	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	B	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
*12	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2644	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 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	824	N	824	-0-		-0-	B	-0-	824	3			N	-0-				-0-
02	654	N	654	-0-		-0-	B	-0-	654	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	663	N	663	-0-		-0-	B	-0-	663	3			N	-0-				-0-
04	614	N	614	-0-		-0-	B	-0-	614	3			N	-0-				-0-
05	601	N	601	-0-		-0-	B	-0-	601	3			N	-0-				-0-
06	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	540	3			N	-0-				-0-
07	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-	580	3			N	-0-				-0-
08	565	N	565	-0-		-0-	B	-0-	565	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	555	N	555	-0-		-0-	B	-0-	555	3			N	-0-				-0-
10	589	N	474	-0-		-115	B	-0-	474	3			N	-0-				-0-
11	540	N	521	-0-		-19	B	-0-	521	3			N	-0-				-0-
*12	632	N	632	-0-		-0-	B	-0-	632	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	779	N	779	-0-		-0-	B	-0-	779	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	823	N	823	-0-		-0-	B	-0-	823	3			N	-0-				-0-
04	779	N	779	-0-		-0-	B	-0-	779	3			N	-0-				-0-
05	810	N	810	-0-		-0-	B	-0-	810	3			N	-0-				-0-
06	731	N	731	-0-		-0-	B	-0-	731	3			N	-0-				-0-
07	784	N	784	-0-		-0-	B	-0-	784	3			N	-0-				-0-
08	266	N	266	-0-		-0-	B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	526	-0-		-194	B	-0-	526	3			N	-0-				-0-
10	791	N	791	-0-		-0-	B	-0-	791	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: 8,930 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. GAS LIFT	(I) (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	N	325	-0-		-0-	B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
02	299	N	299	-0-		-0-	B	-0-	299	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	3			N	-0-				-0-
04	313	N	313	-0-		-0-	B	-0-	313	3			N	-0-				-0-
05	318	N	318	-0-		-0-	B	-0-	318	3			N	-0-				-0-
06	306	N	306	-0-		-0-	B	-0-	306	3			N	-0-				-0-
07	319	N	319	-0-		-0-	B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
08	320	N	320	-0-		-0-	B	-0-	320	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	312	N	312	-0-		-0-	B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
10	310	N	290	-0-		-20	B	-0-	290	3			N	-0-				-0-
11	306	N	306	-0-		-0-	B	-0-	306	3			N	-0-				-0-
*12	333	N	333	-0-		-0-	B	-0-	333	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2061	-0-	-47 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3218	N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
04	3339	N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
05	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
07	3020	N	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
08	3228	N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
10	3400	N	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
11	3120	N	2689	-0-	-431 B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
12	3162	N	2678	-0-	-484 B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,198 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	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	878	-0-	-112 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	830	-0-	-286 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	808	-0-	-332 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1082	-0-	-3	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1358	-0-	-22	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,725 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	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	841	-0-	-709	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1286	-0-	-78	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3		N	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	1040	-0-	-45	B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	1056	-0-	-29	B	-0-	1056	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
10	1550	N	1362	-0-	-188	B	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
11	1440	N	1411	-0-	-29	B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
12	1488	N	1344	-0-	-144	B	-0-	1344	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,830 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	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	730	-0-	-386	B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	1029	-0-	-87	B	-0-	1029	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	801	-0-	-69	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	868	N	454	-0-	-414	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*12	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1010	-0-	-490	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	235	-0-	-1315	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,127 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	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	411	-0-	-9	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 10/20/1953 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	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	651	N	450	-0-	-201 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 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	3193	#	2951	-0-	-242 B	-242	2951	3			N	-0-					-0-
02	2884	#	1924	-0-	-960 B	-1202	1924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1202																	
03	3193	#	2053	-0-	-1140 B	-2342	2053	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	3160	-0-	-260 B	-2602	3160	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	3315	-0-	-219 B	-2821	3315	3			N	-0-					-0-
06	667	N	3488	-0-	2821 B	-0-	3488	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	3480	N	-0-	-0-	-3480 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1287	-0-	-183	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1463	-0-	-118	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1254	-0-	-79	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	656	-0-	-664	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1070	-0-	-356	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,063 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	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	810	N	796	-0-	-14	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	868	N	828	-0-	-40	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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 WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 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	1405 N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1393 N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 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	555 S	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	496 S	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	549 S	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	518 S	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	524 S	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	497 S	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	517 S	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	518 S	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510 S	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	527 S	518	-0-	-9	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	510 S	504	-0-	-6	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	537 S	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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 #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3	N	-0-			-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3	N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3	N	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3	N	-0-			-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3	N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3	N	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	807	-0-	-3	B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
10	837 N	827	-0-	-10	B	-0-	827	3	N	-0-			-0-
11	810 N	796	-0-	-14	B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
*12	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3	N	-0-			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3	N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3	N	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3	N	-0-			-0-
10	744 N	636	-0-	-108	B	-0-	636	3	N	-0-			-0-
11	720 N	658	-0-	-62	B	-0-	658	3	N	-0-			-0-
12	806 N	669	-0-	-137	B	-0-	669	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1100	-0-	-40	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1107	-0-	-71	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1049	-0-	-61	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1071	-0-	-76	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 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	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	474	-0-	-6	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 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	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	868	N	866	-0-	-2	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	840	N	837	-0-	-3	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	868	N	866	-0-	-2	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

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	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	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	107	-0-	-141 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
*12	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	810	N	638	-0-	-172 B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
10	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
*12	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,513 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. 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	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
02	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
06	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
07	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
10	713	N	645	-0-	-68 B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
11	720	N	619	-0-	-101 B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
12	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	222	-0-	-108 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	806	N	744	-0-	-62 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	780	N	737	-0-	-43 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	837	N	778	-0-	-59 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,314 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	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
04	3400	N	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
05	3353	N	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
06	3200	N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
07	3270	N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3251	N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3210	N	1659	-0-	-1551 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	405	-0-	-2850 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	3552	N	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
*12	2909	N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	930	N	569	-0-	-361 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	837	N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1337	-0-	-103 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1189	-0-	-71 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,620 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	772	S	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	679	S	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	759	S	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	737	S	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	769	S	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	746	S	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	773	S	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	772	S	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	S	747	-0-	-3 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	775	S	764	-0-	-11 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	750	S	735	-0-	-15 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	775	S	753	-0-	-22 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	837	N	715	-0-	-122 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	810	N	796	-0-	-14 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	480	N	480	-0-	-0- 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	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	393	-0-	-57 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	420	N	338	-0-	-82 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2891	N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2692	N	2692	-0-	-0-	B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	2747	N	2747	-0-	-0-	B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2580	N	1358	-0-	-1222	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	366	-0-	-2331	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3121	-0-	121	B	121	3121	3			N	-0-					-0-
*12	3005	N	2884	-0-	-121	B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2904	N	2904	-0-	-0-	B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2707	N	2707	-0-	-0-	B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2610	N	1375	-0-	-1235	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	999	-0-	-1729	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3298	-0-	298	B	298	3298	3			N	-0-					-0-
*12	3083	N	2785	-0-	-298	B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,958 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	2632	N	2632	-0-	-0-	B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2620	N	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*12	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3588	N	3588	-0-	-0-	B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
02	3193	N	3193	-0-	-0-	B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3500	N	3500	-0-	-0-	B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
04	3343	N	3343	-0-	-0-	B	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3400	N	3400	-0-	-0-	B	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
06	3206	N	3206	-0-	-0-	B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	3350	N	3350	-0-	-0-	B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
08	3374	N	3374	-0-	-0-	B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3305	N	3305	-0-	-0-	B	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
10	3370	N	3370	-0-	-0-	B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	3199	-0-	-71	B	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3330	-0-	-80	B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	868	N	486	-0-	-382	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,199 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	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	565	-0-	-5	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1038	-0-	-192	B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1146	-0-	-187	B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
11	600	N	597	-0-	-3	B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,341 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	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1710	N	1324	-0-	-386	B	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
10	1736	N	1248	-0-	-488	B	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1250	-0-	-130	B	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1314	-0-	-50	B	-0-	1314	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1196	-0-	-13	B	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1141	-0-	-29	B	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	1201	-0-	-8	B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
11	2070	N	1979	-0-	-91	B	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
12	2201	N	2198	-0-	-3	B	-0-	2198	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,574 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	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
12	1736	N	1038	-0-	-698	B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	961	N	825	-0-	-136	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,141 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	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	744	N	667	-0-	-77	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1579	-0-	-101	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1672	-0-	-33	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	510	N	378	-0-	-132	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	527	N	448	-0-	-79	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,525 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	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	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	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	934	-0-	-26 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,130 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	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			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	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: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1180	-0-	-110 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1025	-0-	-308 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1708	-0-	-362 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1699	-0-	-68 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1520	-0-	-247 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,341 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	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	806	-0-	-1024 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	503	-0-	-1357 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	716	-0-	-1084 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	837	N	627	-0-	-210 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	900	N	873	-0-	-27	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,617 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	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
10	651	N	634	-0-	-17	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
11	600	N	592	-0-	-8	B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12	651	N	634	-0-	-17	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	#	1978	-0-	-1897	B	-5187	1978	3		N	-0-			-0-
02	3500	#	1543	-0-	-1957	B	-7144	1543	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7144															
03	3875	#	2447	-0-	-1428	B	-8572	2447	3		N	-0-			-0-
04	3750	#	1878	-0-	-1872	B	-10444	1878	3		N	-0-			-0-
05	0	N	2248	-0-	2248	B	-8196	2248	3		N	-0-			-0-
06	0	N	2122	-0-	2122	B	-6074	2122	3		N	-0-			-0-
07	0	N	1864	-0-	1864	B	-4210	1864	3		N	-0-			-0-
08	0	N	2014	-0-	2014	B	-2196	2014	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2196															
09	2130	N	1585	-0-	-545	B	-2196	1585	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1741	-0-	-119	B	-2196	1741	3		N	-0-			-0-
11	1950	N	1620	-0-	-330	B	-2196	1620	3		N	-0-			-0-
12	1643	N	1358	-0-	-285	B	-2196	1358	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1360	-0-	-4	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1311	-0-	-84	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*12	2381	N	2381	-0-	-0-	B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1050	N	1041	-0-	-9	B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	1084	-0-	-1	B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	1048	-0-	-2	B	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,874 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	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
10	2201	N	2106	-0-	-95	B	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
11	2160	N	2006	-0-	-154	B	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
12	2294	N	2039	-0-	-255	B	-0-	2039	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3489	-0-	489 B	489	3489	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3211	-0-	111 B	600	3211	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3327	-0-	327 B	927	3327	3			N	-0-					-0-
*12	3889	R	2962	-0-	-927 B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	899	N	490	-0-	-409 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	775	N	643	-0-	-132 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,643 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	4117	N	4117	-0-	-0- B	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5823	N	5823	-0-	-0- B	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
04	4914	N	4914	-0-	-0- B	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	4919	N	4919	-0-	-0- B	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
06	4019	N	4019	-0-	-0- B	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
07	5155	N	5155	-0-	-0- B	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
08	5149	N	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4847	N	4847	-0-	-0- B	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
10	5146	N	4227	-0-	-919 B	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
11	5106	N	5106	-0-	-0- B	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
12	5022	N	4365	-0-	-657 B	-0-	4365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	7391	-0-	4391 B	4391	7391	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	7480	-0-	4380 B	8771	7480	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7846	-0-	4846 B	13617	7846	3			N	-0-					-0-
*12	20091	R	6474	-0-	-13617 B	-0-	6474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4223	-0-	1123 B	1123	4223	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6123	-0-	3123 B	4246	6123	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5450	-0-	2350 B	6596	5450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,703 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	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	682	N	522	-0-	-160 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6202	-0-	3202 B	3202	6202	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	9165	-0-	6065 B	9267	9165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	1005	-0-	-204	B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
10	620	N	591	-0-	-29	B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11	600	N	586	-0-	-14	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 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	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
11	660	N	639	-0-	-21	B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
12	713	N	613	-0-	-100	B	-0-	613	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
10	992	N	869	-0-	-123	B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
11	990	N	776	-0-	-214	B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	744	-0-	-279	B	-0-	744	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	B	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	1077	-0-	-39	B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,110 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	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3		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	3		N	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
11	810	N	736	-0-	-74	B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
12	868	N	762	-0-	-106	B	-0-	762	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	660	N	626	-0-	-34 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	730	-0-	730 B	-12993	730	3			N	-0-					-0-
02	0	N	479	-0-	479 B	-12514	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12514																	
03	0	N	499	-0-	499 B	-12015	499	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1958	-0-	1958 B	-10057	1958	3			N	-0-					-0-
05	0	N	1092	-0-	1092 B	-8965	1092	3			N	-0-					-0-
06	0	N	3402	-0-	3402 B	-5563	3402	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5563					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5563					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5563																	
09	3390	N	-0-	-0-	-3390 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,104 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	3250	N	3250	-0-	-0- B	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	3613	N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	2987	N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3549	N	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1297	-0-	-113 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	3658	N	1625	-0-	-2033 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	713	-0-	-310	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	961	N	906	-0-	-55	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

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	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1241	-0-	-123	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1251	-0-	-69	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1233	-0-	-162	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

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	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	713	N	658	-0-	-55	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	810	N	559	-0-	-251	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	837	N	551	-0-	-286	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,300 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	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	527	N	453	-0-	-74	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2455	N	2455	-0-	-0-	B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1938	-0-	-387	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1974	-0-	-165	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	N	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2070	N	2059	-0-	-11	B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2090	-0-	-10	B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2066	-0-	-11	B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2072	-0-	-5	B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,276 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	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	806	N	715	-0-	-91	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	614	-0-	-502 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5315	-0-	2315 B	2315	5315	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5304	-0-	2204 B	4519	5304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1076	-0-	-4 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1002	-0-	-114 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1427	-0-	-13	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1445	-0-	-12	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	744	N	694	-0-	-50	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	720	N	622	-0-	-98	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	B	-0-	716	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
HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1746	-0-	-21 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1641	-0-	-159 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1666	-0-	-225 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,426 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. (I) GAS LIFT(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	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	675	-0-	-348	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2854	N	2854	-0-	-0-	B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2818	N	2818	-0-	-0-	B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2697	N	2697	-0-	-0-	B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	2640	-0-	-0-	B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2718	-0-	-10	B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,376 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	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0-	B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2520	N	2422	-0-	-98	B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2347	-0-	-133	B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2189	-0-	-271	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2234	-0-	-277	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1143	-0-	-117	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1185	-0-	-86	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1143	-0-	-57	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 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	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	750	N	692	-0-	-58	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	806	N	750	-0-	-56	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	1634	-0-	1634 B	-5955	1634	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5955					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2267 CANCELLED UNDERAGE -> -3688																	
03	0	N	1981	-0-	1981 B	-286	1981	3			N	-0-					-0-
04	1593	N	1879	-0-	286 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1767	-0-	-63 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1717	-0-	-83 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1579	-0-	-250 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 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	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	961	N	783	-0-	-178 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750	N	712	-0-	-38	B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
10	775	N	738	-0-	-37	B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
10	806	N	765	-0-	-41	B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
11	840	N	695	-0-	-145	B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
12	899	N	748	-0-	-151	B	-0-	748	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,278 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	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
11	660	N	649	-0-	-11	B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
12	744	N	697	-0-	-47	B	-0-	697	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 10/03/1948 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	2671	N	2671	-0-	-0-	B	-0-	2671	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2337	N	2337	-0-	-0-	B	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
10	2325	N	1926	-0-	-399	B	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
11	1950	N	1737	-0-	-213	B	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
12	2418	N	1402	-0-	-1016	B	-0-	1402	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
10	1426	N	1268	-0-	-158	B	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1273	-0-	-91	B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,691 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	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2110	N	2110	-0-	-0-	B	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1920	N	1819	-0-	-101	B	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	2014	-0-	-32	B	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
11	1950	N	1911	-0-	-39	B	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	119	-0-	-121 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	248	N	145	-0-	-103 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3542	-0-	542 B	542	3542	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3237	-0-	137 B	679	3237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1762	-0-	1762 B	-3713	1762	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1746	-0-	1746 B	-1967	1746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1967																	
03	0	N	1938	-0-	1938 B	-29	1938	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2098	-0-	29 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
08	3245	N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2992	N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	1801	-0-	-1349 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2363	-0-	-737 B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,928 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	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	558	N	491	-0-	-67 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	7296	N	7296	-0-	-0-	B	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
02	7418	N	7418	-0-	-0-	B	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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: 14,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	620	N	551	-0-	-69	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 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	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2073	-0-	-27	B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2048	-0-	-122	B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	1124	-0-	-1126 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	N	1230	-0-	-1050 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*12	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3579	N	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	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	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,065 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	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	966	-0-	-84 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	984	-0-	-163 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	775	N	607	-0-	-168	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	N	2989	-0-	-0-	B	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
02	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2959	N	2959	-0-	-0-	B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	B	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2556	N	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
10	2876	N	2876	-0-	-0-	B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*12	2825	N	2825	-0-	-0-	B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,250 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	2586	N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2438	N	2438	-0-	-0-	B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2100	N	2088	-0-	-12	B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3153	N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
02	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3018	N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
04	2857	N	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
07	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
10	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2754	-0-	-6 B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2946	-0-	-154 B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,314 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	3445	N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
02	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	3433	N	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
07	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
08	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420	N	2465	-0-	-955 B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1667	-0-	-1433 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1275	-0-	-1725 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1739	-0-	-803 B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	806	N	497	-0-	-309	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	744	N	652	-0-	-92	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,530 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	3061	N	3061	-0-	-0-	B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	2898	N	2898	-0-	-0-	B	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3009	N	3009	-0-	-0-	B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	2994	N	2994	-0-	-0-	B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0-	B	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	2421	N	2421	-0-	-0-	B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
08	2568	N	2568	-0-	-0-	B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2621	N	2621	-0-	-0-	B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2705	-0-	-178	B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1996	-0-	-701	B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	682	N	595	-0-	-87	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1613	-0-	-97	B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1752	-0-	-294	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,827 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	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	848	-0-	-742	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	182	-0-	-1492	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	899	N	504	-0-	-395 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	806	N	713	-0-	-93 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	868	N	537	-0-	-331 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	870	N	863	-0-	-7 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	806	N	681	-0-	-125 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,087 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	4046	N	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
02	3648	N	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4013	N	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
04	3913	N	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	4043	N	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
06	3807	N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	4002	N	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
08	3903	N	3903	-0-	-0- B	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3810	N	3280	-0-	-530 B	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
10	4067	N	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
11	3960	N	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
*12	4019	N	4019	-0-	-0- B	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	900	N	823	-0-	-77 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	961	N	716	-0-	-245 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,013 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	0	N	2764	-0-	2764 B	-1209	2764	3			N	-0-					-0-
02	1259	N	2468	-0-	1209 B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
10	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2659	-0-	-38 B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	660	N	655	-0-	-5 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	713	N	490	-0-	-223 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,373 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	3310	N	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3178	N	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	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	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
11	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*12	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

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	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	557	-0-	-43	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	620	N	552	-0-	-68	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,407 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	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	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	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	187	-0-	-92	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1094	-0-	-16	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1041	-0-	-106	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1083	-0-	-33	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1950	N	1918	-0-	-32	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1988	-0-	-58	B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1959	-0-	-25	B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,484 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	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 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	1743	N	1743	-0-		-0-	B	-0-	1743	3			N	-0-				-0-
02	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-	1529	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1702	N	1702	-0-		-0-	B	-0-	1702	3			N	-0-				-0-
04	1627	N	1627	-0-		-0-	B	-0-	1627	3			N	-0-				-0-
05	1638	N	1638	-0-		-0-	B	-0-	1638	3			N	-0-				-0-
06	1604	N	1604	-0-		-0-	B	-0-	1604	3			N	-0-				-0-
07	1657	N	1657	-0-		-0-	B	-0-	1657	3			N	-0-				-0-
08	1689	N	1689	-0-		-0-	B	-0-	1689	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1647	N	1647	-0-		-0-	B	-0-	1647	3			N	-0-				-0-
10	1664	N	1664	-0-		-0-	B	-0-	1664	3			N	-0-				-0-
11	1620	N	1607	-0-		-13	B	-0-	1607	3			N	-0-				-0-
12	1705	N	1595	-0-		-110	B	-0-	1595	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	S	490	-0-		-0-	B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
02	454	S	454	-0-		-0-	B	-0-	454	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	479	S	479	-0-		-0-	B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
04	459	S	459	-0-		-0-	B	-0-	459	3			N	-0-				-0-
05	463	S	463	-0-		-0-	B	-0-	463	3			N	-0-				-0-
06	439	S	439	-0-		-0-	B	-0-	439	3			N	-0-				-0-
07	456	S	456	-0-		-0-	B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
08	464	S	464	-0-		-0-	B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	S	447	-0-		-3	B	-0-	447	3			N	-0-				-0-
10	465	S	465	-0-		-0-	B	-0-	465	3			N	-0-				-0-
11	450	S	441	-0-		-9	B	-0-	441	3			N	-0-				-0-
12	465	S	457	-0-		-8	B	-0-	457	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 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	1713	N	1713	-0-		-0-	B	-0-	1713	3			N	-0-				-0-
02	1568	N	1568	-0-		-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1581	-0-		-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-				-0-
04	1307	N	1307	-0-		-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-				-0-
05	1662	N	1662	-0-		-0-	B	-0-	1662	3			N	-0-				-0-
06	1663	N	1663	-0-		-0-	B	-0-	1663	3			N	-0-				-0-
07	1583	N	1583	-0-		-0-	B	-0-	1583	3			N	-0-				-0-
08	1575	N	1575	-0-		-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	1642	-0-		-8	B	-0-	1642	3			N	-0-				-0-
10	1726	N	1726	-0-		-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-				-0-
11	1530	N	1445	-0-		-85	B	-0-	1445	3			N	-0-				-0-
*12	1707	N	1707	-0-		-0-	B	-0-	1707	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	4588	N	4588	-0-	-0- B	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
06	4315	N	4315	-0-	-0- B	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
07	3313	N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
08	3981	N	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4320	N	1929	-0-	-2391 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
10	3317	N	1571	-0-	-1746 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	3840	N	1133	-0-	-2707 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1617	-0-	-367 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,510 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	1241	S	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	989	S	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1200	S	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	994	S	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	903	S	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	551	S	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			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	540	S	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1063	S	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	3514	S	3514	-0-	-0- B	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
*12	3135	S	3135	-0-	-0- B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	746	-4	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	806	N	781	-25	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-18	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	775	N	771	-4	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	896	-4	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,008 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	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2322	-78	B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2400	-173	B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1252	-0-	-81 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1202	-0-	-148 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1183	-0-	-181 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	279	N	67	-0-	-212 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1150	-0-	-50 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1187	-0-	-13 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 08/08/1945 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	2062	N	2062	-0-		-0-	B	-0-	2062	3			N	-0-				-0-
02	1857	N	1857	-0-		-0-	B	-0-	1857	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2051	N	2051	-0-		-0-	B	-0-	2051	3			N	-0-				-0-
04	1979	N	1979	-0-		-0-	B	-0-	1979	3			N	-0-				-0-
05	2010	N	2010	-0-		-0-	B	-0-	2010	3			N	-0-				-0-
06	1912	N	1912	-0-		-0-	B	-0-	1912	3			N	-0-				-0-
07	2003	N	2003	-0-		-0-	B	-0-	2003	3			N	-0-				-0-
08	2009	N	2009	-0-		-0-	B	-0-	2009	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1914	-0-		-6	B	-0-	1914	3			N	-0-				-0-
10	2015	N	2002	-0-		-13	B	-0-	2002	3			N	-0-				-0-
11	1950	N	1948	-0-		-2	B	-0-	1948	3			N	-0-				-0-
12	1984	N	1964	-0-		-20	B	-0-	1964	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4127	N	4127	-0-		-0-	B	-0-	4127	3			N	-0-				-0-
02	2937	N	2937	-0-		-0-	B	-0-	2937	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4212	N	4212	-0-		-0-	B	-0-	4212	3			N	-0-				-0-
04	3643	N	3643	-0-		-0-	B	-0-	3643	3			N	-0-				-0-
05	3607	N	3607	-0-		-0-	B	-0-	3607	3			N	-0-				-0-
06	3799	N	3799	-0-		-0-	B	-0-	3799	3			N	-0-				-0-
07	4123	N	4123	-0-		-0-	B	-0-	4123	3			N	-0-				-0-
08	3697	N	3697	-0-		-0-	B	-0-	3697	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3810	N	3503	-0-		-307	B	-0-	3503	3			N	-0-				-0-
10	4123	N	4069	-0-		-54	B	-0-	4069	3			N	-0-				-0-
11	3784	N	3784	-0-		-0-	B	-0-	3784	3			N	-0-				-0-
*12	4901	N	4901	-0-		-0-	B	-0-	4901	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 46,402 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	2237	-0-		2237	B	-1685	2237	3			N	-0-				-0-
02	1529	N	3214	-0-		1685	B	-0-	3214	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2050	N	2050	-0-		-0-	B	-0-	2050	3			N	-0-				-0-
04	3282	N	3282	-0-		-0-	B	-0-	3282	3			N	-0-				-0-
05	2592	N	2592	-0-		-0-	B	-0-	2592	3			N	-0-				-0-
06	3064	N	3064	-0-		-0-	B	-0-	3064	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	3060	N	-0-	-0-		-3060	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	1004	N	1004	-0-		-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-				-0-
*12	1274	N	1274	-0-		-0-	B	-0-	1274	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1808	-0-	-22	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1942	-0-	-135	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,665 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	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	443	-0-	-7	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10	527	N	475	-0-	-52	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11	510	N	498	-0-	-12	B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
12	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 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	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1265	-0-	-115	B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1193	-0-	-171	B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	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	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 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	3275	N	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
02	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	3258	N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
05	3094	N	3094	-0-	-0- B	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
06	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	3695	N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3653	N	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
10	3527	N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
11	3570	N	3503	-0-	-67 B	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3769	-0-	-13 B	-0-	3769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	837	N	715	-0-	-122	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	620	-0-	620 B	-18498	620	3			N	-0-					-0-
02	0	N	400	-0-	400 B	-18098	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6051		CANCELLED UNDERAGE ->	-12047											
03	0	N	276	-0-	276 B	-5775	276	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1663	-0-	1663 B	-4112	1663	3			N	-0-					-0-
05	0	N	927	-0-	927 B	-3185	927	3			N	-0-					-0-
06	0	N	2890	-0-	2890 B	-295	2890	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-295					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-295					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-295											
09	2880	N	-0-	-0-	-2880 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: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3404	N	3404	-0-	-0- B	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	3149	N	3149	-0-	-0- B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3997	N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
04	3801	N	3801	-0-	-0- B	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
05	3824	N	3824	-0-	-0- B	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
07	3506	N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	3682	N	3682	-0-	-0- B	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3442	N	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	3503	N	3500	-0-	-3 B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
11	3875	N	3875	-0-	-0- B	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	3552	-0-	-13 B	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,670 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	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488 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: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	853	-0-	-356	B	-0-	853	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	55	-0-	-35	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 486 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. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
10	1426	N	1274	-0-	-152	B	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
11	1410	N	1263	-0-	-147	B	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
12	1488	N	1311	-0-	-177	B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	669	-0-	-602	B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	986	-0-	-130	B	-0-	986	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1620	N	1516	-0-	-104	B	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	1606	-0-	-37	B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
12	1581	N	1537	-0-	-44	B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,653 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	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3		N	-0-			-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1090	-0-	-80	B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	33	N	1969	-0-	1936 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	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	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	3004	N	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	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	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*12	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,559 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	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1167	-0-	-135 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
10	1519	N	1463	-0-	-56 B	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	1371	-0-	-159 B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	1485	-0-	-127 B	-0-	1485	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	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	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-				N	-0-			-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,293 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	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1104	-0-	-136 B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
12	1240	N	1095	-0-	-145 B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	947	-0-	-13	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	992	N	982	-0-	-10	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3842	N	3842	-0-	-0-	B	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
02	3143	N	3143	-0-	-0-	B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4260	N	4260	-0-	-0-	B	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	3599	N	3599	-0-	-0-	B	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
05	3625	N	3625	-0-	-0-	B	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	3572	N	3572	-0-	-0-	B	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
07	3867	N	3867	-0-	-0-	B	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	3581	N	3581	-0-	-0-	B	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3586	N	3586	-0-	-0-	B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	3921	N	3921	-0-	-0-	B	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
11	3717	N	3717	-0-	-0-	B	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
*12	4826	N	4826	-0-	-0-	B	-0-	4826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 08/28/1948 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	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1980	N	1957	-0-	-23	B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*12	2719	N	2719	-0-	-0-	B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	930	N	889	-0-	-41	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	992	N	928	-0-	-64	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,887 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	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	780	N	666	-0-	-114	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	992	N	795	-0-	-197	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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		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-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	868	N	845	-0-	-23 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	992	N	799	-0-	-193 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	716	-0-	-4	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1156	-0-	-14	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1199	-0-	-10	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,205 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	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3		N	-0-			-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
10	961	N	946	-0-	-15	B	-0-	946	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	964	-0-	-56	B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	877	-0-	-208	B	-0-	877	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11	630	N	544	-0-	-86	B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
12	651	N	581	-0-	-70	B	-0-	581	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,084 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	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
11	690	N	622	-0-	-68	B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
12	744	N	683	-0-	-61	B	-0-	683	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	562	-0-	-8 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1580	-0-	-1 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,877 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	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			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	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	300	N	194	-0-	-106 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27	B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540	N	533	-0-	-7	B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,775 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	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	385	-0-	-5	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	390	N	382	-0-	-8	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
12	403	N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2834	N	2834	-0-	-0-	B	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	B	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2742	N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	B	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	B	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	B	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2733	3		N	-0-			-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	B	-0-	2776	3		N	-0-			-0-
11	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	2788	3		N	-0-			-0-
*12	2910	N	2910	-0-	-0-	B	-0-	2910	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
10	1829	N	1776	-0-	-53	B	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
11	1770	N	1685	-0-	-85	B	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
12	1829	N	1735	-0-	-94	B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,171 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	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	1057	-0-	-59	B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	948	-0-	-102	B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	1045	-0-	-9	B	-0-	1045	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	18	-0-	-42 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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: 2 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	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
10	2598	N	2598	-0-	-0-	B	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	B	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10	527	N	474	-0-	-53	B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
12	527	N	518	-0-	-9	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,029 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	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1266	-0-	-54	B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3		N	-0-			-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	1025	-0-	-153	B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
11	930	N	891	-0-	-39	B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	775	N	570	-0-	-205 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,354 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	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	900	N	822	-0-	-78	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,295 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	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1319	-0-	-61	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1491	-0-	-28	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1346	-0-	-34	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1331	-0-	-33	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 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	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	433	-0-	-17	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	894	-0-	-6	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,357 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. GAS LIFT (I)(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	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	851	-0-	-19	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1822	-0-	-8	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	713	N	588	-0-	-125	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	744	N	629	-0-	-115	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 10/28/1950 TOTAL DEPTH 2961 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	804	-0-	-96 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	806	N	496	-0-	-310 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	837	N	571	-0-	-266 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1545	-0-	-15 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	796	-0-	-14	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	806	N	744	-0-	-62	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	837	N	764	-0-	-73	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,628 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	3629	N	3629	-0-	-0-	B	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
02	3256	N	3256	-0-	-0-	B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3605	N	3605	-0-	-0-	B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
04	3471	N	3471	-0-	-0-	B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3528	N	3528	-0-	-0-	B	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
06	3161	N	3161	-0-	-0-	B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3467	N	3467	-0-	-0-	B	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
08	3497	N	3497	-0-	-0-	B	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3240	N	3240	-0-	-0-	B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	3533	N	3533	-0-	-0-	B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
11	3390	N	3385	-0-	-5	B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
*12	3483	N	3483	-0-	-0-	B	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

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	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	920	-0-	-10	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,252 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	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2102	-0-	-88	B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2142	-0-	-90	B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1456	-0-	-44	B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1524	-0-	-119	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,607 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. (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	236	N	3136	-0-	2900	B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
02	2831	N	2831	-0-	-0-	B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2970	-0-	-0-	B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	2970	N	2970	-0-	-0-	B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
06	2813	N	2813	-0-	-0-	B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
08	2819	N	2819	-0-	-0-	B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2820	N	2708	-0-	-112	B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
10	2853	N	2853	-0-	-0-	B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2636	-0-	-94	B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*12	2893	N	2893	-0-	-0-	B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	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	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 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	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		94	-0-	94 B	94	94	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3 B	97	3	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	97					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 97																	
09	14B2 EXT		451	-0-	451 B	548	451	3			N	-0-					-0-
10	0	N	81	-0-	81 B	629	81	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	629					N	-0-					-0-
*12	760	N	131	-0-	-629 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2909	N	2909	-0-	-0-	B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2917	N	2917	-0-	-0-	B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2400	N	2396	-0-	-4	B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*12	3634	N	3634	-0-	-0-	B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,897 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	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	656	-0-	-34	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	897	-0-	-183	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1434	-0-	-953	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	1445	-0-	-1135	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1556	-0-	-304	B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1129	-0-	-71	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	986	-0-	-64	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1118	-0-	-60	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,767 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	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	771	-0-	-69	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	2292	-0-	516	B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	B	-0-	2378	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	2370	N	-0-	-0-	-2370	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	513	-0-	-297	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	775	N	551	-0-	-224	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	750	N	465	-0-	-285	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,486 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	2994	N	2994	-0-	-0-	B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
02	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3434	N	3434	-0-	-0-	B	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	3220	N	3220	-0-	-0-	B	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	3299	N	3299	-0-	-0-	B	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
08	3612	N	3612	-0-	-0-	B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3324	N	3324	-0-	-0-	B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	3199	-0-	-87	B	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
11	3510	N	3005	-0-	-505	B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	2846	-0-	-595	B	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

01	3643	N	3643	-0-	-0-	B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	3180	N	3180	-0-	-0-	B	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	3804	N	3804	-0-	-0-	B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
05	3471	N	3471	-0-	-0-	B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
06	3039	N	3039	-0-	-0-	B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	3571	N	3571	-0-	-0-	B	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3566	N	3566	-0-	-0-	B	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
10	3506	N	3506	-0-	-0-	B	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
11	3666	N	3666	-0-	-0-	B	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
*12	3875	N	3875	-0-	-0-	B	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

01	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	930	N	894	-0-	-36	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	900	N	879	-0-	-21	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,174 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	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2666	N	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1610	-0-	-1025	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2146	-0-	-303	B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,494 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	4404	N	4404	-0-	-0-	B	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
02	3451	N	3451	-0-	-0-	B	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4088	N	4088	-0-	-0-	B	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3642	N	3642	-0-	-0-	B	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
05	3353	N	3353	-0-	-0-	B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
06	3084	N	3084	-0-	-0-	B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	4074	N	4074	-0-	-0-	B	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3829	N	3829	-0-	-0-	B	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
10	4617	N	4617	-0-	-0-	B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
11	3930	N	3631	-0-	-299	B	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3577	-0-	-391	B	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	4747	N	4747	-0-	-0- B	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4938	N	4938	-0-	-0- B	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
04	5684	N	5684	-0-	-0- B	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
05	5065	N	5065	-0-	-0- B	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
06	4612	N	4612	-0-	-0- B	-0-	4612	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	4620	N	-0-	-0-	-4620 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	496	N	410	-0-	-86 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 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	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	341	N	97	-0-	-244 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	907	-0-	-353	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1452	-0-	-284	B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1417	-0-	-23	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	8	-0-	-85	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	681	-0-	-9	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3291	N	3291	-0-	-0-	B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2879	N	2879	-0-	-0-	B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
04	2863	N	2863	-0-	-0-	B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
06	3051	N	3051	-0-	-0-	B	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
07	3278	N	3278	-0-	-0-	B	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
08	3102	N	3102	-0-	-0-	B	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3097	N	3097	-0-	-0-	B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	3055	-0-	-231	B	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2944	-0-	-56	B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2982	-0-	-211	B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,090 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	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2578	3	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2128	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2534	N	2534	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2384	3	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	150	1	602	3	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	150	1	639	3	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	150	1	680	3	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	150	1	689	3	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	150	1	689	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 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	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	896	N	737	-0-	-159 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	421	-0-	-478 B	-0-	417	2	4	9	N	4	4	7			-0-
04	840	N	635	-0-	-205 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1003	2	1	9	N	1					1
07	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					1
08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	755	-0-	-235 B	-0-	755	2			N	-0-					1
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	206	2	2	9	N	2					3
11	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	855	2	2	9	N	2					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

01	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

01	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	392	-0-	-298 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*12	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3364	N	3364	-0-	-0-	B	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3069	N	409	-0-	-2660	B	-0-	400	2	9	9	N	8	8	7			-0-
04	3270	N	305	-0-	-2965	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	378	-0-	-2474	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	155	2	1	9	N	1					1
11	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	2			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	359	-0-	-1	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0-	B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2963	N	2963	-0-	-0-	B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,240 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1626	3	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1772	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1716	3	N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1475	3	N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1508	3	N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1367	3	N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1396	3	N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1377	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1377	3	N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1417	3	N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1464	-0-	-24	B	-0-	72	1	1392	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	450	-0-	-480	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	930	N	109	-0-	-821	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1671	-0-	-65	B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	622	-0-	-1362	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	404	-0-	-1456	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
06	600	N	329	-0-	-271	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	403	N	2	-0-	-401	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1938	-0-	-170	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	5357	-0-	2357	B	2357	5357	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5095	-0-	1995	B	4352	5095	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7427	-0-	4427	B	8779	7427	3			N	-0-					-0-
*12	15601	R	6822	-0-	-8779	B	-0-	6822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,714 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	8391	N	8391	-0-	-0-	B	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
02	7740	N	7740	-0-	-0-	B	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8401	N	467	-0-	-7934	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	8130	N	2111	-0-	-6019	B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	8556	N	7382	-0-	-1174	B	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
06	6845	N	6845	-0-	-0-	B	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
07	6800	N	6800	-0-	-0-	B	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
08	7443	N	7443	-0-	-0-	B	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7229	N	7229	-0-	-0-	B	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
10	8309	N	8309	-0-	-0-	B	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
11	7200	N	6894	-0-	-306	B	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
12	7471	N	6557	-0-	-914	B	-0-	6557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	806	N	670	-0-	-136	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,581 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	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	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	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	713	N	704	-0-	-9	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	945	-0-	-945	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	353	-0-	-1445	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,141 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	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1844	-0-	-16	B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1779	-0-	-111	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1997	-0-	-204 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2178	-0-	-23 B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,065 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	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1523	-0-	-27 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1580	-0-	-70 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1502	-0-	-265 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1513	-0-	-68	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	527	N	438	-0-	-89	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 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	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
02	2626	N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2831	N	2831	-0-	-0-	B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2842	N	2842	-0-	-0-	B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
06	2685	N	2685	-0-	-0-	B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
08	2717	N	2717	-0-	-0-	B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2700	N	2671	-0-	-29	B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2623	-0-	-17	B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2744	-0-	-15	B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 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	2449	N	2125	-0-	-324	B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1771	-0-	-217	B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	763	-0-	-1376	B	-0-	754	2	9	9	N	8	8	7			-0-
04	2070	N	1398	-0-	-672	B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2057	2	2	9	N	2					2
07	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	2079	2			N	-0-					2
08	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	2159	2			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2070	N	1864	-0-	-206	B	-0-	1864	2			N	-0-					2
10	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	287	2	7	9	N	6					8
11	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2300	2	4	9	N	4					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	505	-0-	-5	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1256	-0-	-15	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1083	-0-	-250	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,980 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	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	896	N	775	-0-	-121	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	55	-0-	-627	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	840	N	3	-0-	-837	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	996	-0-	-89	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	940	-0-	-20	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	992	N	937	-0-	-55	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	960	N	785	-0-	-175	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	961	N	796	-0-	-165	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1258	-0-	-2 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1255	-0-	-5 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*12	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	100	1	358	3	N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	100	1	794	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	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	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 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	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	334	-0-	-86 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	390	N	44	-0-	-346 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	341	N	19	-0-	-322 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	155	N	17	-0-	-138 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	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	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	248	N	72	-0-	-176 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	#	171	-0-	-3394 B	-5931	171	3			N	-0-					-0-
02	3220	#	94	-0-	-3126 B	-9057	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9057																	
03	3565	#	198	-0-	-3367 B	-12424	198	3			N	-0-					-0-
04	3450	#	1240	-0-	-2210 B	-14634	1240	3			N	-0-					-0-
05	93	N	710	-0-	617 B	-14017	710	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-14017					N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-14017					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-14017					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5577 CANCELLED UNDERAGE -> -8440																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5577					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5577					N	-0-					-0-
11	0	N	952	-0-	952 B	-4625	952	3			N	-0-					-0-
12	0	N	2162	-0-	2162 B	-2463	2162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	634	-0-	-172 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	275	-0-	-438 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	600	N	271	-0-	-329 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	992	N	677	-0-	-315 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	806	N	668	-0-	-138 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 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	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	532	N	465	-0-	-67 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
10	2939	N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	1819	-0-	-1061 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2231	-0-	-652 B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	1807	-0-	-473 B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1726	-0-	-103 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	944	-0-	-1066 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1078	-0-	-782 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,067 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	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*12	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	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	210	N	-0-	-0-	-210	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	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

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

01	409	N	1843	-0-	1434	B	-0-	286	1	1557	3	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	286	1	840	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	286	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3214	-0-	214	B	214	286	1	2928	3	N	-0-					-0-
05	2259	N	2045	-0-	-214	B	-0-	286	1	1759	3	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	286	1	726	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	16698	-0-	13598	B	13598	286	1	16412	3	N	-0-					-0-
08	14525	R	927	-0-	-13598	B	-0-	286	1	641	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3210	#	1061	-0-	-2149	B	-2149	286	1	775	3	N	-0-					-0-
10	16709	#	1233	-0-	-15476	B	-17625	286	1	947	3	N	-0-					-0-
11	16170	#	1009	-0-	-15161	B	-32786	286	1	723	3	N	-0-					-0-
12	16709	#	1375	-0-	-15334	B	-48120	286	1	1089	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1437	-0-	-3	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,252 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	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1015	-0-	-5	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1146	-0-	-174	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1245	-0-	-57	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1142	-0-	-118	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1116	-0-	-62	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,332 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	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1829	N	1599	-0-	-230 B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1387	-0-	-125 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	587	-0-	-1025 B	-0-	579	2	8	9	N	7	7	7			-0-
04	1560	N	556	-0-	-1004 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1648	2	1	9	N	1					1
07	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1506	2	1	9	N	1					2
08	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1333	-0-	-317 B	-0-	1333	2			N	-0-					1
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	119	2	4	9	N	4					5
11	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1796	2	2	9	N	2					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2114	-0-	-335 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1915	-0-	-185 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*12	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,891 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	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	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	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1024	-0-	-56 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1132	-0-	-46 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1070	-0-	-40 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	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	2100	N	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,694 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	1519	N	1137	-0-	-382 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1158	-0-	-130 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	97	-0-	-1081 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	476	-0-	-634 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1470	-0-	-483 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1522	-0-	-98 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1211	-0-	-199 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	491	-0-	-1090 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1643	N	1586	-0-	-57 B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1407	-0-	-105 B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	581	-0-	-1031 B	-0-	573	2	8	9	N	7	7	7			-0-
04	1530	N	417	-0-	-1113 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1566	2	1	9	N	1					1
07	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-					1
08	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1569	2	1	9	N	1					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1403	-0-	-157 B	-0-	1403	2			N	-0-					1
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	255	2	3	9	N	3					4
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1902	2	3	9	N	3					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	289	-0-	-41	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	124	-0-	-176	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

01	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1334	-0-	-61	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1334	-0-	-92	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,161 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	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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1380	-0-	-759 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	706	-0-	-1226 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	123	-0-	-1520 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	177	-0-	-1173 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775 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	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	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1544	-0-	-37 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,861 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	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1455	-0-	-15 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1861	-0-	-30	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1851	-0-	-102	B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1642	-0-	-38	B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	98	-0-	-1576	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	985	-0-	-815	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1777	-0-	-393	B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1950	N	1763	-0-	-187	B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1570	-0-	-140	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1475	-0-	-354	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,583 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	5280	N	5280	-0-	-0-	B	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
02	5096	N	4582	-0-	-514	B	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5425	N	1866	-0-	-3559	B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	5100	N	2213	-0-	-2887	B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	5614	N	5614	-0-	-0-	B	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
06	5279	N	5279	-0-	-0-	B	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
07	4793	N	4793	-0-	-0-	B	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
08	5611	N	4296	-0-	-1315	B	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5280	N	5055	-0-	-225	B	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
10	5143	N	5143	-0-	-0-	B	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
11	4401	N	4401	-0-	-0-	B	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
*12	6224	N	6224	-0-	-0-	B	-0-	6224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3441	#	2142	-0-	-1299 B	-3039	2142	3			N	-0-					-0-
02	3108	#	2689	-0-	-419 B	-3458	2689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3458																	
03	3441	#	184	-0-	-3257 B	-6715	184	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	896	-0-	-1174 B	-6715	896	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	3101	-0-	125 B	-6590	3101	3			N	-0-					-0-
06	180	N	2718	-0-	2538 B	-4052	2718	3			N	-0-					-0-
07	930	N	2729	-0-	1799 B	-2253	2729	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2286	-0-	-814 B	-2253	2286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2253																	
09	2730	N	2793	-0-	63 B	-2190	2793	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2519	-0-	-209 B	-2190	2519	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2577	-0-	357 B	-1833	2577	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2059	-0-	-824 B	-1833	2059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	N	3025	-0-	95 B	-0-	235	1	2790	3	N	-0-					-0-
02	3347	N	3347	-0-	-0- B	-0-	235	1	3112	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	235	1	1782	3	N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	235	1	1316	3	N	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	235	1	2439	3	N	-0-					-0-
06	3140	N	3140	-0-	-0- B	-0-	235	1	2905	3	N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	235	1	1933	3	N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	235	1	1933	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	-0-	-0-	-3150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
08	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2268	-0-	-342 B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2415	-0-	-251 B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	531	-0-	-9	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,823 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	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1448	-0-	-102	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3153	N	3153	-0-	-0-	B	-0-	3153	3		N	-0-			-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	B	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2551	N	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
10	2635	N	2630	-0-	-5	B	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
11	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
12	2635	N	1784	-0-	-851	B	-0-	1784	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,891 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	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
11	1260	N	843	-0-	-417	B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	772	-0-	-375	B	-0-	772	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	961	-0-	-465 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	978	-0-	-142 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	518	-0-	-536 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	930	N	31	-0-	-899 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	24	-0-	-1061 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1605	-0-	-100 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1080	-0-	-625 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	597	-0-	-54 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	248	-0-	-186 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	570	N	176	-0-	-394 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	899	N	578	-0-	-321 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1427	-0-	-247 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1389	-0-	-223 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

01	4231 N	4231	-0-	-0-	B	-0-	922	1	3309	3	N	-0-					-0-
02	4094 N	4094	-0-	-0-	B	-0-	922	1	3172	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	922	1	302	3	N	-0-					-0-
04	3196 N	3196	-0-	-0-	B	-0-	922	1	2274	3	N	-0-					-0-
05	5077 N	5077	-0-	-0-	B	-0-	922	1	4155	3	N	-0-					-0-
06	4239 N	4239	-0-	-0-	B	-0-	922	1	3317	3	N	-0-					-0-
07	4541 N	4541	-0-	-0-	B	-0-	922	1	3619	3	N	-0-					-0-
08	3480 N	3480	-0-	-0-	B	-0-	922	1	2558	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4230 N	3968	-0-	-262	B	-0-	922	1	3046	3	N	-0-					-0-
10	4526 N	2640	-0-	-1886	B	-0-	922	1	1718	3	N	-0-					-0-
11	4921 N	4921	-0-	-0-	B	-0-	922	1	3999	3	N	-0-					-0-
*12	4418 N	4418	-0-	-0-	B	-0-	922	1	3496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210 N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2076	-0-	-32 B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1978	-0-	-62 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2020	-0-	-57 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,492 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	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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- 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 F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

01	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	840	N	773	-0-	-67 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	868	N	694	-0-	-174 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1517	-0-	-13	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1471	-0-	-29	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1456	-0-	-125	B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,262 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	3475	N	3475	-0-	-0-	B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	2850	N	2850	-0-	-0-	B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3148	N	3148	-0-	-0-	B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	3085	N	3085	-0-	-0-	B	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	3131	-0-	-0-	B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
06	2998	N	2998	-0-	-0-	B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3109	N	3109	-0-	-0-	B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
08	3082	N	3082	-0-	-0-	B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	1616	-0-	-1384	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	429	-0-	-2671	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	3342	N	3342	-0-	-0-	B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*12	3071	N	3071	-0-	-0-	B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	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	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	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	2160	N	-0-	-0-	-2160 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*12	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,937 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	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1974	-0-	-36 B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1976	-0-	-225 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	3348	-0-	-0-	B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
02	3020	N	3020	-0-	-0-	B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3271	N	3271	-0-	-0-	B	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
04	3104	N	3104	-0-	-0-	B	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
05	3065	N	3065	-0-	-0-	B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	2800	N	2800	-0-	-0-	B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
07	3048	N	3048	-0-	-0-	B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	3069	-0-	-0-	B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2857	N	2857	-0-	-0-	B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
10	3107	N	3107	-0-	-0-	B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2906	-0-	-64	B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*12	2958	N	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2866	N	2866	-0-	-0-	B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2968	N	2968	-0-	-0-	B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2945	-0-	-0-	B	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2595	-0-	-285	B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*12	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,307 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	N	3644	-0-	-169	B	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3285	-0-	-159	B	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3596	N	194	-0-	-3402	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	1705	-0-	-1835	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	4225	N	4225	-0-	-0-	B	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
06	3640	N	3640	-0-	-0-	B	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
07	3200	N	3200	-0-	-0-	B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
08	4288	N	4288	-0-	-0-	B	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4777	N	4777	-0-	-0-	B	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
10	5107	N	5107	-0-	-0-	B	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
11	4140	N	3471	-0-	-669	B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	4929	N	2015	-0-	-2914	B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	6262	N	5706	-0-	-556 B	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
02	5320	N	5284	-0-	-36 B	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5859	N	1785	-0-	-4074 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	5520	N	2764	-0-	-2756 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	6668	N	6668	-0-	-0- B	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
06	6007	N	6007	-0-	-0- B	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
07	5901	N	5901	-0-	-0- B	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
08	6665	N	6261	-0-	-404 B	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6000	N	5989	-0-	-11 B	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
10	6040	N	6040	-0-	-0- B	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
11	6060	N	5735	-0-	-325 B	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
12	6200	N	5021	-0-	-1179 B	-0-	5021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	N	10300	-0-	-271 B	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
02	9800	N	9755	-0-	-45 B	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11284	N	593	-0-	-10691 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	9960	N	3132	-0-	-6828 B	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
05	10788	N	7886	-0-	-2902 B	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
06	10665	N	10665	-0-	-0- B	-0-	10665	3			N	-0-					-0-
07	9434	N	9434	-0-	-0- B	-0-	9434	3			N	-0-					-0-
08	9125	N	9125	-0-	-0- B	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10714	N	10714	-0-	-0- B	-0-	10714	3			N	-0-					-0-
10	10696	N	10696	-0-	-0- B	-0-	10696	3			N	-0-					-0-
11	8820	N	6612	-0-	-2208 B	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
12	11067	N	10465	-0-	-602 B	-0-	10465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,377 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	2139	N	1530	-0-	-609 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1780	-0-	-68 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	625	-0-	-1235 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1183	-0-	-287 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	983	-0-	-1404 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1942	-0-	-321 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2272	-0-	-642 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2258	-0-	-206 B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1035	-0-	-670 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1404	-0-	-786 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	3401	N	3401	-0-	-0- B	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
06	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	1155	-0-	-2255 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3151	N	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	2534	-0-	-721 B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1413	-0-	-1005 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2069	-0-	-3 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	668	-0-	-1130 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1187	-0-	-193 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1016	-0-	-1557 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2183	-0-	-576 B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,079 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	1271	N	1092	-0-	-179 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	977	-0-	-73 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1723	-0-	-44 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1047	-0-	-663 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1824	-0-	-501 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1705	N	1398	-0-	-307 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	523	-0-	-1058 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	442	-0-	-908 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	780	-0-	-1204 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1552	-0-	-339 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	835	-0-	-35 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,527 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	2945	N	1685	-0-	-1260 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	1353	-0-	-1127 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	3862	N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
06	3163	N	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	3875	N	1265	-0-	-2610 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3526	N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
10	3168	N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	3658	N	2831	-0-	-827 B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2170	N	1686	-0-	-484 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1764	-0-	-84 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	520	-0-	-1123 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	796	-0-	-824 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1857	-0-	-716 B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2134	-0-	-26 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
10	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1798	-0-	-2 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1845	-0-	-356 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	N	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3136	N	1820	-0-	-1316 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2216	-0-	-140 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	5365	N	5365	-0-	-0- B	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
06	4302	N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
08	5363	N	1227	-0-	-4136 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4482	N	4482	-0-	-0- B	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	4224	N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
11	3356	N	3356	-0-	-0- B	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
12	4619	N	3536	-0-	-1083 B	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,047 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	1116	N	1030	-0-	-86 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	803	-0-	-96 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	983	-0-	-164 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	980	-0-	-40 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	990	N	673	-0-	-317 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1178	N	1025	-0-	-153 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	929	-0-	-443 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	335	-0-	-626 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	990	N	638	-0-	-352 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	215	-0-	-808 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1043	-0-	-600 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4400	#	-0-	-0-	-4400 B	-4400					N	-0-					-0-
10	6820	#	-0-	-0-	-6820 B	-11220					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11220					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11220					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3621	#	-0-	-0-	-3621 B	-3621					N	-0-					-0-
10	6603	#	-0-	-0-	-6603 B	-10224					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-10224					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10224					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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
08	620	#	NO RPT	-0-	-620 B	-620					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -620																	
09	9300	#	NO RPT	-0-	-9300 B	-9920					N	NO RPT					-0-
10	9610	#	NO RPT	-0-	-9610 B	-19530					N	NO RPT					-0-
11	9300	#	NO RPT	-0-	-9300 B	-28830					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-28830					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
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
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	1729	#	NO RPT	-0-	-1729	B	-1729					N	NO RPT					-0-
10	7657	#	NO RPT	-0-	-7657	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7410	#	1084	-0-	-6326	B	-6326	1084	3			N	-0-					-0-
12	7657	#	1084	-0-	-6573	B	-12899	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 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
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	1113	#	NO RPT	-0-	-1113	B	-1113					N	NO RPT					-0-
10	4929	#	NO RPT	-0-	-4929	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4770	#	369	-0-	-4401	B	-4401	369	3			N	-0-					-0-
12	4929	#	369	-0-	-4560	B	-8961	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 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	2604	N	2491	-0-	-113	B	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3131	#	2375	-0-	-756	B	-756	2375	2			N	-0-					-0-
04	3030	#	3139	-0-	109	B	-647	3139	2			N	-0-					-0-
05	3131	#	2457	-0-	-674	B	-1321	2457	2			N	-0-					-0-
06	3030	#	2421	-0-	-609	B	-1930	2421	2			N	-0-					-0-
07	3255	#	2995	-0-	-260	B	-2190	2995	2			N	-0-					-0-
08	3255	#	3716	-0-	461	B	-1729	3716	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1729																		
09	2430	N	3538	-0-	1108	B	-621	3538	2			N	-0-					-0-
10	3007	N	3501	-0-	494	B	-127	3501	2			N	-0-					-0-
11	2782	N	2909	-0-	127	B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	3658	N	3062	-0-	-596	B	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,491 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	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	96	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	130	1	907	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	B	-0-	130	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1077	-0-	-183	B	-0-	130	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1159	-0-	-50	B	-0-	130	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1088	-0-	-28	B	-0-	130	1	958	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	965	-0-	-115	B	-0-	121	1	844	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	585	-0-	-562	B	-0-	48	1	537	2	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	35	1	304	2	N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,055 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	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	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	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 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	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 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	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	302	-0-	-39	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVALL WELL #: 1 RRCID -> 027385 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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-

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	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	168	N	9	-0-	-159	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	8	-0-	-178	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS WELL #: O 1 RRCID -> 027471 COMPL. DATE 08/30/1948 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	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 #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 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-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	323	-0-	-18	B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
04	300 N	278	-0-	-22	B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
05	310 N	257	-0-	-53	B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
06	300 N	243	-0-	-57	B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	301	-0-	-71	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 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-	-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-

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	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	235	-0-	-106	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	403	N	241	-0-	-162	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

01	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	450 N	415	-0-	-35	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	465 N	425	-0-	-40	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420 N	388	-0-	-32	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	434 N	419	-0-	-15	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	420 N	395	-0-	-25	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434 N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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

01	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	930 N	789	-0-	-141	B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04	870 N	749	-0-	-121	B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
05	899 N	797	-0-	-102	B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
06	750 N	651	-0-	-99	B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
07	775 N	774	-0-	-1	B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
10	775 N	764	-0-	-11	B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
11	870 N	680	-0-	-190	B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
12	930 N	689	-0-	-241	B	-0-	689	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

01	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1922 N	1639	-0-	-283	B	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	917	-0-	-373	B	-0-	917	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	689	-0-	-1109	B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1710 N	1634	-0-	-76	B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1728	-0-	-70	B	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1569	-0-	-51	B	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
*12	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	448	N	318	-0-		-130	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	456	N	456	-0-		-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-		-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	450	N	281	-0-		-169	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-		-22	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-		-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-		-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-		-47	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4772	N	4772	-0-		-0-	B	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
02	4396	N	4213	-0-		-183	B	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4805	N	1786	-0-		-3019	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	4620	N	4357	-0-		-263	B	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4650	N	4340	-0-		-310	B	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
06	4447	N	4447	-0-		-0-	B	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
07	4495	N	2915	-0-		-1580	B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
08	4340	N	1559	-0-		-2781	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4440	N	4372	-0-		-68	B	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
10	4546	N	4546	-0-		-0-	B	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
11	3739	N	3739	-0-		-0-	B	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
12	4526	N	4095	-0-		-431	B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2505	N	2505	-0-		-0-	B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-		-0-	B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2306	N	2306	-0-		-0-	B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2174	-0-		-256	B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2014	-0-		-559	B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-		-0-	B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-		-0-	B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-		-0-	B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2398	N	2398	-0-		-0-	B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2189	-0-		-291	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2161	-0-		-149	B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2362	-0-		-118	B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	82	-0-	-197 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	160	-0-	-2180 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,210 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. (I) GAS LIFT(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	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1511	-0-	-70 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1432	-0-	-128 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1510	-0-	-71 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1395	-0-	-75 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1422	-0-	-97 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1408	-0-	-92 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1533	-0-	-48 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	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	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	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	1345	-0-	-112 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1290	-0-	-90 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1251	-0-	-9 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,626 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	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1611	-0-	-13 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1497	-0-	-487 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1556	-0-	-244 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1704	-0-	-94 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2194	-0-	-317 B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1902	-0-	-288 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	1848	-0-	-818 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2655	-0-	-104 B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2789	-0-	-32 B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2783	-0-	-69 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2699	-0-	-91 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2657	-0-	-43 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2762	-0-	-90 B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	364	N	25	-0-	-339 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	17	-0-	-386 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	210	N	32	-0-	-178 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 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	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG "G" WELL #: 2R RRCID -> 191845 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2865 - 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	70	N	3	-0-	-67 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	13	N	3	-0-	-10 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4 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: 18 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	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1414	-0-	-136 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1333	-0-	-107 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1430	-0-	-58 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1318	-0-	-62 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1331	-0-	-157 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1287	-0-	-153 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1376	-0-	-174 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,779 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	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	840	N	565	-0-	-275 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,343 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	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1481	-0-	-100 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1396	-0-	-134 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1453	-0-	-159 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1342	-0-	-98 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1317	-0-	-109 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1340	-0-	-40 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1405	-0-	-52 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,036 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	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	348	-0-	-55	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	527	N	465	-0-	-62	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	438	-0-	-12	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 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	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1078	-0-	-42	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1168	-0-	-10	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1093	-0-	-137	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1031	-0-	-109	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1109	-0-	-7	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1048	-0-	-68	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1027	-0-	-53	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1099	-0-	-17	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,246 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	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1099	-0-	-17	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1023	-0-	-87	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1077	-0-	-8	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	803	-0-	-282	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	906	-0-	-148	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1040	-0-	-14	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,063 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	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	620	N	261	-0-	-359 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	620	N	420	-0-	-200 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	660	N	429	-0-	-231 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	589	N	493	-0-	-96 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	2828	#	1403	-0-	-1425 B	-1425	1403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1425																	
03	3131	#	1816	-0-	-1315 B	-2740	1816	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	3590	-0-	560 B	-2180	3590	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2571	-0-	-560 B	-2740	2571	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	1956	-0-	-1074 B	-3814	1956	3			N	-0-					-0-
07	3720	#	1594	-0-	-2126 B	-5940	1594	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1759	-0-	-814 B	-5940	1759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5075 CANCELLED UNDERAGE -> -865																	
09	1950	N	1541	-0-	-409 B	-5075	1541	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1181	-0-	-400 B	-5075	1181	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	977	-0-	-733 B	-5075	977	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	740	-0-	-841 B	-5075	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,204 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	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1599	-0-	-416 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	1305	-0-	-1392 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1744	-0-	-922 B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2350	-0-	-68 B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,702 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	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1203	-0-	-37 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1131	-0-	-99 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1191	-0-	-49 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1082	-0-	-88 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1173	-0-	-5 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1071	-0-	-69 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,062 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	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,082 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	N	2592	-0-	-2952	B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3875	N	2352	-0-	-1523	B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	6468	N	6468	-0-	-0-	B	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
06	5875	N	5875	-0-	-0-	B	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
07	4143	N	4143	-0-	-0-	B	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	6479	N	1950	-0-	-4529	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5880	N	5660	-0-	-220	B	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
10	5899	N	5899	-0-	-0-	B	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
11	4620	N	4620	-0-	-0-	B	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
12	5859	N	5148	-0-	-711	B	-0-	5148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,068 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. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1629	-0-	-219	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1750	-0-	-110	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1668	-0-	-132	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1647	-0-	-151	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1511	-0-	-169	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1568	-0-	-168	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1566	-0-	-77	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1568	-0-	-13	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,440 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	2325	-0-	2325	B	-7024	2325	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2073	-0-	-55	B	-7024	2073	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1900 CANCELLED UNDERAGE -> -5124																		
03	2325	N	2261	-0-	-64	B	-1900	2261	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2160	-0-	-90	B	-1900	2160	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2188	-0-	-106	B	-1900	2188	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2011	-0-	-179	B	-1900	2011	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2005	-0-	-227	B	-1900	2005	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2036	-0-	-165	B	-1900	2036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1900																		
09	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,295 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	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	570	-0-	-19	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 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	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	2010	-0-	-67	B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1918	-0-	-62	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1956	-0-	-90	B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1834	-0-	-116	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1934	-0-	-50	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1936	-0-	-17	B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1918	-0-	-4	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1929	-0-	-24	B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,100 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	3902	N	3902	-0-	-0-	B	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
02	3431	N	3431	-0-	-0-	B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3690	N	3690	-0-	-0-	B	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
04	3863	N	3863	-0-	-0-	B	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
05	4069	N	4069	-0-	-0-	B	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
06	3698	N	3698	-0-	-0-	B	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
07	3999	N	3507	-0-	-492	B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	4061	N	3593	-0-	-468	B	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3690	N	3633	-0-	-57	B	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
10	3772	N	3772	-0-	-0-	B	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
11	3677	N	3677	-0-	-0-	B	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*12	3847	N	3847	-0-	-0-	B	-0-	3847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,682 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	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 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	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,716 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	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	854	-0-	-294 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	936	-0-	-211 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	960	N	911	-0-	-49 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1143	-0-	-35 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,114 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	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	896	N	868	-0-	-28 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	961	N	923	-0-	-38 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,139 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	1519	N	1128	-0-	-391 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1274	-0-	-854 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1288	-0-	-200 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	586	-0-	-494 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1057	-0-	-431 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1306	-0-	-74 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*12	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,938 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	1550	N	1187	-0-	-363 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1209	-0-	-191 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1221	-0-	-205 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	528	-0-	-612 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1277	-0-	-397 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1464	-0-	-66 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1016	-0-	-193 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	348	-0-	-882 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4 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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1461	-0-	-585 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2093	-0-	-108 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2027	-0-	-73 B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2092	-0-	-47 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1879	-0-	-229 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1986	-0-	-54 B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2051	-0-	-26 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1904	-0-	-142 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	#	2643	-0-	-581 B	-4484	52	1	2591	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2434	-0-	-114 B	-4484	45	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3202 CANCELLED UNDERAGE -> -1282																	
03	2604	N	2792	-0-	188 B	-3014	45	1	2747	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2713	-0-	163 B	-2851	51	1	2662	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2748	-0-	51 B	-2800	42	1	2706	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2711	-0-	11 B	-2789	40	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2595	-0-	-195 B	-2789	42	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2764	-0-	5 B	-2784	43	1	2721	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2784																	
09	2700	N	2355	-0-	-345 B	-0-	44	1	2311	2	Y	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2644	-0-	-26 B	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2374	-0-	-75 B	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	589	N	571	-0-	-18	B	-0-	11	1	560	2	N	-0-			-0-
02	532	N	527	-0-	-5	B	-0-	10	1	517	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	9	1	571	2	N	-0-			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	10	1	549	2	N	-0-			-0-
05	589	N	547	-0-	-42	B	-0-	8	1	539	2	N	-0-			-0-
06	570	N	517	-0-	-53	B	-0-	8	1	509	2	N	-0-			-0-
07	589	N	520	-0-	-69	B	-0-	8	1	512	2	N	-0-			-0-
08	558	N	359	-0-	-199	B	-0-	6	1	353	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510	N	338	-0-	-172	B	-0-	6	1	332	2	N	-0-			-0-
10	527	N	400	-0-	-127	B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
12	341	N	206	-0-	-135	B	-0-	206	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

01	1829	N	1589	-0-	-240	B	-0-	31	1	1558	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1571	-0-	-53	B	-0-	29	1	1542	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1759	2	N	-0-			-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1699	2	N	-0-			-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1761	2	N	-0-			-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1720	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1769	-0-	-29	B	-0-	29	1	1740	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1772	-0-	-26	B	-0-	27	1	1745	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1740	N	1518	-0-	-222	B	-0-	28	1	1490	2	N	-0-			-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
12	1581	N	1568	-0-	-13	B	-0-	1568	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)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-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	B	-0-	20	1	982	2	N	-0-				-0-
02	924	N	891	-0-		-33	B	-0-	16	1	875	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	943	-0-		-18	B	-0-	15	1	928	2	N	-0-				-0-
04	960	N	807	-0-		-153	B	-0-	15	1	792	2	N	-0-				-0-
05	992	N	780	-0-		-212	B	-0-	12	1	768	2	N	-0-				-0-
06	900	N	802	-0-		-98	B	-0-	12	1	790	2	N	-0-				-0-
07	837	N	813	-0-		-24	B	-0-	13	1	800	2	N	-0-				-0-
08	814	N	814	-0-		-0-	B	-0-	13	1	801	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	627	-0-		-183	B	-0-	12	1	615	2	N	-0-				-0-
10	806	N	804	-0-		-2	B	-0-	804	2			N	-0-				-0-
11	782	N	782	-0-		-0-	B	-0-	782	2			N	-0-				-0-
*12	798	N	798	-0-		-0-	B	-0-	798	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,863 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, LOLA WELL #: 1 RRCID -> 027300 COMPL. DATE 04/18/1949 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	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - P/A 01/19/18																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209 N	546	-0-	-663 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6					68
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3					71
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	N	6					77
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2					79
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8					87
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	500	2	10	9	N	9	86	1			10
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					10
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					10
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	438	2	9	9	N	8					18
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	483	2	13	9	N	12					30
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	N	8					38
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	N	6					44

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

01	2728	X	1806	-0-	-922	-0-	47	1	1759	3	N	-0-					10
02	2240	X	1709	-0-	-531	-0-	42	1	1667	3	N	-0-					10
03	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	2336	3			N	-0-					10
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					10
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					10
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					10
07	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2282	3			N	-0-					10
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					10
09	2520	N	2271	-0-	-249	-0-	2271	3			N	-0-					10
10	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3			N	-0-					10
11	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	45	1	2229	3	N	-0-					10
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	47	1	2316	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 26,819 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	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-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		337	-0-	337	337	337	2			Y	-0-					-0-
07	706	N	369	-0-	-337	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,535 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	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	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	2	7	9	N	6					402
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					402
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					402
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					402
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					402
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					402
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					402
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					402
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					402
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					402
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					402
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402

TOTAL GAS PROD: 7,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 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	3565	X	3301	-0-	-264	-0-	3301	2			N	-0-					294
02	3108	X	2949	-0-	-159	-0-	2949	2			N	-0-					294
03	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3176	2			N	-0-					294
04	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	3178	2	29	9	N	26					320
05	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	3281	2			N	-0-					320
06	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3128	2	11	9	N	10					330
07	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3128	2	4	9	N	4					334
08	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3218	2	6	9	N	5					339
09	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	3175	2	6	9	N	5					344
10	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	2995	2	20	9	N	18					362
11	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3112	2	20	9	N	18					380
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					380

TOTAL GAS PROD: 34,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	93	N	15	-0-	-78	-0-	10	1	5	2	N	-0-				27
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	2	1	4	2	N	-0-				27
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				27
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				27
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 21 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	62	1	140	2	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	56	1	120	2	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	62	1	116	2	N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	60	1	113	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	62	1	104	2	N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	60	1	101	2	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	62	1	109	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	62	1	97	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	60	1	96	2	N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	42	1	78	2	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	50	1	70	2	N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	46	1	114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	62	1	281	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	56	1	239	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	62	1	237	2	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	231	2	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233	2	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	236	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	62	1	227	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	2	N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	60	1	220	2	N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	46	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	56	1	461	2	N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	560	2	N	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	60	1	489	2	N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	62	1	524	2	N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	62	1	529	2	N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	2	N	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	62	1	472	2	N	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	60	1	477	2	N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	46	1	494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	56	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	62	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	60	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	62	1	1376	2	N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	60	1	1462	2	N	3					3
							3	9									
08	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					3
09	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					3
10	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	62	1	1093	2	N	-0-					3
11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					3
12	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	62	1	1017	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	186	N	159	-0-	-27	-0-	62	1	97	2	N	-0-					3
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	56	1	70	2	N	-0-					3
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	62	1	72	2	N	-0-					3
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	60	1	63	2	N	-0-					3
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	62	1	68	2	N	-0-					3
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	60	1	67	2	N	-0-					3
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	62	1	65	2	N	-0-					3
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	62	1	67	2	N	-0-					3
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	60	1	64	2	N	-0-					3
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	62	1	71	2	N	-0-					3
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	60	1	84	2	N	-0-					3
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	60	1	86	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,602 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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2067	3	95	9	N	86	180	1			192
02	2352	N	1991	-0-	-361	-0-	1897	3	94	9	N	85					277
03	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2088	3	106	9	N	96	185	1			188
04	2100	N	1429	-0-	-671	-0-	1317	3	112	9	N	102					290
05	2201	N	1442	-0-	-759	-0-	1365	3	77	9	N	70	190	1			170
06	2040	N	1336	-0-	-704	-0-	1247	3	89	9	N	81					251
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1338	3	88	9	N	80	186	1			145
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1324	3	87	9	N	79					224
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1310	3	76	9	N	69	184	1			109
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1311	3	91	9	N	83					192
11	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1266	3	81	9	N	74					266
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1351	3	75	9	N	68					334

TOTAL GAS PROD: 18,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

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	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					5
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					5
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					5
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					5
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					5
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					5
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					5
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					5
09	1860	X	1291	-0-	-569	-0-	1291	2			N	-0-					5
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					5
11	1860	X	1349	-0-	-511	-0-	1349	2			N	-0-					5
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 33,399 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	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
09	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,469 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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					156
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					156
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					156
04	30	N	35	-0-	5	-0-	35	2			N	-0-					156
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					156
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					156
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					156
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					156
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					156
*10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	156	7			-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
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	DLQ G-10		591	-0-	591	1162	591	3			Y	-0-					73
02	DLQ G-10		519	-0-	519	1681	519	3			Y	-0-					73
03	DLQ G-10		329	-0-	329	2010	329	3			Y	-0-					73
04	DLQ G-10		535	-0-	535	2545	535	3			Y	-0-					73
05	2000	N	502	-0-	-1498	1047	502	3			Y	-0-					73
06	1542	N	495	-0-	-1047	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					73
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					73
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					73
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					73
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					73
12	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 7,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		533	-0-	533	1110	533	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		510	-0-	510	1620	510	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		369	-0-	369	1989	369	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		429	-0-	429	2418	429	3			Y	-0-					-0-
05	2100	N	743	-0-	-1357	1061	743	3			Y	-0-					-0-
06	1728	N	667	-0-	-1061	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	1116	X	217	-0-	-899	-0-	217	2			N	-0-					63
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					63
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					63
04	300	X	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					63
05	465	X	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-					63
06	540	X	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-					63
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					63
08	558	X	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-					63
09	450	X	44	-0-	-406	-0-	44	2			N	-0-					63
10	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					63
11	450	X	51	-0-	-399	-0-	51	2			N	-0-					63
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	1141	-0-	-936	-0-	1141	2			N	-0-					33
02	1764	N	1706	-0-	-58	-0-	1706	2			N	-0-					33
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					33
04	1110	N	557	-0-	-553	-0-	557	2			N	-0-					33
05	1891	N	397	-0-	-1494	-0-	397	2			N	-0-					33
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					33
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					33
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					33
*12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 13,249 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	430	1	4944	3	N	8					87
							9	9									
02	4172	X	3830	-0-	-342	-0-	306	1	3517	3	N	6					93
							7	9									
03	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	343	1	3943	3	N	16					109
							18	9									
04	4920	X	4194	-0-	-726	-0-	335	1	3848	3	N	10					119
							11	9									
05	5084	X	4892	-0-	-192	-0-	391	1	4500	3	N	1					120
							1	9									
06	4920	X	4848	-0-	-72	-0-	388	1	4460	3	N	-0-					120
07	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	318	1	3654	3	N	-0-					120
08	4898	X	3481	-0-	-1417	-0-	278	1	3203	3	N	-0-					120
09	4860	X	3968	-0-	-892	-0-	317	1	3651	3	N	-0-					120
10	5022	X	3811	-0-	-1211	-0-	305	1	3506	3	N	-0-					120
11	4860	X	3610	-0-	-1250	-0-	289	1	3321	3	N	-0-					120
12	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	308	1	3543	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 50,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

01	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-				85
02	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-				85
03	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-				85
04	1620 #	1297	-0-	-323	-0-	1297	2	N	-0-				85
05	1674 #	1298	-0-	-376	-0-	1298	2	N	-0-				85
06	1410 N	1232	-0-	-178	-0-	1232	2	N	-0-				85
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-				85
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-				85
09	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2	N	-0-				85
10	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2	N	-0-				85
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-				85
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-				85

TOTAL GAS PROD: 16,164 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

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	2	N	-0-		70
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	28	1	103	2	N	-0-		70
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-		70
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-		70
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	31	1	96	2	N	-0-		70
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	30	1	53	2	N	-0-		70
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	31	1	41	2	N	-0-		70
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	31	1	35	2	N	-0-		70
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	30	1	9	2	N	-0-		70
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-		70
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	30	1	10	2	N	-0-		70
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-		70

TOTAL GAS PROD: 1,195 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					180
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					180
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					180
04	900	N	671	-0-	-229	-0-	671	2			N	-0-					180
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-					180
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-					180
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					180
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					180
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					180
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					180
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2			N	-0-					180
12	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2945	-0-	-992	-0-	229	1	2715	2	N	1					98
							1	9									
02	3556	X	2810	-0-	-746	-0-	204	1	2600	2	N	5					103
							6	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	270	1	3748	2	N	-0-					103
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	258	1	3311	2	N	24					127
							26	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	261	1	3380	2	N	5					132
							6	9									
06	3810	X	3166	-0-	-644	-0-	217	1	2949	2	N	-0-					132
07	3937	X	3126	-0-	-811	-0-	215	1	2911	2	N	-0-					132
08	3937	X	3005	-0-	-932	-0-	194	1	2811	2	N	-0-					132
09	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	247	1	3138	2	N	-0-					132
10	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	266	1	3074	2	N	16					148
							18	9									
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	272	1	3029	2	N	5					153
							6	9									
12	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	282	1	3137	2	N	4					157
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	3503	X	2775	-0-	-728	-0-	222	1	2553	2	N	-0-					68
02	3192	X	2253	-0-	-939	-0-	180	1	2073	2	N	-0-					68
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	325	1	3736	2	N	15					83
							17	9									
04	3870	X	3177	-0-	-693	-0-	254	1	2923	2	N	-0-					83
05	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	280	1	3215	2	N	-0-					83
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	251	1	2893	2	N	-0-					83
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	284	1	3263	2	N	-0-					83
08	3999	X	2059	-0-	-1940	-0-	165	1	1894	2	N	-0-					83
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	432	1	4966	2	N	-0-					83
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	290	1	3333	2	N	-0-					83
*11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	425	1	4892	2	N	-0-					83
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 38,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	2294	X	1813	-0-	-481	-0-	153	1	1548	2	N	102					204
							112	9									
02	1988	X	1343	-0-	-645	-0-	121	1	1222	2	N	-0-					204
03	3720	X	2023	-0-	-1697	-0-	182	1	1841	2	N	-0-					204
04	3600	X	3266	-0-	-334	-0-	294	1	2972	2	N	-0-					204
05	2821	X	2135	-0-	-686	-0-	192	1	1943	2	N	-0-					204
06	1740	X	1577	-0-	-163	-0-	142	1	1435	2	N	-0-					204
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	116	1	1528	2	N	-0-					204
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	280	1	3705	2	N	-0-					204
09	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	199	1	2639	2	N	-0-					204
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	152	1	2020	2	N	-0-					204
*11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	142	1	1884	2	N	-0-					204
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 24,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	206	1	2372	2	N	-0-					54
02	2744	X	2199	-0-	-545	-0-	176	1	2023	2	N	-0-					54
03	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	207	1	2387	2	N	3					57
							3	9									
04	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	201	1	2313	2	N	-0-					57
05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	214	1	2464	2	N	62					119
							68	9									
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	212	1	2443	2	N	-0-					119
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	212	1	2441	2	N	3					122
							3	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	163	1	1867	2	N	-0-					122
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	188	1	2157	2	N	-0-					122
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	185	1	2134	2	N	14	55	1			81
							15	9									
*11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	196	1	2258	2	N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 27,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					226
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					226
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					226
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			N	-0-					226
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1537	2	17	9	N	15					241
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					241
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1035	2	132	9	N	120					361
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	580	2	22	9	N	20					381
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					381
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1068	2	11	9	N	10					391
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					391
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					42
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					42
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					42
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					42
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					42
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					42
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	N	7					49
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1208	2	8	9	N	7					56
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					56
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					56
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 11,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					360
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					392
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					424
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					456
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					488
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					488

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					40
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					40
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					40
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					40
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					40
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					40
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					40
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					40
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	254	3	28	9	N	25					65
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					65
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					65
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-					-0-
08	2817	N	2764	-0-	-53	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3113	-0-	113	113	3113	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,879 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	833	3			N	-0-					17
02	812	N	793	-0-	-19 B	-0-	793	3			N	-0-					17
03	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1271	3	8	9	N	7					24
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1042	3	9	9	N	8					32
05	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1041	3	11	9	N	10					42
06	1230	N	932	-0-	-298 B	-0-	923	3	9	9	N	8					50
07	1085	N	926	-0-	-159 B	-0-	916	3	10	9	N	9					59
08	1054	N	940	-0-	-114 B	-0-	930	3	10	9	N	9					68
09	930	N	732	-0-	-198 B	-0-	723	3	9	9	N	8					76
10	930	N	777	-0-	-153 B	-0-	768	3	9	9	N	8					84
11	900	N	824	-0-	-76 B	-0-	813	3	11	9	N	10					94
12	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	705	3	10	9	N	9					103

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	1798	N	1559	-0-	-239 B	-0-	1559	2			N	-0-			34
02	1624	N	1393	-0-	-231 B	-0-	1393	2			N	-0-			34
03	1643	N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535	2			N	-0-			34
04	1500	N	1723	-0-	223 B	-0-	1723	2			N	-0-			34
05	1550	N	1482	-0-	-68 B	-0-	1482	2			N	-0-			34
06	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	1467	2			N	-0-			34
07	1767	N	1287	-0-	-480 B	-0-	1201	2	86	9	N	78			112
08	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1597	2	25	9	N	23			135
09	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1706	2	30	9	N	27			162
10	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1751	2	36	9	N	33			195
11	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1733	2	55	9	N	50			245
12	1798	N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769	2			N	-0-			245

TOTAL GAS PROD: 19,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	28	1	323	2	N	-0-			-0-
02	364	N	55	-0-	-309 B	-0-	13	1	42	2	N	-0-			-0-
03	465	N	240	-0-	-225 B	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	45	1	883	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	240	N	57	-0-	-183 B	-0-	15	1	42	2	N	-0-			-0-
07	961	N	171	-0-	-790 B	-0-	22	1	149	2	N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	28	1	292	2	N	-0-			-0-
09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	45	1	340	2	N	-0-			-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
*12	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	14303	-0-	-887	-0-	14280	3	23	9	N	21					276
02	13689	R	13689	-0-	-0-	-0-	13663	3	26	9	N	24					300
03	15004	#	14692	-0-	-312	-0-	14657	3	35	9	N	32	164	1			168
04	14100	#	12544	-0-	-1556	-0-	12527	3	17	9	N	15					183
05	15159	#	14976	-0-	-183	-0-	14939	3	37	9	N	34	159	1			58
06	14670	#	13561	-0-	-1109	-0-	13533	3	28	9	N	25					83
07	15159	#	13653	-0-	-1506	-0-	13627	3	26	9	N	24					107
08	14973	#	12998	-0-	-1975	-0-	12984	3	14	9	N	13					120
09	14490	#	13783	-0-	-707	-0-	13754	3	29	9	N	26					146
10	14973	#	13592	-0-	-1381	-0-	13577	3	15	9	N	14					160
11	16436		15763	-0-	-673	-0-	15740	3	23	9	N	21					181
*12	25187		20390	-0-	-4797	-0-	20370	3	20	9	N	18					199

TOTAL GAS PROD: 173,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	12	-0-	12	B	-12414	12	1			N	-0-					18
02	0	N	1079	-0-	1079	B	-11335	11	1	1068	2	N	-0-					18
03	93	N	1424	-0-	1331	B	-10004	12	1	1412	2	N	-0-					18
04	12	N	1171	-0-	1159	B	-8845	1171	2			N	-0-					18
05	31	N	1052	-0-	1021	B	-7824	1052	2			N	-0-					18
06	1320	N	1185	-0-	-135	B	-7824	1185	2			N	-0-					18
07	1209	N	1102	-0-	-107	B	-7824	1102	2			N	-0-					18
08	1054	N	1026	-0-	-28	B	-7824	1026	2			N	-0-					18
09	1200	N	1079	-0-	-121	B	-7824	1079	2			N	-0-					18
10	1116	N	1086	-0-	-30	B	-7824	1086	2			N	-0-					18
11	990	N	1034	-0-	44	B	-7780	1034	2			N	-0-					18
12	1116	N	988	-0-	-128	B	-7780	12	1	976	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

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-

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
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	3503	#	2789	-0-	-714 B	-44469	2789	2			N	-0-					133
02	3164	#	2629	-0-	-535 B	-45004	2629	2			N	-0-					133
03	3286	#	3109	-0-	-177 B	-45181	3068	2	41	9	N	37	154	1			16
04	3030	#	2934	-0-	-96 B	-45277	2934	2			N	-0-					16
05	2914	#	2957	-0-	43 B	-45234	2957	2			N	-0-					16
06	3000	#	2803	-0-	-197 B	-45431	2803	2			N	-0-					16
07	3100	#	2859	-0-	-241 B	-45672	2859	2			N	-0-					16
08	3100	#	2822	-0-	-278 B	-45950	2822	2			N	-0-					16
09	2940	#	2688	-0-	-252 B	-46202	2688	2			N	-0-					16
*10	2852	N	2730	-0-	-122 B	-46202	2730	2			N	-0-					16
*11	0	N	2666	-0-	2666 B	-43536	2666	2			N	-0-					16
*12	2790	N	2513	-0-	-277 B	-43536	2513	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 33,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-93	-0-	14	1	1645	2	N	126					167
							139	9									
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	12	1	1714	2	N	-0-					167
03	1891	N	1400	-0-	-491	-0-	14	1	1345	2	N	37	183	1			21
							41	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					21
05	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	1798	2			N	-0-					21
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-	21	5			-0-
07	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	1284	2	204	9	N	185					185
10	1612	N	998	-0-	-614	-0-	944	2	54	9	N	49	190	1			44
11	1650	N	698	-0-	-952	-0-	698	2			N	-0-					44
12	1550	N	1055	-0-	-495	-0-	14	1	1041	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	149	1	2834	2	N	7					78
							8	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1951	2	N	3					81
							3	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	124	1	2347	2	N	7					88
							8	9									
04	2880	N	2614	-0-	-266	-0-	130	1	2475	2	N	8					96
							9	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2565	2	8	9	N	7					103
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	75	1	2326	2	N	-0-					103
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	126	1	2382	2	N	-0-					103
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	2	N	-0-					103
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	125	1	2370	2	N	-0-					103
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	122	1	2312	2	N	-0-					103
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	98	1	1861	2	N	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 26,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	3	1	9	N	1					159
02	2296	N	2068	-0-	-228	-0-	2068	3			N	-0-					159
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					159
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					159
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					159
06	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	2212	3			N	-0-					159
07	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	3			N	-0-					159
08	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	3			N	-0-					159
09	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	2078	3			N	-0-					159
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					159
11	2130	N	1711	-0-	-419	-0-	1711	3			N	-0-					159
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 26,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	930	N	548	-0-	-382	-0-	541	2	7	9	N	6					42
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	2	7	9	N	6					48
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1					49
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3					52
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					52
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1654	2	4	9	N	4					56
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					56
08	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			N	-0-					56
09	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1505	2			N	-0-					56
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					56
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 14,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2			N	-0-					115
02	3136	X	2825	-0-	-311	-0-	2816	2	9	9	N	8					123
03	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3199	2			N	-0-					123
04	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	3019	2			N	-0-					123
05	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2			N	-0-					123
06	3180	X	2896	-0-	-284	-0-	2895	2	1	9	N	1					124
07	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2895	2	9	9	N	8					132
08	3193	X	2237	-0-	-956	-0-	2237	2			N	-0-					132
09	3030	X	2269	-0-	-761	-0-	2269	2			N	-0-					132
10	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	2318	2			N	-0-					132
11	2910	X	2226	-0-	-684	-0-	2226	2			N	-0-					132
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 30,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-					184
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-					184
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	N	-0-					184
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	60	1	166	2	N	-0-					184
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	56	1	168	2	N	-0-					184
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	22	1	210	2	N	-0-					184
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	60	1	198	2	N	-0-					184
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	176	2	N	8					192
							9	9									
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	60	1	124	2	N	15	147	1			60
							17	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	187	2	N	14					74
							15	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	165	2	N	21					95
							23	9									
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	62	1	190	2	N	7					102
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	6758	X	5938	-0-	-820	-0-	5938	3			N	-0-					24
02	6076	X	5195	-0-	-881	-0-	5195	3			N	-0-					24
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					24
04	6450	X	6573	-0-	123	-0-	6573	3			N	-0-					24
05	6665	X	6399	-0-	-266	-0-	6399	3			N	-0-					24
06	6990	X	6023	-0-	-967	-0-	6023	3			N	-0-					24
07	7223	X	6089	-0-	-1134	-0-	6089	3			N	-0-					24
08	7223	X	6027	-0-	-1196	-0-	6027	3			N	-0-					24
09	6570	X	5679	-0-	-891	-0-	5679	3			N	-0-					24
10	6386	X	5541	-0-	-845	-0-	5541	3			N	-0-					24
11	6030	X	5214	-0-	-816	-0-	5214	3			N	-0-					24
*12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 72,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2561	3	8	9	N	7					149
02	2408	N	2317	-0-	-91	-0-	2292	3	25	9	N	23	154	1			18
03	2697	N	2422	-0-	-275	-0-	2422	3			N	-0-					18
04	2490	N	2293	-0-	-197	-0-	2293	3			N	-0-					18
05	2573	N	2270	-0-	-303	-0-	2270	3			N	-0-					18
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2440	3	61	9	N	55					73
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					73
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2408	3	6	9	N	5					78
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2579	3	19	9	N	17					95
10	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2571	3	18	9	N	16					111
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2622	3	10	9	N	9					120
*12	2697	N	2636	-0-	-61	-0-	2636	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 29,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2356	N	1231	-0-	-1125 B	-25670	30	1	1179	2	N	20					63
							22	9									
02	1008	N	1456	-0-	448 B	-25222	56	1	1400	2	N	-0-					63
03	1798	N	2346	-0-	548 B	-24674	62	1	2284	2	N	-0-					63
04	1200	N	1844	-0-	644 B	-24030	60	1	1784	2	N	-0-					63
05	1612	N	1219	-0-	-393 B	-24030	62	1	1157	2	N	-0-					63
06	2280	N	1981	-0-	-299 B	-24030	52	1	1929	2	N	-0-					63
07	1922	N	2443	-0-	521 B	-23509	60	1	2370	2	N	12					75
							13	9									
08	1209	N	2479	-0-	1270 B	-22239	54	1	2411	2	N	13					88
							14	9									
09	1980	N	2439	-0-	459 B	-21780	50	1	2389	2	N	-0-					88
10	2449	N	2395	-0-	-54 B	-21780	60	1	2335	2	N	-0-					88
11	2400	N	1949	-0-	-451 B	-21780	58	1	1878	2	N	12					100
							13	9									
12	2511	N	535	-0-	-1976 B	-21780	30	1	503	2	N	2					102
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	-14201					N	-0-					57
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14201					N	-0-					57
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14201					N	-0-					57
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14201					N	-0-					57
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14201					N	-0-					57
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14201					N	-0-					57
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14201					N	-0-					57
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14201					N	-0-					57
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14201					N	-0-					57
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14201					N	-0-					57
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14201					N	-0-					57
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14201					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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-	9	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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-

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	806	N	731	-0-	-75	-0-	712	3	19	9	N	17					74
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	3			N	-0-					74
03	930	N	771	-0-	-159	-0-	769	3	2	9	N	2					76
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					76
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					76
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					76
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					76
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					76
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					76
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					76
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	3			N	-0-					76
12	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44 1	437 2	N	-0-			40
*02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	30 1	236 2	N	-0-			40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	34 1	104 2	N	-0-			40
*04	480 N	206	-0-	-274 B	-0-	26 1	180 2	N	-0-			40
*05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	48 1	431 2	N	-0-			40
*06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	52 1	426 2	N	-0-			40
*07	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	14 1	142 2	N	-0-			40
*08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	52 1	437 2	N	-0-			40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	60 1	455 2	N	-0-			40
*10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	58 1	415 2	N	-0-			40
*11	472 N	431	-0-	-41 B	-0-	60 1	371 2	N	-0-			40
*12	496 N	436	-0-	-60 B	-0-	62 1	374 2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MEKEEL WELL #: 1228 RRCID -> 089633 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9394 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

VIRBY WELL #: 1302 RRCID -> 091913 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	58	1	816	2	N	-0-					180
02	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	56	1	588	2	N	-0-					180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	608	-0-	-167 B	-0-	60	1	548	2	N	-0-					180
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	56	1	846	2	N	-0-					180
05	456 N	95	-0-	-361 B	-0-	36	1	59	2	N	-0-					180
06	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	52	1	667	2	N	-0-					180
07	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	60	1	867	2	N	-0-					180
08	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	52	1	698	2	N	-0-					180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	60	1	685	2	N	-0-					180
10	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	62	1	817	2	N	-0-					180
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	60	1	643	2	N	-0-					180
12	775 N	744	-0-	-31 B	-0-	62	1	682	2	N	-0-	163	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

01	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	30	1	316	2	N	-0-					79
02	308 N	273	-0-	-35 B	-0-	26	1	247	2	N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	261	-0-	-80 B	-0-	32	1	229	2	N	-0-					79
04	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	60	1	261	2	N	-0-					79
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	42	1	378	2	N	-0-					79
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	16	1	263	2	N	-0-					79
07	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	36	1	209	2	N	-0-					79
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	52	1	322	2	N	-0-					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	20	1	249	2	N	-0-					79
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	50	1	224	2	N	-0-					79
11	360 N	308	-0-	-52 B	-0-	60	1	248	2	N	-0-					79
12	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	62	1	189	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 3,621 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	274	-0-	26 B	-33083	274	2			N	-0-					-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-33083	209	2			N	-0-					-0-
03	248 N	264	-0-	16 B	-33067	264	2			N	-0-					-0-
04	270 N	214	-0-	-56 B	-33067	214	2			N	-0-					-0-
05	217 N	246	-0-	29 B	-33038	246	2			N	-0-					-0-
06	270 N	238	-0-	-32 B	-33038	238	2			N	-0-					-0-
07	217 N	261	-0-	44 B	-32994	261	2			N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-32994	246	2			N	-0-					-0-
09	240 N	235	-0-	-5 B	-32994	235	2			N	-0-					-0-
10	248 N	241	-0-	-7 B	-32994	241	2			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-32994	240	2			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-32994					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	866	-0-	-33 B	-13273	31	1	835	2	N	-0-			-0-
02	756	N	735	-0-	-21 B	-13273	28	1	707	2	N	-0-			-0-
03	837	N	777	-0-	-60 B	-13273	31	1	746	2	N	-0-			-0-
04	840	N	667	-0-	-173 B	-13273	30	1	637	2	N	-0-			-0-
05	806	N	642	-0-	-164 B	-13273	31	1	605	2	N	5			5
							6	9							
06	750	N	687	-0-	-63 B	-13273	30	1	657	2	N	-0-			5
07	682	N	855	-0-	173 B	-13100	31	1	824	2	N	-0-			5
08	651	N	732	-0-	81 B	-13019	31	1	701	2	N	-0-			5
09	690	N	716	-0-	26 B	-12993	30	1	686	2	N	-0-			5
10	868	N	604	-0-	-264 B	-12993	31	1	573	2	N	-0-			5
11	720	N	88	-0-	-632 B	-12993	30	1	58	2	N	-0-			5
12	744	N	214	-0-	-530 B	-12993	31	1	183	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
APACHE CORPORATION 027200
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-			-0-
02	588	#	555	-0-	-33	-0-	555	3			N	-0-			-0-
03	651	#	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-			-0-
04	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
05	651	#	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-			-0-
06	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
07	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
08	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
09	720	#	648	-0-	-72	-0-	648	3			N	-0-			-0-
10	744	#	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-			-0-
11	720	#	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-			-0-
12	713	#	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
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	T. A.	-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-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

01	713 #	566	-0-	-147	-0-	483	3	83	9	N	75	176	1			21
02	644 #	535	-0-	-109	-0-	528	3	7	9	N	6					27
03	651 #	568	-0-	-83	-0-	567	3	1	9	N	1					28
04	630 #	555	-0-	-75	-0-	545	3	10	9	N	9					37
05	651 #	569	-0-	-82	-0-	521	3	48	9	N	44					81
06	570 #	565	-0-	-5	-0-	486	3	79	9	N	72					153
07	589 #	499	-0-	-90	-0-	496	3	3	9	N	3					156
08	589 #	443	-0-	-146	-0-	430	3	13	9	N	12	148	1			20
09	570 #	368	-0-	-202	-0-	366	3	2	9	N	2					22
10	589 #	476	-0-	-113	-0-	475	3	1	9	N	1					23
11	570 #	418	-0-	-152	-0-	416	3	2	9	N	2					25
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	484	3	7	9	N	6					31

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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

01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	442	2	10	9	N	9					93
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	466	2	30	9	N	27					120
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	597	2	42	9	N	38					158
04	619 R	619	-0-	-0-	-0-	578	2	41	9	N	37	192	1			3
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	N	8					11
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	550	2	10	9	N	9					20
07	605 R	605	-0-	-0-	-0-	594	2	11	9	N	10					30
08	599 R	599	-0-	-0-	-0-	590	2	9	9	N	8					38
09	545 R	545	-0-	-0-	-0-	536	2	9	9	N	8					46
10	684 R	684	-0-	-0-	-0-	674	2	10	9	N	9					55
11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8					63
*12	592 R	592	-0-	-0-	-0-	582	2	10	9	N	9					72

TOTAL GAS PROD: 6,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

TWIN (MORROW) //CONT.// 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	S	779	-0-	-151	-0-	777	2	2	9	N	2					160
02	840	S	810	-0-	-30	-0-	808	2	2	9	N	2					162
03	872	S	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					163
04	810	S	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2					165
05	899	S	632	-0-	-267	-0-	630	2	2	9	N	2					167
06	996	S	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					168
07	989	S	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1					169
08	927	S	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2	151	1			20
09	900	S	830	-0-	-70	-0-	827	2	3	9	N	3					23
10	930	S	875	-0-	-55	-0-	873	2	2	9	N	2					25
11	900	S	820	-0-	-80	-0-	818	2	2	9	N	2					27
12	868	S	793	-0-	-75	-0-	791	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
O'LOUGHLIN, JR. A WELL #: 1 RRCID -> 164122 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 5418 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	3100	N	3772	-0-	672	672	3772	2			N	-0-					40
09	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,772 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.		3360	-0-	3360	63949	3356	2	4	9	N	4					75
02	T. A.		3061	-0-	3061	67010	3061	2			N	-0-					75
03	T. A.		3348	-0-	3348	70358	3348	2			N	-0-					75
04	T. A.		3205	-0-	3205	73563	3202	2	3	9	N	3					78
05	T. A.		3256	-0-	3256	76819	3256	2			N	-0-					78
06	T. A.		3053	-0-	3053	79872	3046	2	7	9	N	6					84
07	T. A.		3046	-0-	3046	82918	3046	2			N	-0-					84
08	T. A.		3896	-0-	3896	86814	3894	2	2	9	N	2					86
09	T. A.		3541	-0-	3541	90355	3539	2	2	9	N	2					88
10	T. A.		3860	-0-	3860	94215	3860	2			N	-0-					88
11	T. A.		3859	-0-	3859	98074	3856	2	3	9	N	3					91
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	98074					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 37,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	906	-0-	-1002	-0-	12	1	894	3	Y	-0-					90
02	952	N	883	-0-	-69	-0-	11	1	850	3	Y	20					110
							22	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	3	Y	-0-					110
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					110
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					110
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1100	3	22	9	Y	20					130
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					130
08	1054	N	966	-0-	-88	-0-	956	3	10	9	Y	9					139
09	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	3			Y	-0-					139
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					139
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	3	7	9	Y	6					145
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	12	1	1150	3	Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 12,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					33
02	1568	N	1391	-0-	-177	-0-	1391	3			N	-0-					33
03	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1570	3			N	-0-					33
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					33
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					33
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					33
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					33
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					33
09	1770	N	1629	-0-	-141	-0-	1629	3			N	-0-					33
10	1984	N	1674	-0-	-310	-0-	1674	3			N	-0-					33
11	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	3			N	-0-					33
12	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 20,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	N	-0-					22
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	N	40					62
							44	9									
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	12	1	2390	3	N	-0-					62
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					62
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1931	3	31	9	N	28					90
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					90
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					90
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2589	3	32	9	N	29					119
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					119
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					119
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2870	3	33	9	N	30					149
*12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	12	1	2826	3	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 30,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	341	1	3103	3	N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	330	1	2983	3	N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	341	1	2581	3	N	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	330	1	2576	3	N	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	309	1	2559	3	N	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	314	1	3072	3	N	-0-					-0-
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	269	1	2730	3	N	-0-					-0-
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	306	1	3227	3	N	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	308	1	2851	3	N	-0-					-0-
*12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	273	1	2576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,749 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	381	-0-	-270	-0-	381	3			N	-0-					53
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					53
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					53
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					53
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					53
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					53
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					53
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					53
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					53
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					53
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					53
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 757 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
12	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,223 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-

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-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1091	-0-	-118	-0-	1077	2	14	9	N	13					104
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	942	2	17	9	N	15					119
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1241	2	20	9	N	18					137
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1202	2	11	9	N	10					147
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					147
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1180	2	17	9	N	15					162
07	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1019	2	14	9	N	13					175
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	N	11					186
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					201
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	9	N	15					216
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	N	13					229
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 12,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 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	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					136
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					136
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					136
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	2	9	9	N	8					144
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					144
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					144
07	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-					144
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					144
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					144
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					144
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 9,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-					153
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					153
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					153
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1661	2	11	9	N	10					163
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					163
06	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	1295	2			N	-0-					163
07	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2			N	-0-					163
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					163
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					163
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					163
11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			N	-0-					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 16,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

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-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	2	N	-0-					23
02	952	N	652	-0-	-300	-0-	48	1	604	2	N	-0-					23
03	837	N	696	-0-	-141	-0-	54	1	642	2	N	-0-					23
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	54	1	670	2	N	-0-					23
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	682	2	N	-0-					23
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	N	-0-					23
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	52	1	624	2	N	-0-					23
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	52	1	587	2	N	-0-					23
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	745	2	N	-0-					23
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	625	2	N	-0-					23
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	822	2	N	-0-					23
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	58	1	705	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	N	-0-					94
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	56	1	793	2	N	-0-					94
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	-0-					94
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	N	-0-					94
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-					94
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	60	1	851	2	N	-0-					94
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	56	1	877	2	N	-0-					94
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	2	N	-0-					94
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	N	-0-					94
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	62	1	858	2	N	-0-					94
11	930	N	781	-0-	-149	-0-	50	1	731	2	N	-0-					94
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	56	1	844	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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-

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	666	2	46	9	N	42					212
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	652	2	35	9	N	32	182	1			62
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	799	2	33	9	N	30					92
04	690	N	872	-0-	182	-0-	832	2	40	9	N	36					128
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	920	2	39	9	N	35					163
06	0	W	984	-0-	984	984	941	2	43	9	N	39					202
07	1400	N	1049	-0-	-351	633	1018	2	31	9	N	28					230
08	1688	X	1055	-0-	-633	-0-	1026	2	29	9	N	26	181	1			75
09	990	X	621	-0-	-369	-0-	613	2	8	9	N	7					82
10	1054	X	209	-0-	-845	-0-	209	2			N	-0-					82
11	1020	X	157	-0-	-863	-0-	157	2			N	-0-					82
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					63
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1198	2	45	9	N	41					104
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1171	2	11	9	N	10					114
04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1160	2	34	9	N	31					145
05	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1121	2	22	9	N	20					165
06	1140	N	857	-0-	-283	-0-	835	2	22	9	N	20					185
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1005	2	29	9	N	26					211
08	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1002	2	11	9	N	10					221
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6					227
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					227
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					227
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					14
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					14
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					14
04	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-					14
05	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					14
06	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	2			N	-0-					14
07	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					14
08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	2000	2			N	-0-					14
09	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1959	2			N	-0-					14
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					14
11	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1908	2	2	9	N	2					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 22,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					44
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					44
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					44
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					44
07	899	N	562	-0-	-337	-0-	562	2			N	-0-					44
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					44
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					44
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					44
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1994	-0-	-393	-0-	1994	2			N	-0-					19
02	2100	#	1983	-0-	-117	-0-	1983	2			N	-0-					19
03	2325	#	2180	-0-	-145	-0-	2180	2			N	-0-					19
04	2250	#	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			N	-0-					19
05	2294	#	2049	-0-	-245	-0-	2049	2			N	-0-					19
06	2100	N	1954	-0-	-146	-0-	1954	2			N	-0-					19
07	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	1928	2	4	9	N	4					23
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					23
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					23
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					23
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N	2					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 22,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	174	2			N	-0-					58
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-					58
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					58
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					58
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					58
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					58
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					58
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					58
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					58
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					58
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 1,479 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	2356	#	1220	-0-	-1136	-0-	1168	2	52	9	N	47					254
02	2597	R	2597	-0-	-0-	-0-	2523	2	74	9	N	67					321
03	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2661	2	48	9	N	44					365
04	990	#	407	-0-	-583	-0-	324	2	83	9	N	75	192	1			248
05	3718	R	3718	-0-	-0-	-0-	3670	2	48	9	N	44	184	1			108
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2960	2	28	9	N	25					133
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1728	2	31	9	N	28					161
*08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2425	2	123	9	N	112					273
*09	3000	N	3201	-0-	201	201	3105	2	96	9	N	87	183	1			177
*10	3100	N	3566	-0-	466	667	3486	2	80	9	N	73					250
11	2400		2517	-0-	117	784	2508	2	9	9	N	8	183	1			75
12	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 27,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4468	2	3	9	N	3					73
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3951	2	10	9	N	9					82
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4625	2	29	9	N	26					108
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4489	2	8	9	N	7					115
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4130	2	3	9	N	3					118
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4106	2	2	9	N	2					120
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					120
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4129	2	3	9	N	3					123
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					123
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3750	2	4	9	N	4					127
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	N	1					128
*12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4799	2	8	9	N	7					135

TOTAL GAS PROD: 48,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					100
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	2			N	-0-					100
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					100
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	738	2	4	9	N	4					104
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					104
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					104
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					104
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					104
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					104
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					104
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					104
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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		2294	N	984	-0-	-1310	-0-	984	2			N	-0-					34
02		1652	N	1550	-0-	-102	-0-	1550	2			N	-0-					34
03		2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					34
04		1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					34
05		2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					34
06		1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					34
07		2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					34
08		2015	N	1608	-0-	-407	-0-	1608	2			N	-0-					34
09		1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1973	2			N	-0-					34
10		2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					34
11		1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					34
*12		2046	N	1612	-0-	-434	-0-	1612	2			N	-0-	15	7			19

TOTAL GAS PROD: 21,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					38
02		2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	2	1	9	N	1					39
03		2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2801	2	2	9	N	2					41
04		2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					41
05		2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					41
06		2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					41
07		2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					41
08		2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					41
09		2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					41
10		2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					41
11		2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					41
*12		2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2697	2	1	9	N	1					42

TOTAL GAS PROD: 32,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1434	-0-	-922	-0-	95	1	1339	3	N	-0-					108
02	1876	N	878	-0-	-998	-0-	37	1	841	3	N	-0-					108
03	1736	N	528	-0-	-1208	-0-	31	1	497	3	N	-0-					108
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					108
05	961	N	299	-0-	-662	-0-	299	3			N	-0-					108
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-					108
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					108
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					108
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					108
10	0	W	2623	-0-	2623	2623	96	1	2527	3	N	-0-					108
11	0	W	3001	-0-	3001	5624	112	1	2889	3	N	-0-					108
12	0	W	2707	-0-	2707	8331	116	1	2591	3	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 17,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	31	1	2732	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	32	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	35	1	2706	2	N	-0-					-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	30	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	26	1	3184	2	N	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	34	1	3091	2	N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	17	1	3321	2	N	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	21	1	2772	2	N	-0-					-0-
*12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	35	1	3649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

01	5766	X	4190	-0-	-1576	-0-	4189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5180	X	3459	-0-	-1721	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3259	-0-	-971	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2947	-0-	-1424	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3329	-0-	-1476	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	23	1	3067	2	N	-0-					20
02	3332	X	3170	-0-	-162	-0-	25	1	3145	2	N	-0-					20
03	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	31	1	3517	2	N	-0-					20
04	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	30	1	2854	2	N	-0-					20
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	37	1	3427	2	N	-0-					20
06	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	36	1	3069	2	N	-0-					20
07	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	17	1	3197	2	N	-0-					20
08	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	3167	2			N	-0-					20
09	3360	X	3045	-0-	-315	-0-	3045	2			N	-0-					20
10	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2			N	-0-					20
11	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	30	1	2946	2	N	-0-					20
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 34,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		1413	-0-	1413	9525	1413	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		771	-0-	771	10296	1	1	770	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		1112	-0-	1112	11408	1112	2			N	-0-					-0-
04	12421	X	1013	-0-	-11408	-0-	7	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	2	N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	302	-0-	-808	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	806	N	318	-0-	-488	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,019 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	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3485	-0-	485	596	3485	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3161	-0-	61	657	3161	2			N	-0-					-0-
08	4141	X	3484	-0-	-657	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	0	W	3563	-0-	3563	3563	3563	2			N	-0-					-0-
11	0	W	2352	-0-	2352	5915	2352	2			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5915					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,645 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	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2			N	-0-					173
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2552	2	17	9	N	15					188
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					188
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1	143	1			46
05	2170	N	1387	-0-	-783	-0-	1387	2			N	-0-					46
06	2100	N	1080	-0-	-1020	-0-	1080	2			N	-0-					46
07	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					46
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	1014	2			N	-0-					46
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	2			N	-0-					46
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					46
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 14,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	25110	#	18653	-0-	-6457	-0-	1407	1	13403	2	N	3278	3320	1			4689
							237	5	3606	9							
02	22680	#	16512	-0-	-6168	-0-	1272	1	12112	2	N	2788	2601	1			4876
							61	5	3067	9							
03	22661	#	15573	-0-	-7088	-0-	1236	1	11766	2	N	2315	2378	1			4813
							24	5	2547	9							
04	20790	#	15352	-0-	-5438	-0-	1169	1	11143	2	N	2682	2601	1			4894
							90	5	2950	9							
05	19189	#	7417	-0-	-11772	-0-	585	1	5566	2	N	1087	1249	1			4732
							70	5	1196	9							
06	18060	#	12494	-0-	-5566	-0-	918	1	8752	2	N	2069	1836	1			4965
							548	5	2276	9							
07	18290	#	10904	-0-	-7386	-0-	741	1	7055	2	N	2249	2034	1			5180
							634	5	2474	9							
08	15872	#	10411	-0-	-5461	-0-	746	1	7108	2	N	2001	2196	1			4985
							356	5	2201	9							
09	15360	#	10130	-0-	-5230	-0-	744	1	7093	2	N	1765	1673	1			5077
							351	5	1942	9							
10	9969	R	9969	-0-	-0-	-0-	733	1	6982	2	N	1610	1499	1			5188
							483	5	1771	9							
11	12480	#	10535	-0-	-1945	-0-	746	1	7114	2	N	1608	1696	1			5100
							906	5	1769	9							
12	10912	#	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					5100

TOTAL GAS PROD: 137,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,452

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEREX RESOURCES, INC. 560930
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					129
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					129
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					129
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					129
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					129
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					129
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					129
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					129
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					129
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					129
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					129
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					152
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					152
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	3100	N	5650	-0-	2550	2550	5650	2			N	-0-					152
06	3000	N	1608	-0-	-1392	1158	1608	2			N	-0-					152
07	3100	N	2604	-0-	-496	662	2604	2			N	-0-	48	1			104
08	2851	N	2189	-0-	-662	-0-	2189	2			N	-0-					104
09	420	X	26	-0-	-394	-0-	26	2			N	-0-					104
*10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					104
*11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2018	2	12	9	N	11					115
*12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6263	2	57	9	N	52					167

TOTAL GAS PROD: 25,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1151	2	N	5					83
							6	9									
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	56	1	1005	2	N	3					86
							3	9									
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	62	1	1027	2	N	14					100
							15	9									
04	1170	N	875	-0-	-295	-0-	46	1	820	2	N	8					108
							9	9									
05	1178	N	625	-0-	-553	-0-	24	1	562	2	N	35	112	1			31
							39	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1161	2	N	14					45
							15	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	N	13					58
							14	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	2	N	3					61
							3	9									
09	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	60	1	1043	2	N	25					86
							28	9									
10	1240	N	768	-0-	-472	-0-	62	1	687	2	N	17					103
							19	9									
11	1170	N	402	-0-	-768	-0-	58	1	338	2	N	5					108
							6	9									
12	1178	N	281	-0-	-897	-0-	34	1	247	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 11,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	2	N	-0-					-0-
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	60	1	757	2	N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	60	1	570	2	N	-0-					-0-
07	837	N	599	-0-	-238	-0-	62	1	537	2	N	-0-					-0-
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	56	1	713	2	N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	918	2	N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	846	2	N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	62	1	876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,913 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	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	31	1	1461	2	N	-0-					33
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	28	1	1316	2	N	-0-					33
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	31	1	1458	2	N	-0-					33
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1438	2	N	-0-					33
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	2	N	-0-					33
06	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	30	1	1405	2	N	-0-					33
07	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	31	1	1444	2	N	-0-					33
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	31	1	1440	2	N	-0-					33
09	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	30	1	1387	2	N	-0-					33
10	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	31	1	1429	2	N	-0-					33
11	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	30	1	1365	2	N	-0-					33
12	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	31	1	1423	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 17,409 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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	931	-0-	-1549	-0-	93 3	1 9	835	2	N	3					80
02	2100	N	694	-0-	-1406	-0-	57 2	1 9	635	2	N	2					82
03	1085	N	775	-0-	-310	-0-	29 1	1 9	745	2	N	1					83
04	900	N	665	-0-	-235	-0-	45 15	1 9	605	2	N	14					97
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	45	1	705	2	N	-0-					97
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	39	1	617	2	N	-0-					97
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	42 58	1 9	1266	2	N	53					150
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	48 72	1 9	2016	2	N	65					215
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	49 73	1 9	1962	2	N	66	174	1			107
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	59 72	1 9	2396	2	N	65					172
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	65 53	1 9	2268	2	N	48					220
*12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	75 70	1 9	2838	2	N	64	130	1			154

TOTAL GAS PROD: 17,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	93	N	60	-0-	-33	-0-	31	1	29	2	N	-0-		62
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	28	1	31	2	N	-0-		62
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-		62
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	N	-0-		62
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	-0-		62
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	2	N	-0-		62
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-		62
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-		62
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	2	N	-0-		62
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	31	1	35	2	N	-0-		62
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	30	1	18	2	N	-0-		62
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	31	1	18	2	N	-0-		62

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
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	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1826	-0-	-499	-0-	152	1	1571	2	N	94	182	1			157
							103	9									
02	2492	X	1301	-0-	-1191	-0-	155	1	1000	2	N	133	182	1			108
							146	9									
03	2759	X	947	-0-	-1812	-0-	135	1	700	2	N	102					210
							112	9									
04	2670	X	1172	-0-	-1498	-0-	174	1	819	2	N	163	174	1			199
							179	9									
05	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	174	1	1776	2	N	430	343	1	6	8	280
							473	9									
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	174	1	3679	2	N	355	353	1			282
							391	9									
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	107	1	2646	2	N	217	187	1			312
							239	9									
08	3100	N	4410	-0-	1310	1310	174	1	3928	2	N	280	375	1			217
							308	9									
09	5447	X	4137	-0-	-1310	-0-	174	1	3678	2	N	259	187	1			289
							285	9									
10	2759	X	1139	-0-	-1620	-0-	45	1	1070	2	N	22	181	1			130
							24	9									
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	174	1	3392	2	N	321	178	1			273
							353	9									
*12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	174	1	3400	2	N	225	352	1			146
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 32,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5699	-0-	-873	-0-	5378	2	321	9	N	292	185	1			513
02	5936	X	5749	-0-	-187	-0-	5472	2	277	9	N	252	524	1			241
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6054	2	380	9	N	345	3	8			583
04	5880	X	5430	-0-	-450	-0-	5179	2	251	9	N	228	533	1	1	8	277
05	6355	X	5997	-0-	-358	-0-	5600	2	397	9	N	361	358	1	4	8	276
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7197	2	406	9	N	369					645
07	6417	X	621	-0-	-5796	-0-	620	2	1	9	N	1	546	1			100
08	6417	X	5719	-0-	-698	-0-	5521	2	198	9	N	180	179	1			101
09	7590	X	6380	-0-	-1210	-0-	5954	2	426	9	N	387					488
10	7843	X	6418	-0-	-1425	-0-	137	1	5945	2	N	305	539	1			254
							336	9									
11	7590	X	4043	-0-	-3547	-0-	137	1	3669	2	N	215	186	1			283
							237	9									
12	6603	X	4988	-0-	-1615	-0-	137	1	4598	2	N	230	361	1			152
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 65,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,165

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	635	2	79	9	N	72					238
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					238
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					238
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	N	5					243
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					248
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N	8					256
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2					258
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					260
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5					265
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	682	2	6	9	N	5					270
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	555	2	2	9	N	2					272
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465 N	120	-0-	-345	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	N	-0-					-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 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	7440	X	4267	-0-	-3173	-0-	4187	2	80	9	N	73					380
02	6104	X	4718	-0-	-1386	-0-	4621	2	97	9	N	88	195	1			273
03	6138	X	4628	-0-	-1510	-0-	4526	2	102	9	N	93					366
04	5940	X	5362	-0-	-578	-0-	5271	2	91	9	N	83	186	1			263
05	6076	X	4269	-0-	-1807	-0-	4213	2	56	9	N	51					314
06	5070	X	5028	-0-	-42	-0-	4952	2	76	9	N	69					383
07	5549	X	5228	-0-	-321	-0-	5150	2	78	9	N	71	194	1			260
08	5549	X	5071	-0-	-478	-0-	4999	2	72	9	N	65					325
09	5370	X	4795	-0-	-575	-0-	4718	2	77	9	N	70					395
10	5208	X	4834	-0-	-374	-0-	4765	2	69	9	N	63	181	1			277
11	5070	X	4901	-0-	-169	-0-	4824	2	77	9	N	70					347
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					347

TOTAL GAS PROD: 53,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

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	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9515	2	128	9	N	116					489
02	6804	X	6339	-0-	-465	-0-	6245	2	94	9	N	85	193	1			381
03	8742	X	7123	-0-	-1619	-0-	7034	2	89	9	N	81					462
04	8460	X	6516	-0-	-1944	-0-	6447	2	69	9	N	63	188	1			337
05	8742	X	7683	-0-	-1059	-0-	7608	2	75	9	N	68					405
06	8460	X	8159	-0-	-301	-0-	8083	2	76	9	N	69					474
07	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9474	2	88	9	N	80	192	1			362
08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8905	2	91	9	N	83					445
09	8160	X	6696	-0-	-1464	-0-	6619	2	77	9	N	70					515
10	8432	X	6790	-0-	-1642	-0-	6717	2	73	9	N	66					581
11	8460	X	7464	-0-	-996	-0-	7378	2	86	9	N	78	192	1			467
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					467

TOTAL GAS PROD: 84,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

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	7688	X	4475	-0-	-3213	-0-	4384	2	91	9	N	83	192	1			511
02	6832	X	5109	-0-	-1723	-0-	4993	2	116	9	N	105					616
03	7564	X	6560	-0-	-1004	-0-	6387	2	173	9	N	157	190	1			583
04	6000	X	5943	-0-	-57	-0-	5801	2	142	9	N	129	193	1			519
05	5642	X	5381	-0-	-261	-0-	5264	2	117	9	N	106					625
06	6360	X	3722	-0-	-2638	-0-	3636	2	86	9	N	78	191	1			512
07	6572	X	2951	-0-	-3621	-0-	2874	2	77	9	N	70					582
08	6572	X	4052	-0-	-2520	-0-	3946	2	106	9	N	96	194	1			484
09	5940	X	5859	-0-	-81	-0-	5720	2	139	9	N	126					610
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5812	2	101	9	N	92					702
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4175	2	62	9	N	56	194	1			564
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					564

TOTAL GAS PROD: 54,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

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	6789	X	4615	-0-	-2174	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	1253	-0-	-5536	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	2009	-0-	-4780	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3339	-0-	-1131	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6044	-0-	-745	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6286	-0-	-503	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	4651	-0-	-1919	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	2854	-0-	-3191	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	4869	-0-	-1221	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
*12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

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-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

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-

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	39339	X	24145	-0-	-15194	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
02	39368	X	-0-	-0-	-39368	-0-					N	-0-					-0-
03	43586	X	2429	-0-	-41157	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	40590	-0-	-1590	-0-	40590	2			N	-0-					-0-
05	39525	X	8043	-0-	-31482	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	14794	-0-	-8576	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
07	41943	X	20553	-0-	-21390	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
08	46299	X	46299	-0-	-0-	-0-	46299	2			N	-0-					-0-
09	45133	X	45133	-0-	-0-	-0-	45133	2			N	-0-					-0-
10	45144	X	45144	-0-	-0-	-0-	45144	2			N	-0-					-0-
11	42180	X	29265	-0-	-12915	-0-	29265	2			N	-0-					-0-
12	43586	X	37352	-0-	-6234	-0-	37352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,747 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3602	2	2	9	N	2					113
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3181	2	2	9	N	2					115
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					115
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					115
05	2852	X	1909	-0-	-943	-0-	1909	2			N	-0-					115
06	3150	X	2167	-0-	-983	-0-	2167	2			N	-0-					115
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					115
08	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2891	2			N	-0-					115
09	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2613	2			N	-0-					115
10	2762	X	1968	-0-	-794	-0-	1968	2			N	-0-					115
11	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	2472	2			N	-0-					115
12	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	2308	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 33,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4743	X	1801	-0-	-2942	-0-	19	1	1782	3	N	-0-			-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-			-0-
03	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	27	1	1929	3	N	-0-			-0-
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-			-0-
05	2015	X	233	-0-	-1782	-0-	233	3			N	-0-			-0-
06	1890	X	1758	-0-	-132	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-			-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-			-0-
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-			-0-
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-			-0-
11	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	45	1	4232	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	4338	-0-	-436	-0-	47	1	4291	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,543 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	4526	X	1792	-0-	-2734	-0-	1792	2			Y	-0-			-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-			-0-
03	3999	X	375	-0-	-3624	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
04	3870	X	3213	-0-	-657	-0-	3213	2			Y	-0-			-0-
05	3441	X	1482	-0-	-1959	-0-	1482	2			Y	-0-			-0-
06	1740	X	568	-0-	-1172	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-			-0-
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-			-0-
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-			-0-
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-			-0-
11	4530	X	1559	-0-	-2971	-0-	1559	2			Y	-0-			-0-
12	4712	X	868	-0-	-3844	-0-	868	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,069 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	2852	X	1986	-0-	-866	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	545	-0-	-2679	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	803	-0-	-1987	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1573	-0-	-347	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2733	-0-	-357	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2417	-0-	-590	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2187	-0-	-723	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,699 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7523	-0-	-3513	-0-	29	1	7494	3	N	-0-			131
02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-			131
03	11625	X	3912	-0-	-7713	-0-	17	1	3895	3	N	-0-			131
04	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	3			N	-0-			131
05	11532	X	2353	-0-	-9179	-0-	2353	3			N	-0-			131
06	7290	X	6097	-0-	-1193	-0-	6097	3			N	-0-			131
07	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	3			N	-0-			131
08	11625	X	6495	-0-	-5130	-0-	6495	3			N	-0-			131
09	11250	X	8172	-0-	-3078	-0-	8172	3			N	-0-			131
10	11625	X	8876	-0-	-2749	-0-	8876	3			N	-0-			131
11	11250	X	7992	-0-	-3258	-0-	45	1	7947	3	N	-0-			131
12	11625	X	6628	-0-	-4997	-0-	47	1	6581	3	N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 83,081 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-			-0-
03	1178	N	430	-0-	-748	-0-	430	2			N	-0-			-0-
04	690	N	1937	-0-	1247	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
11	1530	N	999	-0-	-531	-0-	999	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1183	-0-	-336	-0-	1183	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	6547	-0-	-10534	-0-	6547	2			N	-0-			-0-
02	18816	X	-0-	-0-	-18816	-0-					N	-0-			-0-
03	20832	X	1984	-0-	-18848	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
04	20160	X	21426	-0-	1266	-0-	21426	2			N	-0-			-0-
05	18197	X	4525	-0-	-13672	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	5334	-0-	-996	-0-	5334	2			N	-0-			-0-
07	20832	X	16447	-0-	-4385	-0-	16447	2			N	-0-			-0-
08	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	24655	2			N	-0-			-0-
09	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	21200	2			N	-0-			-0-
10	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-			-0-
11	20160	X	8612	-0-	-11548	-0-	8612	2			N	-0-			-0-
12	20832	X	18329	-0-	-2503	-0-	18329	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
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	14B	DENY	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	2316	-0-	-908	-0-	54 11	1 9	2251	2	N	10					181
02	3136	#	2831	-0-	-305	-0-	2820	2	11	9	N	10					191
03	3472	#	3119	-0-	-353	-0-	3101	2	18	9	N	16					207
04	3450	#	2975	-0-	-475	-0-	2957	2	18	9	N	16	187	1			36
05	3565	#	3050	-0-	-515	-0-	3050	2			N	-0-					36
06	3030	#	2934	-0-	-96	-0-	2934	2			N	-0-					36
07	3131	#	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			N	-0-					36
08	3131	#	2990	-0-	-141	-0-	2990	2			N	-0-					36
09	2970	#	2880	-0-	-90	-0-	2879	2	1	9	N	1					37
10	3038	#	2911	-0-	-127	-0-	2898	2	13	9	N	12					49
11	2940	#	2778	-0-	-162	-0-	2758	2	20	9	N	18					67
12	3007	#	2832	-0-	-175	-0-	2824	2	8	9	N	7					74

TOTAL GAS PROD: 34,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	419	-0-	-15	-0-	399	2	20	9	N	18					131
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	350	2	20	9	N	18					149
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	363	2	15	9	N	14					163
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	378	2	21	9	N	19					182
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	403	2	22	9	N	20					202
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	363	2	20	9	N	18					220
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	396	2	14	9	N	13	182	1			51
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	383	2	15	9	N	14					65
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	382	2	18	9	N	16					81
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	412	2	22	9	N	20					101
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	371	2	9	9	N	8					109
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	327	2	13	9	N	12					121

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	15	1	3087	2	N	-0-	25	5			149
02	3080	X	14	-0-	-3066	-0-	14	1			N	-0-					149
03	3410	X	1285	-0-	-2125	-0-	15	1	1270	2	N	-0-					149
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					149
05	3255	X	823	-0-	-2432	-0-	823	2			N	-0-					149
06	3060	X	1122	-0-	-1938	-0-	1122	2			N	-0-	85	5			64
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					64
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4731	2	114	4	N	1					65
							1	9									
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3865	2	30	9	N	27					92
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					92
11	3300	X	3065	-0-	-235	-0-	3065	2			N	-0-					92
12	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	15	1	3333	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 33,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
APACHE CORPORATION 027200
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

01	4030	X	3363	-0-	-667	-0-	3352	2	11	9	N	10					155
02	3584	X	2657	-0-	-927	-0-	2657	2			N	-0-					155
03	3999	X	2923	-0-	-1076	-0-	2923	2			N	-0-					155
04	3870	X	3021	-0-	-849	-0-	3021	2			N	-0-					155
05	3999	X	3062	-0-	-937	-0-	3062	2			N	-0-					155
06	3240	X	2985	-0-	-255	-0-	2985	2			N	-0-					155
07	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3098	2	8	9	N	7	135	1			27
08	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2			N	-0-					27
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					27
*10	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	2989	2	9	9	N	8					35
*11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					35
*12	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	2730	2			N	-0-	1	7			34

TOTAL GAS PROD: 36,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					85
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					88
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9					97
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2					99
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					99
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	797	2	42	9	N	38					137
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					137
08	806	N	344	-0-	-462	-0-	344	2			N	-0-					137
09	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					137
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					137
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2065	2	32	9	Y	29					152
02	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1811	2	73	9	Y	66	1	8			217
03	1984	N	1899	-0-	-85 B	-0-	1851	2	48	9	Y	44	198	1	3	8	60
04	1950	N	1845	-0-	-105 B	-0-	1820	2	25	9	Y	23					83
05	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1962	2	26	9	Y	24	2	8			105
06	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1810	2	25	9	Y	23					128
07	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	1965	2	37	9	Y	34					162
08	1984	N	1896	-0-	-88 B	-0-	1828	2	68	9	Y	62	1	8			223
09	1830	N	1766	-0-	-64 B	-0-	1747	2	19	9	Y	17					240
10	2015	N	1806	-0-	-209 B	-0-	1788	2	18	9	Y	16	1	8			255
11	1830	N	1827	-0-	-3 B	-0-	1804	2	23	9	Y	21	1	8			275
12	1829	N	1682	-0-	-147 B	-0-	1673	2	9	9	Y	8	1	8			282

TOTAL GAS PROD: 22,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2110	2	39	9	N	35					88
02	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2041	2	118	9	N	107	3	8			192
03	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1869	2	32	9	N	29	197	1	1	8	23
04	2070	N	1955	-0-	-115 B	-0-	1927	2	28	9	N	25					48
05	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2131	2	26	9	N	24					72
06	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2192	2	30	9	N	27	2	8			97
07	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2088	2	26	9	N	24					121
08	2170	N	2134	-0-	-36 B	-0-	2114	2	20	9	N	18	1	8			138
09	2220	N	2020	-0-	-200 B	-0-	1983	2	37	9	N	34					172
10	2108	N	2107	-0-	-1 B	-0-	2067	2	40	9	N	36					208
11	2070	N	1981	-0-	-89 B	-0-	1958	2	23	9	N	21	1	8			228
12	2077	N	1956	-0-	-121 B	-0-	1939	2	17	9	N	15	178	1	1	8	64

TOTAL GAS PROD: 24,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

01	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1713	2	34	9	N	31	3	8			168
02	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1533	2	29	9	N	26	1	8			193
03	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1632	2	14	9	N	13					206
04	1680 N	1600	-0-	-80 B	-0-	1591	2	9	9	N	8	191	1			23
05	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1542	2	50	9	N	45					68
06	1590 N	1399	-0-	-191 B	-0-	1386	2	13	9	N	12					80
07	1643 N	1406	-0-	-237 B	-0-	1400	2	6	9	N	5					85
08	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1603	2	4	9	N	4	1	8			88
09	1410 N	1334	-0-	-76 B	-0-	1334	2			N	-0-					88
10	1395 N	1200	-0-	-195 B	-0-	1194	2	6	9	N	5					93
11	1560 N	1400	-0-	-160 B	-0-	1390	2	10	9	N	9					102
12	1364 N	1266	-0-	-98 B	-0-	1266	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 17,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

01	6355 X	6287	-0-	-68 B	-0-	6072	2	215	9	N	195	198	1			205
02	5712 X	4838	-0-	-874 B	-0-	4696	2	142	9	N	129	196	1			138
03	6045 X	5836	-0-	-209 B	-0-	5652	2	184	9	N	167	194	1	3	8	108
04	6090 X	5398	-0-	-692 B	-0-	5269	2	129	9	N	117					225
05	6293 X	5754	-0-	-539 B	-0-	5589	2	165	9	N	150	200	1	3	8	172
06	6090 X	5362	-0-	-728 B	-0-	5215	2	147	9	N	134	199	1	2	8	105
07	5828 X	5527	-0-	-301 B	-0-	5415	2	112	9	N	102					207
08	5828 X	5290	-0-	-538 B	-0-	5201	2	89	9	N	81	192	1	1	8	95
09	5580 X	5068	-0-	-512 B	-0-	4952	2	116	9	N	105					200
10	5766 X	5260	-0-	-506 B	-0-	5117	2	143	9	N	130	195	1			135
11	5370 X	4953	-0-	-417 B	-0-	4821	2	132	9	N	120	198	1	1	8	56
12	5518 X	5278	-0-	-240 B	-0-	5110	2	168	9	N	153	1	8			208

TOTAL GAS PROD: 64,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 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

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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		215	-0-	215 B	215	215	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		257	-0-	257 B	472	257	2			Y	-0-					-0-
08	782	N	310	-0-	-472 B	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*12	279	N	169	-0-	-110 B	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

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- 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

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	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			Y	-0-					6
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					6
03	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	2			Y	-0-					6
04	210	N	22	-0-	-188 B	-0-	22	2			Y	-0-					6
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-	6	5			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	2785	2	449	9	Y	408	311	1	27	8	73
02	2266	X	2266	-0-	-0- B	-0-	2068	2	198	9	Y	180	165	1	12	8	76
03	2728	X	1433	-0-	-1295 B	-0-	1401	2	32	9	Y	29	89	1	3	8	13
04	3120	X	1830	-0-	-1290 B	-0-	1805	2	25	9	Y	23	29	1	2	8	5
05	3224	X	2015	-0-	-1209 B	-0-	1970	2	45	9	Y	41	44	1	1	8	1
06	3120	X	1475	-0-	-1645 B	-0-	1455	2	20	9	Y	18	1	8			18
07	2511	X	1252	-0-	-1259 B	-0-	1243	2	9	9	Y	8	17	1	1	8	8
08	2015	X	942	-0-	-1073 B	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	8			8
09	1950	X	897	-0-	-1053 B	-0-	874	2	23	9	Y	21	25	1	1	8	3
10	2015	X	295	-0-	-1720 B	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	1512	X	1512	-0-	-0- B	-0-	1479	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	6
*12	1978	X	1978	-0-	-0- B	-0-	1956	2	22	9	Y	20	25	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	1540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1264	X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	383	-0-	-1117 B	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	1325	-0-	-225 B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
06	1530	X	1286	-0-	-244 B	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	1401	-0-	-180 B	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
08	1680	X	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
09	1360	X	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
10	1395	X	1380	-0-	-15 B	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	991	-0-	-629 B	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*12	1674	X	1110	-0-	-564 B	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-229 B	-0-	8	1	227	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
03	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	8	1	236	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	8	1	282	2	Y	-0-					79
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	8	1	296	2	Y	-0-	71	1			8
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					8
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					8
08	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	8	1	294	2	Y	-0-					8
09	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					8
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	8	1	306	2	Y	-0-					8
11	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					8
12	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (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	617	X	617	-0-	-0-	B	-0-	615	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	B	-0-	789	2	12	9	Y	11	2	1	8	8	1
03	620	X	205	-0-	-415	B	-0-	201	2	4	9	Y	4	1	1	4	8	-0-
04	600	X	190	-0-	-410	B	-0-	186	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	899	X	563	-0-	-336	B	-0-	562	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	870	X	597	-0-	-273	B	-0-	596	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	899	X	696	-0-	-203	B	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	710	X	710	-0-	-0-	B	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	600	X	148	-0-	-452	B	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	682	X	660	-0-	-22	B	-0-	659	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	690	X	358	-0-	-332	B	-0-	356	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
12	713	X	696	-0-	-17	B	-0-	694	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	X	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2			Y	-0-					26
02	884	X	884	-0-	-0-	B	-0-	883	2	1	9	Y	1	1	8			26
03	1426	X	567	-0-	-859	B	-0-	567	2			Y	-0-					26
04	1380	X	227	-0-	-1153	B	-0-	227	2			Y	-0-					26
05	1426	X	85	-0-	-1341	B	-0-	85	2			Y	-0-	26	5			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	217	-0-	-341	B	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	324	X	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*12	620	X	113	-0-	-507	B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (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	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	1178	X	162	-0-	-1016 B	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	104	-0-	-204 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	175	-0-	-73 B	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	30	-0-	-218 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			Y	-0-					6
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	6	5			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 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	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	468	2	2	9	Y	2	2	8			22
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			Y	-0-					22
04	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			Y	-0-					22
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	434	2	23	9	Y	21	33	1			10
06	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414	2			Y	-0-					10
07	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	2			Y	-0-					10
08	465	N	365	-0-	-100 B	-0-	365	2			Y	-0-					10
09	420	N	326	-0-	-94 B	-0-	326	2			Y	-0-					10
10	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			Y	-0-					10
11	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			Y	-0-					10
*12	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	354	-0-	-142 B	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	8			23
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-					23
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			Y	-0-					23
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			Y	-0-					23
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-					23
06	450	N	411	-0-	-39 B	-0-	411	2			Y	-0-					23
07	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			Y	-0-					23
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			Y	-0-					23
09	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			Y	-0-					23
10	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			Y	-0-					23
11	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	379	2			Y	-0-					23
12	527	N	361	-0-	-166 B	-0-	361	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	705	-0-	-318 B	-0-	699	2	6	9	N	5	5	8			40
02	700	N	657	-0-	-43 B	-0-	610	2	47	9	N	43	3	8			80
03	806	N	670	-0-	-136 B	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8			80
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	647	2	45	9	N	41	1	8			120
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	692	2	34	9	N	31	1	8			150
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					150
07	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	708	2	45	9	N	41	174	1			17
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					17
09	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	745	2	25	9	N	23					40
10	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	740	2	12	9	N	11	1	8			50
11	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	869	2	48	9	N	44	1	8			93
*12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	807	2	3	9	N	3	1	8			95

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	3937	X	349	-0-	-3588 B	-0-	342	2	7	9	N	6	5	8			87
02	6513	X	6513	-0-	-0- B	-0-	6466	2	47	9	N	43	10	8			120
03	3937	X	1054	-0-	-2883 B	-0-	1050	2	4	9	N	4	4	8			120
04	1253	X	1253	-0-	-0- B	-0-	1252	2	1	9	N	1	1	8			120
05	4433	X	1791	-0-	-2642 B	-0-	1790	2	1	9	N	1	95	1	1	8	25
06	4290	X	1882	-0-	-2408 B	-0-	1882	2			N	-0-					25
07	4433	X	2490	-0-	-1943 B	-0-	2472	2	18	9	N	16	1	8			40
08	2383	X	2383	-0-	-0- B	-0-	2382	2	1	9	N	1	1	8			40
09	2590	X	2590	-0-	-0- B	-0-	2545	2	45	9	N	41	1	8			80
10	2518	X	2518	-0-	-0- B	-0-	2516	2	2	9	N	2	2	8			80
11	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	2959	2	2	9	N	2	2	8			80
*12	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2896	2	59	9	N	54	1	8			133

TOTAL GAS PROD: 28,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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

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

01	2263	N	2165	-0-	-98	B	-0-	2162	2	3	9	Y	3	3	8			17
02	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1850	2	26	9	Y	24	1	8			40
03	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	2153	2			Y	-0-					40
04	2100	N	2093	-0-	-7	B	-0-	2049	2	44	9	Y	40					80
05	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2120	2	11	9	Y	10					90
06	2070	N	1930	-0-	-140	B	-0-	1930	2			Y	-0-					90
07	2170	N	2128	-0-	-42	B	-0-	2049	2	79	9	Y	72					162
08	2139	N	2066	-0-	-73	B	-0-	2008	2	58	9	Y	53	187	1			28
09	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	2			Y	-0-					28
10	2139	N	1994	-0-	-145	B	-0-	1991	2	3	9	Y	3	1	8			30
11	2010	N	1936	-0-	-74	B	-0-	1907	2	29	9	Y	26	1	8			55
12	2046	N	1851	-0-	-195	B	-0-	1838	2	13	9	Y	12					67

TOTAL GAS PROD: 24,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	1922	X	1064	-0-	-858 B	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1260	X	763	-0-	-497 B	-0-	761	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	899	X	649	-0-	-250 B	-0-	648	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1020	X	212	-0-	-808 B	-0-	211	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1054	X	734	-0-	-320 B	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	X	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	1046	X	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
09	868	X	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
10	843	X	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	1020	X	542	-0-	-478 B	-0-	541	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	1054	X	570	-0-	-484 B	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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.		6	-0-	6 B	6	6	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	6					Y	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 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)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2187	-0-	-138 B	-0-		2109	2	78	9	Y	71	54	1	19	8	3
02	2100	X	2053	-0-	-47 B	-0-		2032	2	21	9	Y	19	7	1	11	8	4
03	2573	X	1338	-0-	-1235 B	-0-		1309	2	29	9	Y	26	15	1	4	8	11
04	2490	X	1756	-0-	-734 B	-0-		1701	2	55	9	Y	50	48	1	2	8	11
05	2573	X	2515	-0-	-58 B	-0-		2395	2	120	9	Y	109	54	1	2	8	64
06	2473	X	2473	-0-	-0- B	-0-		2436	2	37	9	Y	34	1	8			97
07	2432	X	2432	-0-	-0- B	-0-		2414	2	18	9	Y	16	95	1	1	8	17
08	2538	X	2538	-0-	-0- B	-0-		2537	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	2460	X	2023	-0-	-437 B	-0-		1979	2	44	9	Y	40	51	1	1	8	5
10	2542	X	-0-	-0-	-2542 B	-0-						Y	2	2	8			5
11	2460	X	1333	-0-	-1127 B	-0-		1268	2	65	9	Y	59	51	1	2	8	11
12	2542	X	1746	-0-	-796 B	-0-		1701	2	45	9	Y	41	51	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-		1798	2	79	9	Y	72					90
02	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-		1062	2	1	9	Y	1	1	8			90
03	1488	N	1142	-0-	-346 B	-0-		4	1	1120	2	Y	16	33	1			73
								18	9									
04	1830	N	1015	-0-	-815 B	-0-		1015	2			Y	-0-					73
05	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-		4	1	1123	2	Y	1	1	8			73
								1	9									
06	1110	N	982	-0-	-128 B	-0-		982	2			Y	-0-					73
07	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-		1018	2			Y	-0-					73
08	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-		1216	2			Y	-0-					73
09	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-		1203	2	138	9	Y	125	180	1			18
10	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-		1318	2			Y	-0-					18
11	1170	N	1042	-0-	-128 B	-0-		1003	2	39	9	Y	35					53
12	1395	N	884	-0-	-511 B	-0-		876	2	8	9	Y	7					60

TOTAL GAS PROD: 14,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	357	-0-	171 B	-11065		357	2			Y	-0-					10
02	392	X	264	-0-	-128 B	-11065		264	2			Y	-0-					10
03	434	X	230	-0-	-204 B	-11065		230	2			Y	-0-					10
04	420	X	151	-0-	-269 B	-11065		151	2			Y	-0-					10
05	372	X	114	-0-	-258 B	-11065		114	2			Y	-0-	10	5			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360 B	-11065						Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279 B	-11065						Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217 B	-11065						Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150 B	-11065						Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124 B	-11065						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11065						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-11065						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 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	1705	N	1733	-0-	28 B	-8067	1733	2			Y	-0-					18
02	84	N	1407	-0-	1323 B	-6744	1406	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	775	N	1645	-0-	870 B	-5874	1559	2	86	9	Y	78					96
04	1680	N	1402	-0-	-278 B	-5874	1394	2	8	9	Y	7					103
05	1550	N	1505	-0-	-45 B	-5874	1504	2	1	9	Y	1	1	8			103
06	1590	N	1272	-0-	-318 B	-5874	1272	2			Y	-0-					103
07	1457	N	1289	-0-	-168 B	-5874	1288	2	1	9	Y	1	1	8			103
08	1519	N	1456	-0-	-63 B	-5874	1454	2	2	9	Y	2	2	8			103
09	1260	N	1500	-0-	240 B	-5634	1500	2			Y	-0-					103
10	1302	N	1648	-0-	346 B	-5288	1546	2	102	9	Y	93	173	1			23
11	1410	N	1452	-0-	42 B	-5246	1430	2	22	9	Y	20					43
12	1550	N	1452	-0-	-98 B	-5246	1444	2	8	9	Y	7					50

TOTAL GAS PROD: 17,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-452 B	-0-	571	2			Y	-0-					7
02	924	X	400	-0-	-524 B	-0-	400	2			Y	-0-					7
03	1023	X	393	-0-	-630 B	-0-	236	2	157	9	Y	143	145	1			5
04	810	X	265	-0-	-545 B	-0-	265	2			Y	-0-					5
05	837	X	390	-0-	-447 B	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8			5
06	540	X	345	-0-	-195 B	-0-	345	2			Y	-0-					5
07	516	X	516	-0-	-0- B	-0-	4	1	455	2	Y	52	1	8			56
							57	9									
08	502	X	502	-0-	-0- B	-0-	501	2	1	9	Y	1	1	8			56
09	499	X	499	-0-	-0- B	-0-	4	1	495	2	Y	-0-					56
10	639	X	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			Y	-0-					56
11	538	X	538	-0-	-0- B	-0-	435	2	103	9	Y	94					150
*12	554	X	554	-0-	-0- B	-0-	508	2	46	9	Y	42	182	1			10

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	7223 X	5078	-0-	-2145	B	-0-	4931	2	147	9	Y	134	4	8			158
02	6524 X	4097	-0-	-2427	B	-0-	4038	2	59	9	Y	54	188	1	2	8	22
03	7223 X	2969	-0-	-4254	B	-0-	2908	2	61	9	Y	55					77
04	4920 X	1113	-0-	-3807	B	-0-	1068	2	45	9	Y	41					118
05	5084 X	3182	-0-	-1902	B	-0-	3152	2	30	9	Y	27					145
06	4920 X	4169	-0-	-751	B	-0-	4119	2	50	9	Y	45					190
07	4720 X	4720	-0-	-0-	B	-0-	4681	2	39	9	Y	35	182	1			43
08	5192 X	5192	-0-	-0-	B	-0-	5151	2	41	9	Y	37					80
09	4924 X	4924	-0-	-0-	B	-0-	4877	2	47	9	Y	43					123
10	4712 X	3266	-0-	-1446	B	-0-	3207	2	59	9	Y	54					177
11	5010 X	1794	-0-	-3216	B	-0-	1729	2	65	9	Y	59	183	1			53
12	5177 X	1615	-0-	-3562	B	-0-	1536	2	79	9	Y	72					125

TOTAL GAS PROD: 42,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	2647	2	53	9	Y	48	180	1			28
02	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	3	1	1782	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
03	2697	N	1913	-0-	-784 B	-0-	1878	2	35	9	Y	32					60
04	2610	N	1583	-0-	-1027 B	-0-	1583	2			Y	-0-					60
05	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	4	1	2136	2	Y	4	4	8			60
							4	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			Y	-0-					60
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2050	2	4	9	Y	4	4	8			60
08	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2245	2	4	9	Y	4	4	8			60
09	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			Y	-0-					60
10	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2			Y	-0-					60
11	2190	N	2182	-0-	-8 B	-0-	2130	2	52	9	Y	47					107
12	2201	N	2118	-0-	-83 B	-0-	2071	2	47	9	Y	43					150

TOTAL GAS PROD: 24,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	673	1	611	2	Y	86	189	1	1	8	40
							95	9									
02	1316	N	1215	-0-	-101 B	-0-	421	1	689	2	Y	95					135
							105	9									
03	1550	N	1390	-0-	-160 B	-0-	591	1	692	2	Y	97	190	1			42
							107	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	750	1	524	2	Y	77					119
							85	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	694	1	633	2	Y	74					193
							81	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	750	1	639	2	Y	72	183	1			82
							79	9									
07	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	775	1	725	2	Y	60					142
							66	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	775	1	666	2	Y	64	181	1			25
							70	9									
09	1470	N	1422	-0-	-48 B	-0-	750	1	591	2	Y	74					99
							81	9									
10	1581	N	1421	-0-	-160 B	-0-	763	1	572	2	Y	78					177
							86	9									
11	1470	N	1326	-0-	-144 B	-0-	713	1	543	2	Y	64	191	1			50
							70	9									
12	1457	N	1440	-0-	-17 B	-0-	775	1	578	2	Y	79					129
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 16,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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	2139	N	2457	-0-	318 B	-20319	2457	2			Y	-0-					7
02	140	N	2025	-0-	1885 B	-18434	2018	2	7	9	Y	6	1	8			12
03	2387	N	2018	-0-	-369 B	-18434	1938	2	80	9	Y	73					85
04	2310	N	1820	-0-	-490 B	-18434	1820	2			Y	-0-					85
05	2232	N	1786	-0-	-446 B	-18434	4	1	1781	2	Y	1	1	8			85
							1	9									
06	1950	N	2586	-0-	636 B	-17798	2586	2			Y	-0-					85
07	1891	N	2740	-0-	849 B	-16949	2732	2	8	9	Y	7	2	8			90
08	1798	N	1678	-0-	-120 B	-16949	1676	2	2	9	Y	2	2	8			90
09	2310	N	1488	-0-	-822 B	-16949	1488	2			Y	-0-					90
10	2387	N	1658	-0-	-729 B	-16949	1658	2			Y	-0-					90
11	1620	N	1739	-0-	119 B	-16830	1636	2	103	9	Y	94					184
12	1550	N	1533	-0-	-17 B	-16830	1526	2	7	9	Y	6	183	1			7

TOTAL GAS PROD: 23,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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

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-	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

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	4371	X	3494	-0-	-877	B	-0-	3453	2	41	9	Y	37	1	8			135
02	3948	X	2855	-0-	-1093	B	-0-	2829	2	26	9	Y	24	1	8			158
03	4371	X	2347	-0-	-2024	B	-0-	2328	2	19	9	Y	17					175
04	3690	X	1024	-0-	-2666	B	-0-	1004	2	20	9	Y	18					193
05	4628	X	4628	-0-	-0-	B	-0-	4621	2	7	9	Y	6	184	1			15
06	4356	X	4356	-0-	-0-	B	-0-	4354	2	2	9	Y	2					17
07	3672	X	3672	-0-	-0-	B	-0-	3671	2	1	9	Y	1					18
08	4619	X	3789	-0-	-830	B	-0-	3781	2	8	9	Y	7					25
09	4470	X	3862	-0-	-608	B	-0-	3862	2			Y	-0-					25
10	4619	X	4588	-0-	-31	B	-0-	4588	2			Y	-0-					25
11	4350	X	2771	-0-	-1579	B	-0-	2749	2	22	9	Y	20					45
12	3999	X	3177	-0-	-822	B	-0-	3138	2	39	9	Y	35					80

TOTAL GAS PROD: 40,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

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	992	X	246	-0-	-746	B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	488	-0-	-225	B	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	B	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	352	-0-	-98	B	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	199	-0-	-251	B	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		185	-0-	185	B	185	185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 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 #: 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	-0-	-0-	-0-	B	-72907					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

01	2046	X	589	-0-	-1457	B	-0-	410	2	179	9	Y	163	196	1	5	8	122
02	1848	X	213	-0-	-1635	B	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	8			122
03	2914	X	2041	-0-	-873	B	-0-	1989	2	52	9	Y	47					169
04	2820	X	883	-0-	-1937	B	-0-	862	2	21	9	Y	19	159	1	2	8	27
05	2914	X	700	-0-	-2214	B	-0-	691	2	9	9	Y	8					35
06	1980	X	624	-0-	-1356	B	-0-	613	2	11	9	Y	10					45
07	2046	X	526	-0-	-1520	B	-0-	516	2	10	9	Y	9					54
08	2046	X	682	-0-	-1364	B	-0-	664	2	18	9	Y	16					70
09	870	X	506	-0-	-364	B	-0-	493	2	13	9	Y	12					82
10	821	X	821	-0-	-0-	B	-0-	808	2	13	9	Y	12					94
11	2094	X	2094	-0-	-0-	B	-0-	2063	2	31	9	Y	28	3	8			119
12	682	X	542	-0-	-140	B	-0-	539	2	3	9	Y	3	3	8			119

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		1539	-0-	1539	B	3776	1516	2	23	9	Y	21					211
02	T. A.		1477	-0-	1477	B	5253	1448	2	29	9	Y	26	177	1			60
03	6828	X	1575	-0-	-5253	B	-0-	1567	2	8	9	Y	7					67
04	1500	N	1465	-0-	-35	B	-0-	1418	2	47	9	Y	43					110
05	1643	N	1225	-0-	-418	B	-0-	1225	2			Y	-0-					110
06	1530	N	1223	-0-	-307	B	-0-	1223	2			Y	-0-					110
07	1519	N	1493	-0-	-26	B	-0-	1493	2			Y	-0-					110
08	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1645	2	Y	-0-					110
09	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	2			Y	-0-					110
10	1488	N	1304	-0-	-184	B	-0-	1304	2			Y	-0-					110
11	1590	N	1494	-0-	-96	B	-0-	1450	2	44	9	Y	40					150
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1630	2	95	9	Y	86	181	1			55

TOTAL GAS PROD: 17,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	2883	N	2563	-0-	-320	B	-0-	2416	2	147	9	Y	134					191
02	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	4	1	2162	2	Y	16	181	1	4	8	22
								18	9									
03	2976	N	2425	-0-	-551	B	-0-	2383	2	42	9	Y	38					60
04	2490	N	2370	-0-	-120	B	-0-	2342	2	28	9	Y	25					85
05	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	4	1	2479	2	Y	80	5	8			160
								88	9									
06	2340	N	2089	-0-	-251	B	-0-	2089	2			Y	-0-					160
07	2449	N	2248	-0-	-201	B	-0-	2203	2	45	9	Y	41	174	1	5	8	22
08	2573	N	2495	-0-	-78	B	-0-	2491	2	4	9	Y	4	4	8			22
09	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	2			Y	-0-					22
10	2503	N	2503	-0-	-0-	B	-0-	2503	2			Y	-0-					22
11	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	2394	2	83	9	Y	75					97
*12	2724	N	2724	-0-	-0-	B	-0-	2677	2	47	9	Y	43					140

TOTAL GAS PROD: 29,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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	2387	X	911	-0-	-1476	B	-0-	897	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
02	1344	X	1344	-0-	-0-	B	-0-	1335	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
03	1457	X	1358	-0-	-99	B	-0-	1355	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1410	X	852	-0-	-558	B	-0-	850	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1488	X	757	-0-	-731	B	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1440	X	773	-0-	-667	B	-0-	772	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1488	X	1373	-0-	-115	B	-0-	1372	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1364	X	1137	-0-	-227	B	-0-	1136	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1009	X	1009	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1364	X	620	-0-	-744	B	-0-	618	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1320	X	697	-0-	-623	B	-0-	695	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1364	X	1223	-0-	-141	B	-0-	1222	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2325	X	2058	-0-	-267 B	-0-	1978	2	80	9	Y	73	20	8			150
02	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	2510	2	59	9	Y	54	9	8			195
03	2650	X	2650	-0-	-0- B	-0-	2596	2	54	9	Y	49	187	1	2	8	55
04	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	2577	2	52	9	Y	47	2	8			100
05	2852	X	2746	-0-	-106 B	-0-	2698	2	48	9	Y	44	2	8			142
06	2785	X	2785	-0-	-0- B	-0-	2751	2	34	9	Y	31	1	8			172
07	2852	X	2542	-0-	-310 B	-0-	2516	2	26	9	Y	24	177	1	1	8	18
08	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	3089	2	36	9	Y	33	1	8			50
09	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	2941	2	29	9	Y	26	1	8			75
10	2883	X	2664	-0-	-219 B	-0-	2636	2	28	9	Y	25	3	8			97
11	3030	X	1332	-0-	-1698 B	-0-	1282	2	50	9	Y	45	3	8			139
12	3131	X	2294	-0-	-837 B	-0-	2254	2	40	9	Y	36	1	8			174

TOTAL GAS PROD: 30,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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	9943	X	9943	-0-	-0- B	-0-	9758	2	185	9	Y	168	182	1	41	8	11
02	8148	X	7749	-0-	-399 B	-0-	7721	2	28	9	Y	25	12	1	23	8	1
03	9021	X	5848	-0-	-3173 B	-0-	5717	2	131	9	Y	119	84	1	7	8	29
04	8730	X	7838	-0-	-892 B	-0-	7722	2	116	9	Y	105	104	1	6	8	24
05	9582	X	9582	-0-	-0- B	-0-	9510	2	72	9	Y	65	85	1	4	8	-0-
06	9165	X	9165	-0-	-0- B	-0-	9079	2	86	9	Y	78	3	8			75
07	8927	X	8927	-0-	-0- B	-0-	8888	2	39	9	Y	35	73	1	3	8	34
08	9021	X	8619	-0-	-402 B	-0-	8616	2	3	9	Y	3	3	8			34
09	8730	X	7620	-0-	-1110 B	-0-	7520	2	100	9	Y	91	110	1	3	8	12
10	12026	X	12026	-0-	-0- B	-0-	12018	2	8	9	Y	7	7	8			12
11	8730	X	6043	-0-	-2687 B	-0-	5896	2	147	9	Y	134	113	1	8	8	25
12	8928	X	7468	-0-	-1460 B	-0-	7369	2	99	9	Y	90	111	1	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 100,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-93	B	-0-	217	2			N	-0-					15
02	224	N	215	-0-	-9	B	-0-	215	2			N	-0-					15
03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					15
04	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197	2			N	-0-					15
05	248	N	183	-0-	-65	B	-0-	183	2			N	-0-					15
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					15
07	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2			N	-0-					15
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					15
09	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	161	2			N	-0-					15
10	186	N	47	-0-	-139	B	-0-	47	2			N	-0-					15
11	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	265	2	117	9	N	106					121
12	155	N	27	-0-	-128	B	-0-	27	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9149	X	9149	-0-	-0-	B	-0-	9039	2	110	9	Y	100	190	1	3	8	60
02	7867	X	7867	-0-	-0-	B	-0-	7751	2	116	9	Y	105	2	8			163
03	8649	X	8305	-0-	-344	B	-0-	8199	2	106	9	Y	96	179	1			80
04	8850	X	8097	-0-	-753	B	-0-	7990	2	107	9	Y	97					177
05	9145	X	7989	-0-	-1156	B	-0-	7899	2	90	9	Y	82	181	1			78
06	8850	X	7498	-0-	-1352	B	-0-	7410	2	88	9	Y	80					158
07	8711	X	7730	-0-	-981	B	-0-	7651	2	79	9	Y	72	180	1			50
08	8370	X	7811	-0-	-559	B	-0-	7721	2	90	9	Y	82					132
09	8100	X	7571	-0-	-529	B	-0-	7477	2	94	9	Y	85	182	1			35
10	7998	X	7674	-0-	-324	B	-0-	7577	2	97	9	Y	88					123
11	7579	X	7579	-0-	-0-	B	-0-	7483	2	96	9	Y	87	185	1			25
12	7812	X	7666	-0-	-146	B	-0-	7542	2	124	9	Y	113					138

TOTAL GAS PROD: 94,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

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. (I) GAS LIFT(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	9352	-0-	-103 B	-0-	155	1	9100	2	Y	88	189	1	2	8	77
							97	9									
02	8064	X	7573	-0-	-491 B	-0-	140	1	7347	2	Y	78	1	8			154
							86	9									
03	8835	X	8438	-0-	-397 B	-0-	155	1	8187	2	Y	87	182	1			59
							96	9									
04	9060	X	7936	-0-	-1124 B	-0-	150	1	7691	2	Y	86					145
							95	9									
05	9362	X	7866	-0-	-1496 B	-0-	155	1	7635	2	Y	69					214
							76	9									
06	9060	X	8198	-0-	-862 B	-0-	150	1	8009	2	Y	35	179	1			70
							39	9									
07	8432	X	8412	-0-	-20 B	-0-	155	1	8172	2	Y	77					147
							85	9									
08	8432	X	7757	-0-	-675 B	-0-	155	1	7500	2	Y	93	183	1			57
							102	9									
09	8190	X	7351	-0-	-839 B	-0-	150	1	7122	2	Y	72					129
							79	9									
10	8463	X	7321	-0-	-1142 B	-0-	155	1	7082	2	Y	76	1	8			204
							84	9									
11	8190	X	6904	-0-	-1286 B	-0-	150	1	6677	2	Y	70	184	1	1	8	89
							77	9									
12	8401	X	7212	-0-	-1189 B	-0-	155	1	6966	2	Y	83					172
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 94,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8885	X	8885	-0-	-0- B	-0-	8751	2	134	9	Y	122	2	8			179
02	7448	X	7127	-0-	-321 B	-0-	7038	2	89	9	Y	81	189	1	1	8	70
03	10757	X	7750	-0-	-3007 B	-0-	7636	2	114	9	Y	104					174
04	10410	X	7090	-0-	-3320 B	-0-	7001	2	89	9	Y	81	181	1			74
05	10757	X	7390	-0-	-3367 B	-0-	7296	2	94	9	Y	85					159
06	8610	X	6977	-0-	-1633 B	-0-	6913	2	64	9	Y	58					217
07	7905	X	7304	-0-	-601 B	-0-	7214	2	90	9	Y	82	182	1			117
08	7750	X	7251	-0-	-499 B	-0-	7168	2	83	9	Y	75					192
09	7140	X	7025	-0-	-115 B	-0-	6941	2	84	9	Y	76	173	1			95
10	7378	X	7104	-0-	-274 B	-0-	7002	2	102	9	Y	93	1	8			187
11	7080	X	6586	-0-	-494 B	-0-	6495	2	91	9	Y	83	180	1	1	8	89
12	7316	X	6680	-0-	-636 B	-0-	6570	2	110	9	Y	100					189

TOTAL GAS PROD: 87,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

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

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	7066	X	7066	-0-	-0-	B	-0-	372	1	6664	2	Y	27	32	1			155
								30	9									
02	6075	X	6075	-0-	-0-	B	-0-	303	1	5533	2	Y	217	178	1	1	8	193
								239	9									
03	6116	X	6116	-0-	-0-	B	-0-	496	1	5610	2	Y	9	187	1			15
								10	9									
04	5072	X	5072	-0-	-0-	B	-0-	478	1	4586	2	Y	7					22
								8	9									
05	5786	X	5786	-0-	-0-	B	-0-	496	1	5145	2	Y	132	1	8			153
								145	9									
06	5027	X	5027	-0-	-0-	B	-0-	480	1	4455	2	Y	84	174	1			63
								92	9									
07	5146	X	4507	-0-	-639	B	-0-	480	1	3984	2	Y	39					102
								43	9									
08	5324	X	5324	-0-	-0-	B	-0-	496	1	4816	2	Y	11	1	8			112
								12	9									
09	4980	X	4741	-0-	-239	B	-0-	480	1	4261	2	Y	-0-					112
10	5146	X	5097	-0-	-49	B	-0-	496	1	4502	2	Y	90					202
								99	9									
11	4980	X	4831	-0-	-149	B	-0-	480	1	4221	2	Y	118	173	1			147
								130	9									
12	5146	X	4502	-0-	-644	B	-0-	469	1	3963	2	Y	64	181	1			30
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 64,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

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	5425	X	5351	-0-	-74	B	-0-	5222	2	129	9	Y	117	3	8			164
02	4592	X	4497	-0-	-95	B	-0-	4420	2	77	9	Y	70	2	8			232
03	5084	X	4745	-0-	-339	B	-0-	4666	2	79	9	Y	72	189	1	1	8	114
04	5190	X	4221	-0-	-969	B	-0-	4152	2	69	9	Y	63					177
05	5363	X	4208	-0-	-1155	B	-0-	4146	2	62	9	Y	56	176	1			57
06	5190	X	3942	-0-	-1248	B	-0-	3881	2	61	9	Y	55					112
07	4991	X	4045	-0-	-946	B	-0-	3982	2	63	9	Y	57					169
08	4743	X	3882	-0-	-861	B	-0-	3827	2	55	9	Y	50	170	1			49
09	4230	X	3667	-0-	-563	B	-0-	3612	2	55	9	Y	50					99
10	4216	X	3849	-0-	-367	B	-0-	3777	2	72	9	Y	65					164
11	3947	X	3947	-0-	-0-	B	-0-	3853	2	94	9	Y	85	189	1			60
12	4030	X	3914	-0-	-116	B	-0-	3804	2	110	9	Y	100					160

TOTAL GAS PROD: 50,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

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	3844	X	3050	-0-	-794	B	-0-	3037	2	13	9	Y	12	1	8			137
02	3556	X	2269	-0-	-1287	B	-0-	2237	2	32	9	Y	29					166
03	3937	X	3577	-0-	-360	B	-0-	3476	2	101	9	Y	92	179	1			79
04	3810	X	3086	-0-	-724	B	-0-	3031	2	55	9	Y	50					129
05	3410	X	3200	-0-	-210	B	-0-	3169	2	31	9	Y	28					157
06	3450	X	2988	-0-	-462	B	-0-	2964	2	24	9	Y	22					179
07	3565	X	3083	-0-	-482	B	-0-	3036	2	47	9	Y	43					222
08	3565	X	2988	-0-	-577	B	-0-	2952	2	36	9	Y	33	176	1			79
09	3090	X	2758	-0-	-332	B	-0-	2729	2	29	9	Y	26					105
10	3193	X	2799	-0-	-394	B	-0-	2764	2	35	9	Y	32					137
11	3000	X	2723	-0-	-277	B	-0-	2701	2	22	9	Y	20					157
12	3069	X	2891	-0-	-178	B	-0-	2827	2	64	9	Y	58					215

TOTAL GAS PROD: 35,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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	8184	X	-0-	-0-	-8184 B	-0-					Y	33	182	1	3	8	40
02	7056	X	-0-	-0-	-7056 B	-0-					Y	1	1	8			40
03	7192	X	-0-	-0-	-7192 B	-0-					Y	-0-					40
04	1590	X	222	-0-	-1368 B	-0-	104	2	118	9	Y	107	7	8			140
05	2356	X	2356	-0-	-0- B	-0-	2247	2	109	9	Y	99	181	1	9	8	49
06	3966	X	3966	-0-	-0- B	-0-	3843	2	123	9	Y	112	7	8			154
07	4257	X	4257	-0-	-0- B	-0-	4136	2	121	9	Y	110	184	1	8	8	72
08	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	4392	2	122	9	Y	111	8	8			175
09	4207	X	4207	-0-	-0- B	-0-	4096	2	111	9	Y	101	185	1	7	8	84
10	4869	X	4869	-0-	-0- B	-0-	4742	2	127	9	Y	115	10	8			189
11	4380	X	3109	-0-	-1271 B	-0-	2985	2	124	9	Y	113	189	1	8	8	105
12	4526	X	4102	-0-	-424 B	-0-	3968	2	134	9	Y	122	188	1	4	8	35

TOTAL GAS PROD: 31,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

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	12927	X	5660	-0-	-7267 B	-0-	5536	2	124	9	Y	113	190	1	5	8	75
02	10108	X	6313	-0-	-3795 B	-0-	6195	2	118	9	Y	107	3	8			179
03	11191	X	8994	-0-	-2197 B	-0-	8358	2	636	9	Y	578	561	1	1	8	195
04	10830	X	5555	-0-	-5275 B	-0-	4918	2	637	9	Y	579	562	1	1	8	211
05	8680	X	7030	-0-	-1650 B	-0-	6547	2	483	9	Y	439	369	1			281
06	8700	X	8257	-0-	-443 B	-0-	7798	2	459	9	Y	417	368	1			330
07	8990	X	8663	-0-	-327 B	-0-	8098	2	565	9	Y	514	717	1			127
08	8990	X	7676	-0-	-1314 B	-0-	7167	2	509	9	Y	463	361	1			229
09	8250	X	7324	-0-	-926 B	-0-	6966	2	358	9	Y	325	345	1			209
10	8649	X	6278	-0-	-2371 B	-0-	5957	2	321	9	Y	292	371	1	1	8	129
11	8944	X	8944	-0-	-0- B	-0-	8467	2	477	9	Y	434	558	1	1	8	4
12	8649	X	5678	-0-	-2971 B	-0-	5064	2	614	9	Y	558	384	1			178

TOTAL GAS PROD: 86,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,819

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	8153	X	4910	-0-	-3243 B	-0-	4669	2	241	9	Y	219	186	1	38	8	145
02	7364	X	5565	-0-	-1799 B	-0-	5388	2	177	9	Y	161	24	8			282
03	6481	X	6481	-0-	-0- B	-0-	6306	2	175	9	Y	159	183	1	8	8	250
04	5418	X	5418	-0-	-0- B	-0-	5288	2	130	9	Y	118	184	1	7	8	177
05	6169	X	5977	-0-	-192 B	-0-	5847	2	130	9	Y	118	183	1	5	8	107
06	6270	X	5774	-0-	-496 B	-0-	5675	2	99	9	Y	90	3	8			194
07	6479	X	5832	-0-	-647 B	-0-	5700	2	132	9	Y	120	182	1	3	8	129
08	6479	X	5868	-0-	-611 B	-0-	5754	2	114	9	Y	104	3	8			230
09	5790	X	5457	-0-	-333 B	-0-	5349	2	108	9	Y	98	183	1	3	8	142
10	5983	X	5615	-0-	-368 B	-0-	5429	2	186	9	Y	169	174	1	7	8	130
11	5760	X	4511	-0-	-1249 B	-0-	4380	2	131	9	Y	119	7	8			242
*12	6042	X	6042	-0-	-0- B	-0-	5863	2	179	9	Y	163	191	1	4	8	210

TOTAL GAS PROD: 67,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8201	-0-	-1471 B	-0-	8079	2	122	9	Y	111	182	1	3	8	105
02	9324	X	7710	-0-	-1614 B	-0-	7520	2	190	9	Y	173	187	1	2	8	89
03	10323	X	8057	-0-	-2266 B	-0-	7856	2	201	9	Y	183	187	1	1	8	84
04	9990	X	7516	-0-	-2474 B	-0-	7340	2	176	9	Y	160	184	1	1	8	59
05	9796	X	7695	-0-	-2101 B	-0-	7551	2	144	9	Y	131					190
06	8250	X	7454	-0-	-796 B	-0-	7290	2	164	9	Y	149	187	1			152
07	8525	X	7671	-0-	-854 B	-0-	7491	2	180	9	Y	164	182	1			134
08	8060	X	7644	-0-	-416 B	-0-	7475	2	169	9	Y	154	184	1			104
09	7608	X	7608	-0-	-0- B	-0-	7436	2	172	9	Y	156	180	1			80
10	7772	X	7772	-0-	-0- B	-0-	7589	2	183	9	Y	166	191	1	1	8	54
11	7440	X	7333	-0-	-107 B	-0-	7155	2	178	9	Y	162	183	1	1	8	32
12	7874	X	7455	-0-	-419 B	-0-	7276	2	179	9	Y	163					195

TOTAL GAS PROD: 92,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	2948	-0-	-11591 B	-0-	2942	2	6	9	Y	5	152	1			25
02	13132	X	11314	-0-	-1818 B	-0-	11146	2	168	9	Y	153	1	8			177
03	12833	X	12833	-0-	-0- B	-0-	12684	2	149	9	Y	135	177	1			135
04	10650	X	5959	-0-	-4691 B	-0-	5856	2	103	9	Y	94	180	1			49
05	13995	X	13995	-0-	-0- B	-0-	13841	2	154	9	Y	140	2	8			187
06	12420	X	9097	-0-	-3323 B	-0-	9013	2	84	9	Y	76	171	1			92
07	12834	X	8680	-0-	-4154 B	-0-	4	1	8588	2	Y	80	1	8			171
							88	9									
08	13981	X	10249	-0-	-3732 B	-0-	10154	2	95	9	Y	86	177	1	1	8	79
09	13530	X	8075	-0-	-5455 B	-0-	7979	2	96	9	Y	87					166
10	13981	X	12469	-0-	-1512 B	-0-	12330	2	139	9	Y	126	175	1			117
11	9930	X	8933	-0-	-997 B	-0-	4	1	8808	2	Y	110					227
							121	9									
12	10261	X	7817	-0-	-2444 B	-0-	2	1	7687	2	Y	116	185	1			158
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 112,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	155	1	5285	2	Y	89					172
							98	9									
02	4676	X	4507	-0-	-169 B	-0-	140	1	4297	2	Y	64	169	1			67
							70	9									
03	5590	X	5590	-0-	-0- B	-0-	155	1	5338	2	Y	88					155
							97	9									
04	5492	X	5492	-0-	-0- B	-0-	150	1	5248	2	Y	85	177	1			63
							94	9									
05	5549	X	5411	-0-	-138 B	-0-	155	1	5173	2	Y	75					138
							83	9									
06	5400	X	5209	-0-	-191 B	-0-	150	1	5029	2	Y	27					165
							30	9									
07	5673	X	5276	-0-	-397 B	-0-	155	1	5020	2	Y	92	180	1			77
							101	9									
08	5673	X	5140	-0-	-533 B	-0-	155	1	4910	2	Y	68					145
							75	9									
09	5490	X	4841	-0-	-649 B	-0-	150	1	4617	2	Y	67					212
							74	9									
10	5425	X	3206	-0-	-2219 B	-0-	155	1	3023	2	Y	25	179	1			58
							28	9									
11	5220	X	3040	-0-	-2180 B	-0-	150	1	2882	2	Y	7					65
							8	9									
12	5270	X	3814	-0-	-1456 B	-0-	155	1	3657	2	Y	2					67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 57,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11088	X	11088	-0-	-0-	B	-0-	26	1	10989	2	Y	66	16	8			107
								73	9									
02	9548	X	8854	-0-	-694	B	-0-	10	1	8776	2	Y	62	7	8			162
								68	9									
03	10199	X	9771	-0-	-428	B	-0-	3	1	9688	2	Y	73	181	1	2	8	52
								80	9									
04	10740	X	9352	-0-	-1388	B	-0-	9282	2	70	9	Y	64	2	8			114
05	11098	X	9669	-0-	-1429	B	-0-	9605	2	64	9	Y	58	2	8			170
06	10740	X	9364	-0-	-1376	B	-0-	9297	2	67	9	Y	61	186	1	1	8	44
07	9808	X	9808	-0-	-0-	B	-0-	9733	2	75	9	Y	68	2	8			110
08	9871	X	9871	-0-	-0-	B	-0-	9803	2	68	9	Y	62	2	8			170
09	9547	X	9547	-0-	-0-	B	-0-	9486	2	61	9	Y	55	178	1	2	8	45
10	9911	X	9911	-0-	-0-	B	-0-	9841	2	70	9	Y	64	5	8			104
11	9540	X	9236	-0-	-304	B	-0-	9117	2	119	9	Y	108	189	1	5	8	18
12	9858	X	9798	-0-	-60	B	-0-	2	1	9720	2	Y	69	2	8			85
								76	9									

TOTAL GAS PROD: 116,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7810	-0-	-467	B	-0-	7677	2	133	9	Y	121	3	8			195
02	7476	X	6619	-0-	-857	B	-0-	6501	2	118	9	Y	107	189	1	1	8	112
03	7843	X	5778	-0-	-2065	B	-0-	5671	2	107	9	Y	97					209
04	7560	X	4004	-0-	-3556	B	-0-	3915	2	89	9	Y	81	185	1			105
05	7812	X	6173	-0-	-1639	B	-0-	6109	2	64	9	Y	58					163
06	7560	X	5553	-0-	-2007	B	-0-	5492	2	61	9	Y	55	179	1			39
07	7316	X	5223	-0-	-2093	B	-0-	5129	2	94	9	Y	85					124
08	6169	X	4767	-0-	-1402	B	-0-	4679	2	88	9	Y	80	174	1			30
09	5970	X	5185	-0-	-785	B	-0-	5091	2	94	9	Y	85					115
10	6169	X	5807	-0-	-362	B	-0-	5702	2	105	9	Y	95	184	1	1	8	25
11	5550	X	4378	-0-	-1172	B	-0-	4294	2	84	9	Y	76	1	8			100
12	5363	X	4367	-0-	-996	B	-0-	4215	2	152	9	Y	138	193	1			45

TOTAL GAS PROD: 65,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8669	X	8669	-0-	-0-	B	-0-	8525	2	144	9	Y	131	188	1	5	8	95
02	8527	X	8527	-0-	-0-	B	-0-	8408	2	119	9	Y	108	3	8			200
03	7409	X	6156	-0-	-1253	B	-0-	6092	2	64	9	Y	58	185	1	1	8	72
04	7470	X	4682	-0-	-2788	B	-0-	4615	2	67	9	Y	61	1	8			132
05	7719	X	7165	-0-	-554	B	-0-	7128	2	37	9	Y	34	1	8			165
06	7470	X	5479	-0-	-1991	B	-0-	5435	2	44	9	Y	40	182	1			23
07	7719	X	5982	-0-	-1737	B	-0-	5926	2	56	9	Y	51					74
08	7161	X	5501	-0-	-1660	B	-0-	5451	2	50	9	Y	45					119
09	6930	X	2930	-0-	-4000	B	-0-	2857	2	73	9	Y	66					185
10	7161	X	3100	-0-	-4061	B	-0-	3033	2	67	9	Y	61	181	1	1	8	64
11	5790	X	5412	-0-	-378	B	-0-	5334	2	78	9	Y	71	1	8			134
12	5983	X	5328	-0-	-655	B	-0-	5236	2	92	9	Y	84	187	1	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 68,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27633	X	27633	-0-	-0-	B	-0-	26712	2	921	9	Y	837	758	1	34	8	279
02	23497	X	23497	-0-	-0-	B	-0-	22701	2	796	9	Y	724	570	1	20	8	413
03	28517	X	28517	-0-	-0-	B	-0-	27650	2	867	9	Y	788	938	1	6	8	257
04	26099	X	26099	-0-	-0-	B	-0-	25359	2	740	9	Y	673	558	1	6	8	366
05	28555	X	28555	-0-	-0-	B	-0-	27716	2	839	9	Y	763	913	1	4	8	212
06	26559	X	26559	-0-	-0-	B	-0-	25871	2	688	9	Y	625	554	1	3	8	280
07	26382	X	26382	-0-	-0-	B	-0-	25568	2	814	9	Y	740	736	1	3	8	281
08	24743	X	24743	-0-	-0-	B	-0-	24092	2	651	9	Y	592	545	1	3	8	325
09	24282	X	24282	-0-	-0-	B	-0-	23669	2	613	9	Y	557	727	1	3	8	152
10	27046	X	27046	-0-	-0-	B	-0-	26229	2	817	9	Y	743	728	1	7	8	160
11	25754	X	25754	-0-	-0-	B	-0-	24789	2	965	9	Y	877	749	1	7	8	281
*12	24806	X	24806	-0-	-0-	B	-0-	23903	2	903	9	Y	821	936	1	4	8	162

TOTAL GAS PROD: 313,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,740

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	670	-0-	-10769	B	-0-	635	2	35	9	Y	32	195	1	5	8	54
02	10332	X	-0-	-0-	-10332	B	-0-					Y	1	1	8			54
03	11439	X	4357	-0-	-7082	B	-0-	4348	2	9	9	Y	8					62
04	8580	X	8580	-0-	-0-	B	-0-	8308	2	272	9	Y	247	186	1	8	8	115
05	6329	X	6329	-0-	-0-	B	-0-	6193	2	136	9	Y	124	183	1	6	8	50
06	6764	X	6764	-0-	-0-	B	-0-	6659	2	105	9	Y	95	3	8			142
07	8866	X	6671	-0-	-2195	B	-0-	6546	2	125	9	Y	114	182	1	4	8	70
08	8866	X	7396	-0-	-1470	B	-0-	7277	2	119	9	Y	108	3	8			175
09	8580	X	7545	-0-	-1035	B	-0-	7425	2	120	9	Y	109	186	1	3	8	95
10	7590	X	7590	-0-	-0-	B	-0-	7455	2	135	9	Y	123	182	1	6	8	30
11	7170	X	6950	-0-	-220	B	-0-	6863	2	87	9	Y	79	7	8			102
12	7812	X	6703	-0-	-1109	B	-0-	6551	2	152	9	Y	138	187	1	3	8	50

TOTAL GAS PROD: 69,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10441	-0-	-2083	B	-0-	10273	2	168	9	N	153	190	1	5	8	84
02	10192	X	9474	-0-	-718	B	-0-	9316	2	158	9	N	144	188	1	3	8	37
03	10943	X	9261	-0-	-1682	B	-0-	9099	2	162	9	N	147	1	8			183
04	10110	X	9203	-0-	-907	B	-0-	9061	2	142	9	N	129	187	1	1	8	124
05	10478	X	9424	-0-	-1054	B	-0-	9293	2	131	9	N	119	189	1			54
06	10140	X	7837	-0-	-2303	B	-0-	7728	2	109	9	N	99					153
07	10478	X	7783	-0-	-2695	B	-0-	7696	2	87	9	N	79	172	1			60
08	9517	X	8166	-0-	-1351	B	-0-	8049	2	117	9	N	106					166
09	9210	X	7795	-0-	-1415	B	-0-	7665	2	130	9	N	118	180	1			104
10	9424	X	7606	-0-	-1818	B	-0-	7463	2	143	9	N	130	190	1			44
11	7890	X	7102	-0-	-788	B	-0-	6970	2	132	9	N	120	1	8			163
12	8153	X	7907	-0-	-246	B	-0-	7735	2	172	9	N	156	183	1			136

TOTAL GAS PROD: 101,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

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. 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	10199	X	13139	-0-	2940	B	-2725826	12742	2	397	9	Y	361	187	1	41	8	391
02	9212	X	13646	-0-	4434	B	-2721392	13321	2	325	9	Y	295	184	1	24	8	478
03	10199	X	13250	-0-	3051	B	-2718341	12905	2	345	9	Y	314	366	1	8	8	418
04	9870	X	14990	-0-	5120	B	-2713221	14670	2	320	9	Y	291	370	1	8	8	331
05	10199	X	12679	-0-	2480	B	-2710741	12387	2	292	9	Y	265	177	1	5	8	414
06	9870	X	13130	-0-	3260	B	-2707481	12907	2	223	9	Y	203	365	1	3	8	249
07	10199	X	14266	-0-	4067	B	-2703414	13867	2	399	9	Y	363	366	1	3	8	243
08	10199	X	15214	-0-	5015	B	-2698399	14874	2	340	9	Y	309	365	1	4	8	183
09	9870	X	13993	-0-	4123	B	-2694276	13711	2	282	9	Y	256	184	1	4	8	251
10	10199	X	14315	-0-	4116	B	-2690160	13941	2	374	9	Y	340	365	1	8	8	218
11	9870	X	13272	-0-	3402	B	-2686758	12799	2	473	9	Y	430	183	1	10	8	455
12	10199	X	14698	-0-	4499	B	-2682259	14166	2	532	9	Y	484	565	1	6	8	368

TOTAL GAS PROD: 166,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,911

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

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	3131	X	2016	-0-	-1115	B	-0-	2005	2	11	9	N	10	2	8			185
02	2828	X	1663	-0-	-1165	B	-0-	1566	2	97	9	N	88	190	1	1	8	82
03	3131	X	2913	-0-	-218	B	-0-	2771	2	142	9	N	129	186	1			25
04	2633	X	2633	-0-	-0-	B	-0-	2594	2	39	9	N	35	1	8			59
05	2839	X	2839	-0-	-0-	B	-0-	2720	2	119	9	N	108					167
06	2820	X	2662	-0-	-158	B	-0-	2610	2	52	9	N	47	182	1			32
07	2914	X	2799	-0-	-115	B	-0-	2689	2	110	9	N	100					132
08	2914	X	2744	-0-	-170	B	-0-	2666	2	78	9	N	71	185	1			18
09	2760	X	2645	-0-	-115	B	-0-	2602	2	43	9	N	39					57
10	2852	X	2337	-0-	-515	B	-0-	2278	2	59	9	N	54	1	8			110
11	2700	X	2173	-0-	-527	B	-0-	2096	2	77	9	N	70	1	8			179
12	2790	X	2038	-0-	-752	B	-0-	2009	2	29	9	N	26	188	1			17

TOTAL GAS PROD: 29,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

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	9269	X	5335	-0-	-3934	B	-0-	5250	2	85	9	Y	77	2	8			145
02	8372	X	4163	-0-	-4209	B	-0-	4099	2	64	9	Y	58	1	8			202
03	9269	X	5552	-0-	-3717	B	-0-	5490	2	62	9	Y	56	180	1			78
04	6465	X	6465	-0-	-0-	B	-0-	6402	2	63	9	Y	57					135
05	5474	X	5474	-0-	-0-	B	-0-	5424	2	50	9	Y	45					180
06	5370	X	4424	-0-	-946	B	-0-	4391	2	33	9	Y	30					210
07	6696	X	4371	-0-	-2325	B	-0-	4337	2	34	9	Y	31	174	1			67
08	6696	X	3468	-0-	-3228	B	-0-	3429	2	39	9	Y	35					102
09	6480	X	5545	-0-	-935	B	-0-	5505	2	40	9	Y	36					138
10	5487	X	5093	-0-	-394	B	-0-	5043	2	50	9	Y	45					183
11	4963	X	4963	-0-	-0-	B	-0-	4917	2	46	9	Y	42					225
12	5735	X	5173	-0-	-562	B	-0-	5105	2	68	9	Y	62	187	1			100

TOTAL GAS PROD: 60,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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	21225	X	21225	-0-	-0- B	-0-	20911	2	314	9	N	285	380	1			132
02	16297	X	16297	-0-	-0- B	-0-	16046	2	251	9	N	228	188	1			172
03	16275	X	14992	-0-	-1283 B	-0-	14798	2	194	9	N	176	184	1			164
04	15750	X	10830	-0-	-4920 B	-0-	10685	2	145	9	N	132	182	1			114
05	16275	X	14261	-0-	-2014 B	-0-	14123	2	138	9	N	125	184	1			55
06	15750	X	12041	-0-	-3709 B	-0-	11890	2	151	9	N	137					192
07	16275	X	12282	-0-	-3993 B	-0-	12140	2	142	9	N	129	182	1			139
08	15004	X	12231	-0-	-2773 B	-0-	12086	2	145	9	N	132	187	1			84
09	13800	X	11566	-0-	-2234 B	-0-	11421	2	145	9	N	132	184	1			32
10	14260	X	11762	-0-	-2498 B	-0-	11607	2	155	9	N	141					173
11	12030	X	11096	-0-	-934 B	-0-	10944	2	152	9	N	138	174	1			137
12	12276	X	11134	-0-	-1142 B	-0-	10967	2	167	9	N	152	189	1			100

TOTAL GAS PROD: 159,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,907

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	5797	X	5011	-0-	-786 B	-0-	620 221	1 9	4170	2	N	201	187	1	12	8	89
02	5096	X	4513	-0-	-583 B	-0-	560 207	1 9	3746	2	N	188	188	1	7	8	82
03	5549	X	5185	-0-	-364 B	-0-	620 215	1 9	4350	2	N	195	185	1	2	8	90
04	5190	X	4880	-0-	-310 B	-0-	600 197	1 9	4083	2	N	179	187	1	2	8	80
05	5022	X	4668	-0-	-354 B	-0-	620 160	1 9	3888	2	N	145	184	1	1	8	40
06	5010	X	4500	-0-	-510 B	-0-	600 184	1 9	3716	2	N	167	1	8			206
07	5177	X	4470	-0-	-707 B	-0-	620 180	1 9	3670	2	N	164	185	1	1	8	184
08	5177	X	4416	-0-	-761 B	-0-	620 182	1 9	3614	2	N	165	186	1	1	8	162
09	4890	X	4261	-0-	-629 B	-0-	600 176	1 9	3485	2	N	160	187	1	1	8	134
10	4681	X	4375	-0-	-306 B	-0-	620 176	1 9	3579	2	N	160	188	1	2	8	104
11	4500	X	4173	-0-	-327 B	-0-	600 189	1 9	3384	2	N	172	184	1	2	8	90
12	4464	X	4294	-0-	-170 B	-0-	620 190	1 9	3484	2	N	173	188	1	1	8	74

TOTAL GAS PROD: 54,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

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	12369	X	2693	-0-	-9676 B	-0-	2396	2	297	9	N	270	190	1	48	8	142
02	11172	X	1409	-0-	-9763 B	-0-	1186	2	223	9	N	203	188	1	27	8	130
03	12369	X	7846	-0-	-4523 B	-0-	7649	2	197	9	N	179	178	1	9	8	122
04	6617	X	6617	-0-	-0- B	-0-	6420	2	197	9	N	179	180	1	7	8	114
05	8063	X	8063	-0-	-0- B	-0-	7894	2	169	9	N	154	184	1	5	8	79
06	7590	X	7388	-0-	-202 B	-0-	7261	2	127	9	N	115	4	8			190
07	7843	X	6792	-0-	-1051 B	-0-	6615	2	177	9	N	161	178	1	3	8	170
08	8060	X	6279	-0-	-1781 B	-0-	6121	2	158	9	N	144	184	1	3	8	127
09	7800	X	6232	-0-	-1568 B	-0-	6074	2	158	9	N	144	181	1	3	8	87
10	8060	X	5564	-0-	-2496 B	-0-	5384	2	180	9	N	164	180	1	6	8	65
11	7380	X	7333	-0-	-47 B	-0-	7171	2	162	9	N	147	7	8			205
12	6789	X	-0-	-0-	-6789 B	-0-					N	144	189	1	4	8	156

TOTAL GAS PROD: 66,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

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	11285	X	11285	-0-	-0- B	-0-	11042	2	243	9	Y	221	189	1	10	8	109
02	10668	X	10253	-0-	-415 B	-0-	10046	2	207	9	Y	188	186	1	6	8	105
03	11811	X	10425	-0-	-1386 B	-0-	10231	2	194	9	Y	176	185	1	2	8	94
04	11430	X	9846	-0-	-1584 B	-0-	9661	2	185	9	Y	168	187	1	1	8	74
05	11346	X	10084	-0-	-1262 B	-0-	9924	2	160	9	Y	145	184	1	1	8	34
06	10980	X	9618	-0-	-1362 B	-0-	9462	2	156	9	Y	142	1	8			175
07	11346	X	9809	-0-	-1537 B	-0-	9651	2	158	9	Y	144	186	1	1	8	132
08	10416	X	9531	-0-	-885 B	-0-	9387	2	144	9	Y	131	180	1	1	8	82
09	9840	X	9100	-0-	-740 B	-0-	8958	2	142	9	Y	129	187	1	1	8	23
10	10075	X	9743	-0-	-332 B	-0-	9576	2	167	9	Y	152	1	8			174
11	9630	X	9137	-0-	-493 B	-0-	8965	2	172	9	Y	156	190	1	1	8	139
12	9796	X	9619	-0-	-177 B	-0-	9447	2	172	9	Y	156	192	1	1	8	102

TOTAL GAS PROD: 118,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

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	10097	X	10097	-0-	-0- B	-0-	9671	2	426	9	Y	387	350	1	39	8	125
02	8968	X	8968	-0-	-0- B	-0-	8583	2	385	9	Y	350	192	1	22	8	261
03	8494	X	7393	-0-	-1101 B	-0-	7117	2	276	9	Y	251	373	1	7	8	132
04	9780	X	7307	-0-	-2473 B	-0-	7051	2	256	9	Y	233	187	1	6	8	172
05	10106	X	7821	-0-	-2285 B	-0-	7581	2	240	9	Y	218	187	1	4	8	199
06	9780	X	8283	-0-	-1497 B	-0-	8119	2	164	9	Y	149	183	1	3	8	162
07	9920	X	7697	-0-	-2223 B	-0-	7488	2	209	9	Y	190	183	1	3	8	166
08	7812	X	7672	-0-	-140 B	-0-	7472	2	200	9	Y	182	183	1	3	8	162
09	8280	X	7198	-0-	-1082 B	-0-	7022	2	176	9	Y	160	185	1	3	8	134
10	8556	X	7258	-0-	-1298 B	-0-	7052	2	206	9	Y	187	188	1	6	8	127
11	8280	X	5721	-0-	-2559 B	-0-	5557	2	164	9	Y	149	6	8			270
12	7688	X	6683	-0-	-1005 B	-0-	6322	2	361	9	Y	328	369	1	3	8	226

TOTAL GAS PROD: 92,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,784

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	13900	X	13900	-0-	-0- B	-0-	1227	1	11989	2	Y	622	554	1	43	8	180
							684	9									
02	12544	X	11748	-0-	-796 B	-0-	1131	1	10114	2	Y	457	378	1	22	8	237
							503	9									
03	13888	X	13231	-0-	-657 B	-0-	1311	1	11362	2	Y	507	563	1	7	8	174
							558	9									
04	13440	X	12731	-0-	-709 B	-0-	1380	1	10801	2	Y	500	560	1	7	8	107
							550	9									
05	13888	X	13139	-0-	-749 B	-0-	1397	1	11245	2	Y	452	371	1	6	8	182
							497	9									
06	13440	X	12032	-0-	-1408 B	-0-	1002	1	10663	2	Y	334	369	1	4	8	143
							367	9									
07	13237	X	13091	-0-	-146 B	-0-	1280	1	11270	2	Y	492	557	1	3	8	75
							541	9									
08	13237	X	11590	-0-	-1647 B	-0-	1190	1	9948	2	Y	411	362	1	4	8	120
							452	9									
09	12720	X	11349	-0-	-1371 B	-0-	1380	1	9478	2	Y	446	364	1	3	8	199
							491	9									
10	13144	X	11575	-0-	-1569 B	-0-	1426	1	9641	2	Y	462	558	1	8	8	95
							508	9									
11	12660	X	11204	-0-	-1456 B	-0-	1357	1	9458	2	Y	354	370	1	9	8	70
							389	9									
12	13082	X	11394	-0-	-1688 B	-0-	1384	1	9446	2	Y	513	560	1	5	8	18
							564	9									

TOTAL GAS PROD: 146,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,550

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	17112	X	14323	-0-	-2789 B	-0-	14090	2	233	9	N	212	191	1	53	8	129
02	15456	X	9869	-0-	-5587 B	-0-	9651	2	218	9	N	198	189	1	31	8	107
03	17112	X	10794	-0-	-6318 B	-0-	10629	2	165	9	N	150	10	8			247
04	15450	X	10110	-0-	-5340 B	-0-	9990	2	120	9	N	109	189	1	8	8	159
05	15965	X	10602	-0-	-5363 B	-0-	10492	2	110	9	N	100	178	1	5	8	76
06	13860	X	7786	-0-	-6074 B	-0-	7697	2	89	9	N	81	3	8			154
07	10912	X	7835	-0-	-3077 B	-0-	7757	2	78	9	N	71	3	8			222
08	10788	X	8756	-0-	-2032 B	-0-	8671	2	85	9	N	77	179	1	3	8	117
09	10260	X	8848	-0-	-1412 B	-0-	8760	2	88	9	N	80	3	8			194
10	10602	X	8941	-0-	-1661 B	-0-	8783	2	158	9	N	144	186	1	6	8	146
11	9254	X	9254	-0-	-0- B	-0-	9131	2	123	9	N	112	189	1	7	8	62
*12	10646	X	10646	-0-	-0- B	-0-	10511	2	135	9	N	123	4	8			181

TOTAL GAS PROD: 117,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		240681	-0-	240681 B	373783	336	1	229499	2	N	9860	9790	1			753
							10846	9									
02	569718	X	195935	-0-	-373783 B	-0-	301	1	187645	2	N	7263	7365	1			651
							7989	9									
03	233058	X	195511	-0-	-37547 B	-0-	343	1	188573	2	N	5995	6257	1			389
							6595	9									
04	225540	X	161143	-0-	-64397 B	-0-	182	1	155234	2	N	5206	5123	1	160	8	312
							5727	9									
05	233058	X	147623	-0-	-85435 B	-0-	112	1	142502	2	N	4554	4597	1	91	8	178
							5009	9									
06	225540	X	130391	-0-	-95149 B	-0-	175	1	125873	2	N	3948	3657	1	49	8	420
							4343	9									
07	227912	X	123931	-0-	-103981 B	-0-	344	1	119623	2	N	3604	3834	1	48	8	142
							3964	9									
08	185628	X	115148	-0-	-70480 B	-0-	316	1	111103	2	N	3390	3283	1	46	8	203
							3729	9									
09	153180	X	104129	-0-	-49051 B	-0-	339	1	100519	2	N	2974	2940	1	44	8	193
							3271	9									
10	147622	X	101216	-0-	-46406 B	-0-	264	1	97828	2	N	2840	2753	1	89	8	191
							3124	9									
11	130380	X	86932	-0-	-43448 B	-0-	324	1	83671	2	N	2670	2581	1	90	8	190
							2937	9									
12	123938	X	91287	-0-	-32651 B	-0-	284	1	88539	2	N	2240	2238	1	48	8	144
							2464	9									

TOTAL GAS PROD: 1,693,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,544

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		223123	-0-	223123 B	399219	321	1	214851	2	N	7228	7191	1			465
							7951	9									
02	0		168554	-0-	168554 B	567773	274	1	163075	2	N	4732	4798	1			399
							5205	9									
03	0		170273	-0-	170273 B	738046	315	1	165867	2	N	3719	4030	1			88
							4091	9									
04	0		142314	-0-	142314 B	880360	174	1	138503	2	N	3306	3077	1	164	8	153
							3637	9									
05	1011307	X	130947	-0-	-880360 B	-0-	112	1	127861	2	N	2704	2553	1	83	8	221
							2974	9									
06	220500	X	113033	-0-	-107467 B	-0-	167	1	110209	2	N	2415	2180	1	45	8	411
							2657	9									
07	227850	X	104068	-0-	-123782 B	-0-	309	1	101376	2	N	2166	2352	1	42	8	183
							2383	9									
08	227850	X	96340	-0-	-131510 B	-0-	285	1	93893	2	N	1965	1835	1	38	8	275
							2162	9									
09	220500	X	86631	-0-	-133869 B	-0-	300	1	84429	2	N	1729	1656	1	35	8	313
							1902	9									
10	227850	X	83419	-0-	-144431 B	-0-	238	1	81335	2	N	1678	1821	1	68	8	102
							1846	9									
11	220500	X	81224	-0-	-139276 B	-0-	312	1	79068	2	N	1676	1485	1	64	8	229
							1844	9									
12	227850	X	75035	-0-	-152815 B	-0-	254	1	73328	2	N	1321	1296	1	33	8	221
							1453	9									

TOTAL GAS PROD: 1,474,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,639

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

01	3565	X	763	-0-	-2802	B	-0-	763	2			N	-0-					163
02	3220	X	2097	-0-	-1123	B	-0-	2024	2	73	9	N	66					229
03	8893	X	8893	-0-	-0-	B	-0-	8608	2	285	9	N	259	191	1			297
04	12180	X	12180	-0-	-0-	B	-0-	11832	2	348	9	N	316	378	1			235
05	11786	X	11786	-0-	-0-	B	-0-	11477	2	309	9	N	281	191	1			325
06	11144	X	11144	-0-	-0-	B	-0-	10840	2	304	9	N	276	377	1			224
07	11094	X	11094	-0-	-0-	B	-0-	10840	2	254	9	N	231	388	1			67
08	9193	X	9193	-0-	-0-	B	-0-	8920	2	273	9	N	248					315
09	10686	X	10686	-0-	-0-	B	-0-	10360	2	326	9	N	296	365	1			246
10	12155	X	12155	-0-	-0-	B	-0-	11808	2	347	9	N	315	185	1			376
11	12778	X	12778	-0-	-0-	B	-0-	12385	2	393	9	N	357	388	1			345
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	B	-0-					N	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 102,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

01	5208	X	9307	-0-	4099	B	-728348	9185	2	122	9	N	111					754
02	4704	X	8258	-0-	3554	B	-724794	8158	2	100	9	N	91					845
03	5208	X	9608	-0-	4400	B	-720394	9488	2	120	9	N	109	194	1			760
04	5040	X	9273	-0-	4233	B	-716161	9148	2	125	9	N	114					874
05	5208	X	9009	-0-	3801	B	-712360	8889	2	120	9	N	109	189	1			794
06	5040	X	9189	-0-	4149	B	-708211	9076	2	113	9	N	103					897
07	5208	X	9170	-0-	3962	B	-704249	9076	2	94	9	N	85	190	1			792
08	5208	X	8314	-0-	3106	B	-701143	8239	2	75	9	N	68	187	1			673
09	5040	X	8019	-0-	2979	B	-698164	7916	2	103	9	N	94					767
10	5208	X	9079	-0-	3871	B	-694293	8960	2	119	9	N	108	183	1			692
11	5040	X	8632	-0-	3592	B	-690701	8516	2	116	9	N	105					797
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	B	-690701					N	NO RPT					797

TOTAL GAS PROD: 97,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
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-

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	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	15	1	11478	2	N	-0-					-0-
02	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	14	1	11161	2	N	-0-					-0-
03	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	15	1	12443	2	N	-0-					-0-
04	960	X	11928	-0-	10968	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
05	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
08	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
09	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
10	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
*12	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	15	1	11699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,542 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-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5826	-0-	-3598	-0-	5823	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8512	X	6131	-0-	-2381	-0-	6129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9424	X	6655	-0-	-2769	-0-	6654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7620	X	6620	-0-	-1000	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6179	-0-	-703	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4527	-0-	-2324	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6671	-0-	-180	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7068	X	6381	-0-	-687	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4651	-0-	-402		-0-	518	1 7 9	4126	2	N	6					68
02	4564	X	4280	-0-	-284		-0-	504	1 6 9	3770	2	N	5					73
03	5394	X	4598	-0-	-796		-0-	530	1 13 9	4055	2	N	12					85
04	5220	X	4619	-0-	-601		-0-	500	1 4 9	4115	2	N	4					89
05	5394	X	4451	-0-	-943		-0-	531	1 18 9	3902	2	N	16					105
06	4915	X	4915	-0-	-0-		-0-	540	1 8 9	4367	2	N	7					112
07	4869	X	4869	-0-	-0-		-0-	558	1 10 9	4301	2	N	9					121
08	4774	X	4742	-0-	-32		-0-	558	1 8 9	4176	2	N	7					128
09	4920	X	4598	-0-	-322		-0-	540	1 6 9	4052	2	N	5					133
10	5084	X	4680	-0-	-404		-0-	558	1 2 9	4120	2	N	2					135
11	4920	X	4593	-0-	-327		-0-	540	1 4 9	4049	2	N	4					139
*12	4902	X	4902	-0-	-0-		-0-	549	1	4353	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 55,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9014	-0-	-1805		-0-	31	1 66 9	8917	2	N	60					229
02	9184	X	8913	-0-	-271		-0-	28	1 20 9	8865	2	N	18	169	1			78
03	10168	X	8886	-0-	-1282		-0-	31	1 19 9	8836	2	N	17					95
04	9840	X	8585	-0-	-1255		-0-	30	1 54 9	8501	2	N	49					144
05	10452	X	10452	-0-	-0-		-0-	31	1 31 9	10390	2	N	28					172
06	9540	X	9439	-0-	-101		-0-	30	1 44 9	9365	2	N	40					212
07	9973	X	9973	-0-	-0-		-0-	31	1 57 9	9885	2	N	52	158	1			106
08	10447	X	9904	-0-	-543		-0-	31	1 45 9	9828	2	N	41					147
09	10110	X	9575	-0-	-535		-0-	30	1 61 9	9484	2	N	55					202
10	10447	X	10036	-0-	-411		-0-	31	1 2 9	10003	2	N	2					204
11	9660	X	9645	-0-	-15		-0-	30	1 21 9	9594	2	N	19	172	1			51
12	9982	X	8677	-0-	-1305		-0-	31	1 54 9	8592	2	N	49					100

TOTAL GAS PROD: 113,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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

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	15655	X	15155	-0-		-500	-0-	15114	3	41	9	N	37					223
02	13888	X	13755	-0-		-133	-0-	13722	3	33	9	N	30					253
03	15376	X	15049	-0-		-327	-0-	15009	3	40	9	N	36	182	1			107
04	14880	X	12229	-0-		-2651	-0-	12204	3	25	9	N	23					130
05	15470	X	15470	-0-		-0-	-0-	15437	3	33	9	N	30					160
06	14730	X	14687	-0-		-43	-0-	14662	3	25	9	N	23					183
07	15221	X	14808	-0-		-413	-0-	14767	3	41	9	N	37					220
08	15469	X	14534	-0-		-935	-0-	14511	3	23	9	N	21	180	1			61
09	14970	X	12818	-0-		-2152	-0-	12797	3	21	9	N	19					80
10	15469	X	14377	-0-		-1092	-0-	14340	3	37	9	N	34					114
11	15692	X	15692	-0-		-0-	-0-	15680	3	12	9	N	11					125
*12	15367	X	15367	-0-		-0-	-0-	15330	3	37	9	N	34					159

TOTAL GAS PROD: 173,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8977	X	8977	-0-		-0-	-0-	8931	3	46	9	N	42	183	1			74
02	9366	X	9366	-0-		-0-	-0-	9358	3	8	9	N	7					81
03	8463	X	7882	-0-		-581	-0-	7832	3	50	9	N	45					126
04	8700	X	7340	-0-		-1360	-0-	7314	3	26	9	N	24					150
05	9393	X	8760	-0-		-633	-0-	8719	3	41	9	N	37					187
06	9090	X	8504	-0-		-586	-0-	8469	3	35	9	N	32					219
07	9393	X	8406	-0-		-987	-0-	8395	3	11	9	N	10					229
08	8773	X	8404	-0-		-369	-0-	8381	3	23	9	N	21	178	1			72
09	8490	X	7989	-0-		-501	-0-	7958	3	31	9	N	28					100
10	8773	X	8272	-0-		-501	-0-	8244	3	28	9	N	25					125
11	9080	X	9080	-0-		-0-	-0-	9045	3	35	9	N	32					157
*12	9270	X	9270	-0-		-0-	-0-	9224	3	46	9	N	42					199

TOTAL GAS PROD: 102,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11222	X	8503	-0-		-2719	-0-	8485	3	18	9	N	16					215
02	10976	X	8178	-0-		-2798	-0-	8156	3	22	9	N	20	185	1			50
03	12152	X	11404	-0-		-748	-0-	11389	3	15	9	N	14					64
04	11760	X	8987	-0-		-2773	-0-	8969	3	18	9	N	16					80
05	11592	X	11592	-0-		-0-	-0-	11571	3	21	9	N	19					99
06	11040	X	10886	-0-		-154	-0-	10871	3	15	9	N	14					113
07	11408	X	10775	-0-		-633	-0-	10756	3	19	9	N	17					130
08	11594	X	8630	-0-		-2964	-0-	8624	3	6	9	N	5					135
09	11220	X	8774	-0-		-2446	-0-	8763	3	11	9	N	10					145
10	11594	X	8336	-0-		-3258	-0-	8328	3	8	9	N	7					152
11	10890	X	8792	-0-		-2098	-0-	8783	3	9	9	N	8					160
12	10788	X	8687	-0-		-2101	-0-	8683	3	4	9	N	4					164

TOTAL GAS PROD: 113,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	4960	X	3548	-0-	-1412	-0-	3545	3	3	9	N	3					103
02	4452	X	3992	-0-	-460	-0-	3991	3	1	9	N	1					104
03	4929	X	4511	-0-	-418	-0-	4507	3	4	9	N	4					108
04	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4374	3	11	9	N	10					118
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4749	3	7	9	N	6					124
06	4380	X	4322	-0-	-58	-0-	4316	3	6	9	N	5					129
07	4526	X	4166	-0-	-360	-0-	4163	3	3	9	N	3					132
08	4743	X	4358	-0-	-385	-0-	4352	3	6	9	N	5					137
09	4590	X	4325	-0-	-265	-0-	4317	3	8	9	N	7					144
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4859	3	8	9	N	7					151
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5340	3	9	9	N	8					159
*12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5419	3	9	9	N	8					167

TOTAL GAS PROD: 54,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1680	3	21	9	N	19					19
03	3100	N	3484	-0-	384	384	3403	3	81	9	N	74					93
04	3000	N	2853	-0-	-147	237	2828	3	25	9	N	23					116
05	3100	N	4895	-0-	1795	2032	4850	3	45	9	N	41					157
06	5742	X	3710	-0-	-2032	-0-	3690	3	20	9	N	18					175
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5163	3	18	9	N	16	164	1			27
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4119	3	17	9	N	15					42
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3476	3	11	9	N	10					52
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3502	3	14	9	N	13					65
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3646	3	12	9	N	11					76
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3561	3	12	9	N	11					87

TOTAL GAS PROD: 42,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10912	3	75	9	N	68					258
02	10612	X	10029	-0-	-583	-0-	9997	3	32	9	N	29	164	1			123
03	11749	X	11044	-0-	-705	-0-	10972	3	72	9	N	65					188
04	11370	X	10213	-0-	-1157	-0-	10112	3	101	9	N	92	158	1			122
05	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11613	3	65	9	N	59					181
06	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11108	3	31	9	N	28	154	1			55
07	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11491	3	59	9	N	54					109
08	11687	X	11401	-0-	-286	-0-	11348	3	53	9	N	48					157
09	11310	X	10571	-0-	-739	-0-	10524	3	47	9	N	43					200
10	11687	X	11002	-0-	-685	-0-	10959	3	43	9	N	39					239
11	11190	X	10452	-0-	-738	-0-	10402	3	50	9	N	45					284
12	11563	X	10898	-0-	-665	-0-	10828	3	70	9	N	64	163	1			185

TOTAL GAS PROD: 130,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					85
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					85
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					85
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					85
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-	82	1			3
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					3
07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					3
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					3
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					3
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					3
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	21	1	3182	2	N	-0-					3
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 35,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-PAN (HUNTON, NW.) //CONT.// 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5310	-0-	-177	-0-	47	1	5263	3	N	-0-			77
02	5124	X	4820	-0-	-304	-0-	42	1	4778	3	N	-0-			77
03	5735	X	4857	-0-	-878	-0-	47	1	4810	3	N	-0-			77
04	5550	X	1890	-0-	-3660	-0-	1890	3			N	-0-			77
05	5735	X	1513	-0-	-4222	-0-	1513	3			N	-0-			77
06	5160	X	1756	-0-	-3404	-0-	1756	3			N	-0-			77
07	5332	X	785	-0-	-4547	-0-	785	3			N	-0-			77
08	4867	X	4618	-0-	-249	-0-	4618	3			N	-0-			77
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-			77
10	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			N	-0-			77
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	45	1	6096	3	N	-0-			77
*12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	47	1	6022	3	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 50,327 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1160	-0-	-762	-0-	1160	1			N	-0-					115
02	1736	X	1120	-0-	-616	-0-	1120	1			N	-0-					115
03	1767	X	1341	-0-	-426	-0-	1240	1	101	9	N	92					207
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8196	2	109	9	N	99	183	1			123
05	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10434	2	42	9	N	38					161
06	3000	N	10485	-0-	7485	7485	10332	2	153	9	N	139	184	1			116
07	17835	X	10350	-0-	-7485	-0-	10332	2	18	9	N	16					132
08	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10259	2	2	9	N	2	80	1			54
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5444	2	2	9	N	2					56
10	2790	X	1628	-0-	-1162	-0-	1628	2			N	-0-					56
11	2700	X	1513	-0-	-1187	-0-	1513	2			N	-0-					56
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 62,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1558	2	42	9	N	38					168
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	557	2	11	9	N	10					178
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	N	32					210
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					210
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					210
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					210
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					210
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	2	22	9	N	20					230
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	733	2	22	9	N	20					250
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	5	1			245
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					245
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	499	2	144	9	N	131					268
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	58	188	1			138
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	348	2	85	9	N	77					215
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	324	2	74	9	N	67	187	1			95
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					95
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					95
07	403	N	166	-0-	-237	-0-	143	2	23	9	N	21					116
08	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					116
09	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	2			N	-0-					116
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					116
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

01	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	761	1	6900	2	N	349	185	1	460
						384	9							
02	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	781	1	8261	2	N	355	561	1	254
						391	9							
03	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	972	1	9725	2	N	474	556	1	172
						521	9							
04	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	1044	1	6888	2	N	391	543	1	20
						430	9							
05	7471 X	7038	-0-	-433	-0-	1079	1	5658	2	N	274	182	1	112
						301	9							
06	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	1044	1	6108	2	N	273	184	1	201
						300	9							
07	7471 X	6898	-0-	-573	-0-	1079	1	5606	2	N	194	184	1	211
						213	9							
08	7471 X	7058	-0-	-413	-0-	1079	1	5635	2	N	313	364	1	160
						344	9							
09	7230 X	6624	-0-	-606	-0-	1044	1	5330	2	N	227	180	1	207
						250	9							
10	7471 X	7334	-0-	-137	-0-	1053	1	5885	2	N	360	379	1	188
						396	9							
11	7230 X	6206	-0-	-1024	-0-	969	1	4940	2	N	270	186	1	272
						297	9							
12	7068 X	6397	-0-	-671	-0-	1031	1	5093	2	N	248	368	1	152
						273	9							

TOTAL GAS PROD: 92,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,728

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	1744	1	8518	2	N	322	181	1			602
							354	9									
02	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	1740	1	8121	2	N	199	182	1			619
							219	9									
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	1936	1	8509	2	N	144	549	1			214
							158	9									
04	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	2065	1	6205	2	N	356	186	1			384
							392	9									
05	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	2120	1	8020	2	N	211	363	1			232
							232	9									
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	2026	1	7584	2	N	164	182	1			214
							180	9									
07	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	2158	1	8326	2	N	215					429
							237	9									
08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	2132	1	8579	2	N	162	363	1			228
							178	9									
09	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	2030	1	7751	2	N	217	178	1			267
							239	9									
10	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	2117	1	8010	2	N	349	183	1			433
							384	9									
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	1952	1	6690	2	N	181	181	1			433
							199	9									
*12	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	1869	1	7355	2	N	208	183	1			458
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 120,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

01	6231	X	5893	-0-	-338	-0-	5803	2	90	9	N	82					287
02	5628	X	4775	-0-	-853	-0-	4222	2	553	9	N	503	320	1			470
03	6231	X	4338	-0-	-1893	-0-	4338	2			N	-0-	210	5			260
04	5880	X	4453	-0-	-1427	-0-	4383	2	70	9	N	64	159	1			165
05	5983	X	4667	-0-	-1316	-0-	4636	2	31	9	N	28					193
06	5790	X	3764	-0-	-2026	-0-	3666	2	98	9	N	89					282
07	5301	X	3434	-0-	-1867	-0-	3406	2	28	9	N	25	170	1			137
08	4681	X	3201	-0-	-1480	-0-	3201	2			N	-0-	17	5			120
09	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	3837	2	139	9	N	126					246
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4630	2	56	9	N	51					297
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4157	2	114	9	N	104	205	1			196
*12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4243	2	108	9	N	98					294

TOTAL GAS PROD: 51,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4320	3	90	9	N	82					515
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5158	3	76	9	N	69					584
03	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8246	3	261	9	N	237	382	1			439
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			N	-0-	177	1	60	5	202
05	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	8958	3	187	9	N	170	182	1			190
06	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9064	3	97	9	N	88	184	1			94
07	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	132	1	8162	3	N	143					237
							157	9									
08	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9007	3	106	9	N	96	185	1			148
09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9797	3	265	9	N	241	194	1			195
10	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10184	3	231	9	N	210	197	1			208
*11	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8993	3	265	9	N	241	186	1			263
*12	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9416	3	230	9	N	209	311	1			161

TOTAL GAS PROD: 101,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

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	7595	X	6281	-0-	-1314	-0-	6079	3	202	9	N	184	376	1			325
02	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6101	3	342	9	N	311	191	1			445
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6571	3	245	9	N	223	189	1			479
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6656	3	328	9	N	298	381	1			396
05	6975	X	6217	-0-	-758	-0-	6108	3	109	9	N	99	178	1			317
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7039	3	197	9	N	179	186	1			310
07	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	6885	3	265	9	N	241	195	1			356
08	7223	X	6454	-0-	-769	-0-	6299	3	155	9	N	141	185	1			312
09	7230	X	6195	-0-	-1035	-0-	6002	3	193	9	N	175	184	1			303
10	7471	X	6250	-0-	-1221	-0-	6072	3	178	9	N	162	196	1			269
*11	7230	X	6091	-0-	-1139	-0-	5941	3	150	9	N	136	181	1			224
12	7161	X	4250	-0-	-2911	-0-	4118	3	132	9	N	120	194	1			150

TOTAL GAS PROD: 76,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

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	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6523	2	164	9	N	149					417
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6327	2	69	9	N	63	180	1			300
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5219	2	121	9	N	110					410
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3791	2	48	9	N	44	185	1			269
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6196	2	17	9	N	15	182	1			102
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9430	2	177	9	N	161					263
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8496	2	112	9	N	102	182	1			183
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9438	2	103	9	N	94					277
09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9284	2	230	9	N	209	193	1			293
10	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9519	2	241	9	N	219	188	1			324
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7434	2	18	4	N	-0-	27	5			297
*12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	8923	2	162	9	N	147	175	1			269

TOTAL GAS PROD: 92,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

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	7812	X	6245	-0-	-1567	-0-	6048	3	197	9	N	179					317
02	7056	X	5242	-0-	-1814	-0-	5091	3	151	9	N	137	185	1			269
03	9331	X	6176	-0-	-3155	-0-	6011	3	165	9	N	150	182	1			237
04	9030	X	5596	-0-	-3434	-0-	5473	3	123	9	N	112	185	1			164
05	9331	X	5594	-0-	-3737	-0-	5353	3	241	9	N	219	189	1			194
06	6030	X	5213	-0-	-817	-0-	5018	3	195	9	N	177					371
07	6076	X	5182	-0-	-894	-0-	5168	3	14	9	N	13	184	1			200
08	6076	X	5863	-0-	-213	-0-	5570	3	293	9	N	266	336	1			130
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5375	3	376	9	N	342	188	1			284
10	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	5338	3	1	9	N	1	24	5			261
*11	5670	X	5233	-0-	-437	-0-	5164	3	69	9	N	63	182	1			142
12	5952	X	5465	-0-	-487	-0-	5276	3	189	9	N	172	177	1			137

TOTAL GAS PROD: 66,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

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	1723	-0-	-571	-0-	1600	3	123	9	N	112	157	1			28
02	2072	X	1679	-0-	-393	-0-	1616	3	63	9	N	57					85
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	4994	3	184	9	N	167					252
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4841	3	166	9	N	151	371	1			32
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4624	3	12	9	N	11					43
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3129	3	219	9	N	199	159	1			83
07	2294	X	2247	-0-	-47	-0-	2247	3			N	-0-					83
08	2294	X	1001	-0-	-1293	-0-	936	3	65	9	N	59					142
09	2220	X	193	-0-	-2027	-0-	120	3	73	9	N	66	169	1			39
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4583	3	150	9	N	136					175
11	2220	X	1931	-0-	-289	-0-	1858	3	73	9	N	66	172	1			69
12	2232	X	429	-0-	-1803	-0-	429	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 32,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
AUSTIN WELL #: 2055 RRCID -> 224312 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-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_____ 07/10/2018 - P/A 07/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1054	-0-	-682	-0-	1003	2	51	9	N	46	2	8			117
02	1344	N	1014	-0-	-330	-0-	978	2	36	9	N	33					150
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1154	2	47	9	N	43	1	8			192
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1022	2	31	9	N	28	195	1			25
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	854	2	45	9	N	41	1	8			65
06	1170	N	944	-0-	-226	-0-	923	2	21	9	N	19	2	8			82
07	1085	N	731	-0-	-354	-0-	712	2	19	9	N	17	1	8			98
08	899	N	617	-0-	-282	-0-	603	2	14	9	N	13	1	8			110
09	930	N	569	-0-	-361	-0-	555	2	14	9	N	13					123
10	744	N	590	-0-	-154	-0-	575	2	15	9	N	14	2	8			135
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	553	2	22	9	N	20	2	8			153
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	502	2	28	9	N	25	1	8			177

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BLASDEL WELL #: 1204 RRCID -> 249372 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10860 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					17
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					17
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					17
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17
06	0		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					17
07	0		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					17
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-	17	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	66					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_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6815	-0-	-36	-0-	6680	2	135	9	Y	123	136	1	1	8	50
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6572	2	90	9	Y	82	82	1			50
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7038	2	84	9	Y	76	106	1			20
04	6630	X	4834	-0-	-1796	-0-	4744	2	90	9	Y	82	75	1			27
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7117	2	105	9	Y	95	76	1			46
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5506	2	97	9	Y	88	82	1			52
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8820	2	179	9	Y	163	117	1			98
08	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9037	2	230	9	Y	209	241	1	1	8	65
09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8681	2	215	9	Y	195	173	1			87
10	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9392	2	219	9	Y	199	175	1	1	8	110
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5028	2	174	9	Y	158	166	1	1	8	101
12	9176	X	3995	-0-	-5181	-0-	3827	2	168	9	Y	153	144	1	1	8	109

TOTAL GAS PROD: 84,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6016	2	293	9	N	266	402	1	2	8	112
02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5537	2	271	9	N	246	203	1			155
03	5983	X	5914	-0-	-69	-0-	5633	2	281	9	N	255	388	1	1	8	21
04	5790	X	5599	-0-	-191	-0-	5366	2	233	9	N	212	194	1			39
05	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	5614	2	191	9	N	174	1	8			212
06	5790	X	5676	-0-	-114	-0-	5500	2	176	9	N	160	198	1	2	8	172
07	5983	X	5835	-0-	-148	-0-	5601	2	234	9	N	213	193	1			192
08	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5540	2	206	9	N	187	191	1	1	8	187
09	5670	X	5181	-0-	-489	-0-	5007	2	174	9	N	158	191	1			154
10	5859	X	5024	-0-	-835	-0-	4825	2	199	9	N	181	195	1	2	8	138
11	5670	X	5336	-0-	-334	-0-	5153	2	183	9	N	166	193	1	3	8	108
12	5828	X	5080	-0-	-748	-0-	4859	2	221	9	N	201	2	8			307

TOTAL GAS PROD: 67,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,419

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3763	2	90	9	N	82	3	8			217
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3442	2	138	9	N	125	197	1			145
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3703	2	156	9	N	142	199	1	1	8	87
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2543	2	135	9	N	123					210
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2936	2	106	9	N	96	187	1	2	8	117
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2491	2	87	9	N	79	3	8			193
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2800	2	83	9	N	75					268
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3849	2	114	9	N	104	193	1	2	8	177
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3616	2	119	9	N	108					285
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4287	2	111	9	N	101	4	8			382
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4047	2	92	9	N	84	199	1	3	8	264
*12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4264	2	164	9	N	149	196	1	2	8	215

TOTAL GAS PROD: 43,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

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	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2642	2	75	9	Y	68	53	1			43
02	2716	X	1786	-0-	-930	-0-	1690	2	96	9	Y	87	106	1			24
03	2914	X	2297	-0-	-617	-0-	2229	2	68	9	Y	62	71	1			15
04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	2109	2	68	9	Y	62	32	1			45
05	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	2293	2	52	9	Y	47	63	1			29
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2439	2	44	9	Y	40	30	1	1	8	38
07	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2209	2	52	9	Y	47	58	1			27
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2241	2	55	9	Y	50	31	1			46
09	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2101	2	43	9	Y	39	34	1			51
10	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2084	2	58	9	Y	53	76	1	1	8	27
11	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	1995	2	50	9	Y	45	38	1	1	8	33
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2232	2	67	9	Y	61	37	1	1	8	56

TOTAL GAS PROD: 26,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

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	5828	X	5759	-0-	-69	-0-	5641	2	118	9	N	107					232
02	5320	X	5153	-0-	-167	-0-	5070	2	83	9	N	75	195	1			112
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6405	2	133	9	N	121					233
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6653	2	108	9	N	98	188	1			143
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5921	2	116	9	N	105	198	1			50
06	5700	X	4629	-0-	-1071	-0-	4565	2	64	9	N	58					108
07	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7472	2	110	9	N	100					208
08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	8960	2	138	9	N	125	196	1			137
09	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7369	2	139	9	N	126					263
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7419	2	100	9	N	91	200	1	1	8	153
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6674	2	130	9	N	118	1	8			270
*12	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7822	2	150	9	N	136	198	1			208

TOTAL GAS PROD: 81,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	16120	X	14209	-0-	-1911	-0-	14037	2	172	9	N	156	89	8			283
02	14560	X	13604	-0-	-956	-0-	13497	2	107	9	N	97	197	1			183
03	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	15694	2	306	9	N	278	392	1	47	8	22
04	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	14887	2	161	9	N	146					168
05	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15414	2	207	9	N	188	193	1	50	8	113
06	15480	X	15193	-0-	-287	-0-	14983	2	210	9	N	191	189	1	82	8	33
07	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16214	2	140	9	N	127					160
08	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16231	2	80	9	N	73	49	8			184
09	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15643	2	272	9	N	247	192	1			239
10	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16089	2	298	9	N	271	198	1	88	8	224
11	15840	X	15626	-0-	-214	-0-	15421	2	205	9	N	186	97	8			313
12	16461	X	15781	-0-	-680	-0-	15613	2	168	9	N	153	64	8			402

TOTAL GAS PROD: 186,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,113

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	9579	X	8341	-0-	-1238	-0-	8000	2	341	9	N	310	392	1	2	8	163
02	8512	X	7211	-0-	-1301	-0-	6910	2	301	9	N	274	196	1			241
03	9052	X	7898	-0-	-1154	-0-	7586	2	312	9	N	284	394	1	1	8	130
04	8250	X	6985	-0-	-1265	-0-	6677	2	308	9	N	280	196	1			214
05	8339	X	7015	-0-	-1324	-0-	6754	2	261	9	N	237	193	1	1	8	257
06	8070	X	6513	-0-	-1557	-0-	6261	2	252	9	N	229	397	1	1	8	88
07	7998	X	7182	-0-	-816	-0-	6949	2	233	9	N	212	198	1			102
08	7905	X	7406	-0-	-499	-0-	7119	2	287	9	N	261	197	1	1	8	165
09	6990	X	6818	-0-	-172	-0-	6576	2	242	9	N	220	197	1			188
10	7192	X	6894	-0-	-298	-0-	6619	2	275	9	N	250	201	1	1	8	236
11	7170	X	6681	-0-	-489	-0-	6416	2	265	9	N	241	201	1	1	8	275
12	7409	X	7092	-0-	-317	-0-	6831	2	261	9	N	237	188	1	1	8	323

TOTAL GAS PROD: 86,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

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	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7545	2	397	9	N	361	192	1	22	8	350
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7471	2	345	9	N	314	394	1			270
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6333	2	370	9	N	336	389	1	14	8	203
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6317	2	301	9	N	274	192	1			285
05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6606	2	339	9	N	308	388	1	12	8	193
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6350	2	331	9	N	301	389	1	20	8	85
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6226	2	308	9	N	280	193	1			172
08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6039	2	316	9	N	287	192	1	10	8	257
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	5848	2	306	9	N	278	198	1			337
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	5946	2	374	9	N	340	396	1	19	8	262
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5564	2	316	9	N	287	389	1	21	8	139
*12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6112	2	373	9	N	339	194	1	15	8	269

TOTAL GAS PROD: 80,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,705

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

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	5890	X	5268	-0-	-622	-0-		5037	2	231	9	N	210	200	1			177
02	5320	X	4864	-0-	-456	-0-		4655	2	209	9	N	190	194	1			173
03	5394	X	4802	-0-	-592	-0-		4553	2	249	9	N	226	196	1			203
04	5220	X	4737	-0-	-483	-0-		4471	2	266	9	N	242	197	1			248
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-		5320	2	215	9	N	195	385	1			58
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-		5105	2	207	9	N	188	195	1			51
07	5394	X	5383	-0-	-11	-0-		5166	2	217	9	N	197	192	1			56
08	5549	X	3868	-0-	-1681	-0-		3771	2	97	9	N	88					144
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-		5680	2	196	9	N	178	193	1			129
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-		5478	2	213	9	N	194	195	1	1	8	127
11	5310	X	5127	-0-	-183	-0-		4915	2	212	9	N	193	197	1	1	8	122
12	6014	X	4997	-0-	-1017	-0-		4788	2	209	9	N	190	198	1			114

TOTAL GAS PROD: 61,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,291

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

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	6076	X	5952	-0-	-124	-0-		5623	2	329	9	N	299	389	1	10	8	58
02	5488	X	5264	-0-	-224	-0-		4996	2	268	9	N	244	195	1			107
03	6076	X	5980	-0-	-96	-0-		5717	2	263	9	N	239	195	1	3	8	148
04	5880	X	5481	-0-	-399	-0-		5221	2	260	9	N	236	196	1			188
05	6014	X	5899	-0-	-115	-0-		5659	2	240	9	N	218	192	1	6	8	208
06	5790	X	5431	-0-	-359	-0-		5355	2	76	9	N	69	10	8			267
07	5983	X	5485	-0-	-498	-0-		5339	2	146	9	N	133	193	1			207
08	5983	X	5349	-0-	-634	-0-		5137	2	212	9	N	193	198	1	4	8	198
09	5700	X	5178	-0-	-522	-0-		4928	2	250	9	N	227	193	1			232
10	5890	X	5242	-0-	-648	-0-		5026	2	216	9	N	196	196	1	7	8	225
11	5430	X	4877	-0-	-553	-0-		4658	2	219	9	N	199	195	1	8	8	221
12	5487	X	4967	-0-	-520	-0-		4734	2	233	9	N	212	197	1	5	8	231

TOTAL GAS PROD: 65,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		1454	2	158	9	N	144	193	1	28	8	208
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		1609	2	114	9	N	104					312
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		1671	2	155	9	N	141	189	1	12	8	252
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		1546	2	215	9	N	195	194	1			253
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-		1579	2	207	9	N	188	194	1	17	8	230
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-		1751	2	193	9	N	175	196	1	27	8	182
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-		1779	2	127	9	N	115	190	1			107
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-		1819	2	158	9	N	144	15	8			236
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-		1892	2	168	9	N	153	192	1			197
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-		1556	2	185	9	N	168	200	1	25	8	140
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-		1635	2	178	9	N	162	202	1	27	8	73
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-		1649	2	135	9	N	123	18	8			178

TOTAL GAS PROD: 21,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2856	2	123	9	N	112	196	1	1	8	197
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2157	2	66	9	N	60					257
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2323	2	102	9	N	93	195	1			155
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2134	2	58	9	N	53					208
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2243	2	66	9	N	60	1	8			267
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2109	2	56	9	N	51	190	1	1	8	127
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1993	2	62	9	N	56					183
08	3100	N	3853	-0-	753	753	3763	2	90	9	N	82	1	8			264
09	2654	N	1901	-0-	-753	-0-	1828	2	73	9	N	66					330
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1842	2	58	9	N	53	1	8			382
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3325	2	97	9	N	88	200	1	1	8	269
*12	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2013	2	95	9	N	86	1	8			354

TOTAL GAS PROD: 29,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3355	2	296	9	N	269	196	1	7	8	203
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	2995	2	272	9	N	247	192	1			258
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	2880	2	294	9	N	267	395	1	3	8	127
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2798	2	294	9	N	267	197	1			197
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3398	2	257	9	N	234	385	1	4	8	42
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3129	2	260	9	N	236	201	1	7	8	70
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3208	2	259	9	N	235	197	1			108
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3606	2	237	9	N	215	192	1	4	8	127
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3055	2	213	9	N	194	198	1			123
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3254	2	233	9	N	212	200	1	7	8	128
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	2982	2	227	9	N	206	199	1	8	8	127
*12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3001	2	235	9	N	214	192	1	5	8	144

TOTAL GAS PROD: 40,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,796

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	5673	X	5607	-0-	-66	-0-	5198	2	409	9	Y	372	343	1	10	8	226
02	5124	X	5119	-0-	-5	-0-	4748	2	371	9	Y	337	470	1			93
03	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	5262	2	336	9	Y	305	323	1			75
04	5490	X	5260	-0-	-230	-0-	4911	2	349	9	Y	317	162	1			230
05	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5020	2	293	9	Y	266	329	1	6	8	161
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	4891	2	276	9	Y	251	166	1	9	8	237
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4855	2	270	9	Y	245	339	1			143
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4767	2	263	9	Y	239	162	1	4	8	216
09	4770	X	4599	-0-	-171	-0-	4427	2	172	9	Y	156	161	1			211
10	4929	X	4895	-0-	-34	-0-	4638	2	257	9	Y	234	318	1	9	8	118
11	4770	X	4365	-0-	-405	-0-	4145	2	220	9	Y	200	163	1	10	8	145
*12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4587	2	229	9	Y	208	160	1	7	8	186

TOTAL GAS PROD: 60,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,130

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A 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	12183	X	9451	-0-	-2732	-0-	9294	2	157	9	N	143	196	1	15	8	242
02	10696	X	9836	-0-	-860	-0-	9561	2	275	9	N	250	199	1			293
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7439	2	168	9	N	153	11	8			435
04	9150	X	6089	-0-	-3061	-0-	5977	2	112	9	N	102	194	1			343
05	9455	X	3119	-0-	-6336	-0-	3056	2	63	9	N	57	6	8			394
06	10530	X	2220	-0-	-8310	-0-	2174	2	46	9	N	42	2	8			434
07	10881	X	3540	-0-	-7341	-0-	3497	2	43	9	N	39	193	1			280
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4432	2	50	9	N	45					325
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6779	2	50	9	N	45					370
10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7624	2	59	9	N	54	193	1	1	8	230
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6781	2	113	9	N	103	1	8			332
*12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	5859	2	165	9	N	150	199	1	1	8	282

TOTAL GAS PROD: 73,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A 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	19251	X	19243	-0-	-8	-0-	18704	2	539	9	N	490	595	1	13	8	157
02	17388	X	16085	-0-	-1303	-0-	15641	2	444	9	N	404	393	1			168
03	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	19505	2	516	9	N	469	390	1	5	8	242
04	18630	X	16065	-0-	-2565	-0-	15692	2	373	9	N	339	196	1			385
05	19251	X	15261	-0-	-3990	-0-	14902	2	359	9	N	326	577	1	6	8	128
06	18630	X	15674	-0-	-2956	-0-	15365	2	309	9	N	281	193	1	12	8	204
07	19251	X	17945	-0-	-1306	-0-	17718	2	227	9	N	206	198	1			212
08	18141	X	16860	-0-	-1281	-0-	16500	2	360	9	N	327	194	1	6	8	339
09	16080	X	14891	-0-	-1189	-0-	14683	2	208	9	N	189	378	1			150
10	17949	X	16145	-0-	-1804	-0-	15824	2	321	9	N	292	195	1	13	8	234
11	17370	X	15786	-0-	-1584	-0-	15390	2	396	9	N	360	195	1	15	8	384
12	17949	X	16732	-0-	-1217	-0-	16382	2	350	9	N	318	396	1	10	8	296

TOTAL GAS PROD: 200,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,001

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF. 11865 - 14943

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-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

01	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	8850	2	352	9	N	320	196	1	11	8	148
02	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8185	2	286	9	N	260	193	1			215
03	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9402	2	314	9	N	285	392	1	5	8	103
04	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	8992	2	325	9	N	295	196	1			202
05	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8454	2	300	9	N	273	385	1	5	8	85
06	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8295	2	311	9	N	283	197	1	11	8	160
07	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8008	2	276	9	N	251	195	1			216
08	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8347	2	319	9	N	290	396	1	6	8	104
09	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	7927	2	256	9	N	233					337
10	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8561	2	311	9	N	283	389	1	12	8	219
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	7751	2	268	9	N	244	195	1	12	8	256
*12	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8071	2	341	9	N	310	395	1	9	8	162

TOTAL GAS PROD: 104,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,327

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

01	2697 X	2553	-0-	-144	-0-	2392	2	161	9	N	146	196	1	3	8	70
02	2436 X	1924	-0-	-512	-0-	1783	2	141	9	N	128					198
03	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	2222	2	117	9	N	106	193	1	1	8	110
04	2610 X	2456	-0-	-154	-0-	2290	2	166	9	N	151	196	1			65
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2837	2	171	9	N	155	2	8			218
06	3000 N	3436	-0-	436	436	3260	2	176	9	N	160	197	1	3	8	178
07	3100 N	6021	-0-	2921	3357	5836	2	185	9	N	168	198	1			148
08	3100 N	3690	-0-	590	3947	3499	2	191	9	N	174	193	1	1	8	128
09	6417 X	2470	-0-	-3947	-0-	2339	2	131	9	N	119					247
10	2697 X	2166	-0-	-531	-0-	2057	2	109	9	N	99	200	1	3	8	143
11	2610 X	1991	-0-	-619	-0-	1873	2	118	9	N	107	3	8			247
*12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2685	2	135	9	N	123	197	1	3	8	170

TOTAL GAS PROD: 34,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	3904	2	364	9	N	331	399	1	15	8	200
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3322	2	371	9	N	337	392	1			145
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3399	2	391	9	N	355	391	1	6	8	103
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3470	2	382	9	N	347	201	1			249
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3328	2	374	9	N	340	378	1	8	8	203
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3626	2	212	9	N	193	192	1	14	8	190
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3477	2	188	9	N	171	192	1			169
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3581	2	229	9	N	208	195	1	7	8	175
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3303	2	294	9	N	267	193	1			249
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3717	2	348	9	N	316	387	1	14	8	164
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3680	2	314	9	N	285	198	1	20	8	231
*12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3838	2	290	9	N	264	197	1	13	8	285

TOTAL GAS PROD: 46,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,414

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	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5134	2	296	9	Y	269	286	1	8	8	119
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4387	2	263	9	Y	239	190	1			168
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5290	2	263	9	Y	239	282	1	4	8	121
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4893	2	254	9	Y	231	281	1			71
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5192	2	326	9	Y	296	247	1	5	8	115
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4845	2	241	9	Y	219	251	1	10	8	73
07	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4737	2	212	9	Y	193	181	1			85
08	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	4916	2	205	9	Y	186	167	1	5	8	99
09	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	4583	2	216	9	Y	196	169	1			126
10	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	4884	2	191	9	Y	174	181	1	7	8	112
11	5010	X	4869	-0-	-141	-0-	4643	2	226	9	Y	205	164	1	8	8	145
12	4929	X	4874	-0-	-55	-0-	4692	2	182	9	Y	165	176	1	5	8	129

TOTAL GAS PROD: 61,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,612

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	14198	X	13542	-0-	-656	-0-	13087	2	455	9	Y	414	461	1	3	8	169
02	12824	X	12251	-0-	-573	-0-	11853	2	398	9	Y	362	312	1			219
03	14198	X	13315	-0-	-883	-0-	12929	2	386	9	Y	351	477	1	1	8	92
04	13740	X	13663	-0-	-77	-0-	13290	2	373	9	Y	339	320	1			111
05	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14378	2	433	9	Y	394	314	1	2	8	189
06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13653	2	332	9	Y	302	312	1	3	8	176
07	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	13952	2	286	9	Y	260	280	1			156
08	14539	X	14435	-0-	-104	-0-	14148	2	287	9	Y	261	334	1	2	8	81
09	14070	X	13696	-0-	-374	-0-	13428	2	268	9	Y	244	216	1			109
10	14539	X	14428	-0-	-111	-0-	14164	2	264	9	Y	240	214	1	3	8	132
11	13980	X	13410	-0-	-570	-0-	13111	2	299	9	Y	272	227	1	3	8	174
12	14043	X	13984	-0-	-59	-0-	13714	2	270	9	Y	245	243	1	2	8	174

TOTAL GAS PROD: 165,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,684

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	7161	X	6739	-0-	-422	-0-	6540	2	199	9	N	181	197	1	14	8	185
02	6384	X	5429	-0-	-955	-0-	5273	2	156	9	N	142	197	1			130
03	7006	X	6447	-0-	-559	-0-	6270	2	177	9	N	161	199	1	5	8	87
04	6570	X	5846	-0-	-724	-0-	5682	2	164	9	N	149	196	1			40
05	6727	X	6595	-0-	-132	-0-	6418	2	177	9	N	161	8	8			193
06	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	5966	2	152	9	N	138	194	1	12	8	125
07	6448	X	6234	-0-	-214	-0-	6104	2	130	9	N	118	188	1			55
08	6603	X	6111	-0-	-492	-0-	5967	2	144	9	N	131	7	8			179
09	6390	X	5941	-0-	-449	-0-	5787	2	154	9	N	140	194	1			125
10	6603	X	6098	-0-	-505	-0-	5958	2	140	9	N	127	192	1	12	8	48
11	6120	X	5835	-0-	-285	-0-	5670	2	165	9	N	150	14	8			184
12	6231	X	6151	-0-	-80	-0-	5983	2	168	9	N	153	199	1	10	8	128

TOTAL GAS PROD: 73,544 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	7595	X	5290	-0-	-2305	-0-	4945	2	345	9	N	314	392	1	22	8	164
02	6860	X	3097	-0-	-3763	-0-	2779	2	318	9	N	289	196	1			257
03	7595	X	3209	-0-	-4386	-0-	2737	2	472	9	N	429	398	1	11	8	277
04	7350	X	3095	-0-	-4255	-0-	2684	2	411	9	N	374	394	1			257
05	6696	X	3288	-0-	-3408	-0-	2983	2	305	9	N	277	403	1	19	8	112
06	5130	X	4086	-0-	-1044	-0-	3787	2	299	9	N	272	193	1	36	8	155
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3911	2	152	9	N	138	196	1			97
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3398	2	244	9	N	222	191	1	15	8	113
09	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	3690	2	293	9	N	266	186	1			193
10	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	3712	2	319	9	N	290	188	1	28	8	267
*11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3304	2	444	9	N	404	197	1	28	8	446
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3378	2	341	9	N	310	580	1	19	8	157

TOTAL GAS PROD: 45,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,585

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8446	2	161	9	N	146	191	1	32	8	165
02	7112	X	6556	-0-	-556	-0-	6404	2	152	9	N	138	26	8			277
03	7564	X	7164	-0-	-400	-0-	7012	2	152	9	N	138	194	1	39	8	182
04	7890	X	6371	-0-	-1519	-0-	6277	2	94	9	N	85					267
05	8153	X	6814	-0-	-1339	-0-	6663	2	151	9	N	137	194	1	22	8	188
06	7890	X	6428	-0-	-1462	-0-	6292	2	136	9	N	124	19	8			293
07	7254	X	6580	-0-	-674	-0-	6477	2	103	9	N	94	199	1			188
08	7161	X	6409	-0-	-752	-0-	6268	2	141	9	N	128	8	8			308
09	6600	X	6092	-0-	-508	-0-	5996	2	96	9	N	87	198	1			197
10	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6145	2	122	9	N	111	15	8			293
11	6420	X	5954	-0-	-466	-0-	5832	2	122	9	N	111	203	1	19	8	182
12	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5575	2	144	9	N	131	15	8			298

TOTAL GAS PROD: 78,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

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	7688	X	7090	-0-	-598	-0-	6225	2	865	9	N	786	598	1	38	8	395
02	6944	X	6474	-0-	-470	-0-	5759	2	715	9	N	650	777	1			268
03	7688	X	6215	-0-	-1473	-0-	5421	2	794	9	N	722	777	1	15	8	198
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6187	2	725	9	N	659	395	1			462
05	7099	X	4698	-0-	-2401	-0-	4067	2	631	9	N	574	773	1	19	8	244
06	6930	X	4554	-0-	-2376	-0-	3893	2	661	9	N	601	567	1	32	8	246
07	7161	X	4888	-0-	-2273	-0-	4296	2	592	9	N	538	579	1			205
08	7130	X	4683	-0-	-2447	-0-	4039	2	644	9	N	585	575	1	17	8	198
09	6900	X	4404	-0-	-2496	-0-	3806	2	598	9	N	544	572	1			170
10	4898	X	4067	-0-	-831	-0-	3505	2	562	9	N	511	389	1	32	8	260
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4545	2	575	9	N	523	389	1	34	8	360
*12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5374	2	657	9	N	597	595	1	25	8	337

TOTAL GAS PROD: 65,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,290

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5622	2	517	9	N	470	585	1	18	8	172
02	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	4995	2	351	9	N	319	194	1			297
03	6045	X	5262	-0-	-783	-0-	4858	2	404	9	N	367	580	1	6	8	78
04	5940	X	5193	-0-	-747	-0-	4843	2	350	9	N	318	194	1			202
05	6138	X	5889	-0-	-249	-0-	5417	2	472	9	N	429	388	1	10	8	233
06	5940	X	5737	-0-	-203	-0-	5309	2	428	9	N	389	388	1	16	8	218
07	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	5456	2	413	9	N	375	385	1			208
08	5890	X	5660	-0-	-230	-0-	5299	2	361	9	N	328	392	1	8	8	136
09	5730	X	5276	-0-	-454	-0-	4953	2	323	9	N	294	192	1			238
10	5921	X	5281	-0-	-640	-0-	4779	2	502	9	N	456	394	1	14	8	286
11	5730	X	4910	-0-	-820	-0-	4603	2	307	9	N	279	396	1	14	8	155
12	5859	X	5087	-0-	-772	-0-	4750	2	337	9	N	306	197	1	11	8	253

TOTAL GAS PROD: 65,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,330

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2292	2	377	9	N	343	386	1	6	8	185
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2149	2	338	9	N	307	192	1			300
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2743	2	393	9	N	357	381	1	2	8	274
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2509	2	442	9	N	402	390	1			286
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	2925	2	360	9	N	327	379	1	4	8	230
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3200	2	371	9	N	337	189	1	7	8	371
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3077	2	326	9	N	296	376	1			291
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3243	2	318	9	N	289	378	1	4	8	198
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3024	2	308	9	N	280	194	1			284
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2745	2	336	9	N	305	376	1	5	8	208
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2319	2	317	9	N	288	190	1	4	8	302
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2364	2	385	9	N	350	393	1	1	8	258

TOTAL GAS PROD: 36,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,881

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6157	-0-	-1314	-0-	5958	2	199	9	N	181	194	1	12	8	188
02	6748	X	5906	-0-	-842	-0-	5649	2	257	9	N	234	187	1			235
03	6603	X	6509	-0-	-94	-0-	6228	2	281	9	N	255	193	1	6	8	291
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6186	2	446	9	N	405	377	1			319
05	6603	X	6346	-0-	-257	-0-	6070	2	276	9	N	251	191	1	9	8	370
06	6330	X	5769	-0-	-561	-0-	5514	2	255	9	N	232	382	1	14	8	206
07	6851	X	5600	-0-	-1251	-0-	5373	2	227	9	N	206	189	1			223
08	6851	X	5911	-0-	-940	-0-	5621	2	290	9	N	264	372	1	7	8	108
09	6630	X	5650	-0-	-980	-0-	5388	2	262	9	N	238	191	1			155
10	6355	X	5975	-0-	-380	-0-	5770	2	205	9	N	186	189	1	13	8	139
11	5760	X	5623	-0-	-137	-0-	5395	2	228	9	N	207	189	1	13	8	144
*12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	5801	2	282	9	N	256	191	1	9	8	200

TOTAL GAS PROD: 72,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,915

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2088	-0-	-3182	-0-	1750	2	338	9	N	307	187	1	19	8	180
02	4340	X	2439	-0-	-1901	-0-	2122	2	317	9	N	288	188	1			280
03	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	1998	2	408	9	N	371	382	1	10	8	259
04	2820	X	2072	-0-	-748	-0-	1585	2	487	9	N	443	384	1			318
05	2914	X	1694	-0-	-1220	-0-	1305	2	389	9	N	354	368	1	14	8	290
06	2610	X	1877	-0-	-733	-0-	1518	2	359	9	N	326	379	1	21	8	216
07	2697	X	1780	-0-	-917	-0-	1420	2	360	9	N	327	381	1			162
08	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	1684	2	376	9	N	342	372	1	11	8	121
09	2070	X	1898	-0-	-172	-0-	1564	2	334	9	N	304	184	1			241
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	1732	2	391	9	N	355	379	1	19	8	198
11	1980	X	1891	-0-	-89	-0-	1438	2	453	9	N	412	392	1	18	8	200
*12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2506	2	321	9	N	292	191	1	16	8	285

TOTAL GAS PROD: 25,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,121

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
03	0		19870	-0-	19870	19870	18154	2	1716	9	N	1560	1188	1			372
04	0		137133	-0-	137133	157003	123934	2	13199	9	N	11999	11538	1			833
05	0		88158	-0-	88158	245161	80795	2	7363	9	N	6694	7225	1			302
06	0		56414	-0-	56414	301575	52058	2	4356	9	N	3960	3896	1			366
07	0		57737	-0-	57737	359312	53604	2	4133	9	N	3757	4030	1			93
08	0		42660	-0-	42660	401972	39666	2	2994	9	N	2722	2302	1			513
09	0		35203	-0-	35203	437175	32787	2	2416	9	N	2196	2415	1			294
10	473056	X	35881	-0-	-437175	-0-	33466	2	2415	9	N	2195	2086	1			403
11	36660	X	28684	-0-	-7976	-0-	26738	2	1946	9	N	1769	1565	1			607
12	37882	X	-0-	-0-	-37882	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,852

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
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	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-
11	34440	X	NO RPT	-0-	-34440	-0-					N	NO RPT					-0-
12	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-					N	-0-					-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	10912	X	9095	-0-	-1817	-0-	26	1	8967	2	N	93					336
							102	9									
02	9856	X	8351	-0-	-1505	-0-	28	1	8207	2	N	105	181	1			260
							116	9									
03	10292	X	9257	-0-	-1035	-0-	31	1	9085	2	N	128	197	1			191
							141	9									
04	9780	X	8656	-0-	-1124	-0-	27	1	8490	2	N	126	196	1			121
							139	9									
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	30	1	9368	2	N	110					231
							121	9									
06	8970	X	7040	-0-	-1930	-0-	27	1	6928	2	N	77					308
							85	9									
07	9269	X	8336	-0-	-933	-0-	31	1	8215	2	N	82	180	1			210
							90	9									
08	9517	X	7526	-0-	-1991	-0-	31	1	7407	2	N	80					290
							88	9									
09	9210	X	7354	-0-	-1856	-0-	29	1	7235	2	N	82					372
							90	9									
10	9517	X	7720	-0-	-1797	-0-	31	1	7630	2	N	54	184	1			242
							59	9									
11	8070	X	7128	-0-	-942	-0-	30	1	7021	2	N	70					312
							77	9									
12	8339	X	7299	-0-	-1040	-0-	31	1	7182	2	N	78	187	1			203
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 97,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

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	12741	X	11455	-0-	-1286	-0-	25	1	11247	2	N	166					346
							183	9									
02	11508	X	8907	-0-	-2601	-0-	21	1	8758	2	N	116	193	1			269
							128	9									
03	12741	X	11711	-0-	-1030	-0-	28	1	11522	2	N	146	196	1			219
							161	9									
04	12330	X	8741	-0-	-3589	-0-	25	1	8566	2	N	136	186	1			169
							150	9									
05	11470	X	10451	-0-	-1019	-0-	22	1	10279	2	N	136					305
							150	9									
06	11340	X	5953	-0-	-5387	-0-	15	1	5861	2	N	70	186	1			189
							77	9									
07	11718	X	9990	-0-	-1728	-0-	29	1	9838	2	N	112					301
							123	9									
08	11718	X	8584	-0-	-3134	-0-	31	1	8457	2	N	87	190	1			198
							96	9									
09	10110	X	9052	-0-	-1058	-0-	29	1	8907	2	N	105					303
							116	9									
10	10447	X	7569	-0-	-2878	-0-	31	1	7473	2	N	59	190	1			172
							65	9									
11	9660	X	7352	-0-	-2308	-0-	30	1	7249	2	N	66					238
							73	9									
12	9982	X	7823	-0-	-2159	-0-	31	1	7716	2	N	69	134	1			173
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 107,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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. (I) GAS LIFT(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	2650	-0-	-6061	-0-	357	1	2275	2	Y	16	178	1			49
							18	9									
02	7868	X	2739	-0-	-5129	-0-	307	1	2381	2	Y	46					95
							51	9									
03	8711	X	7504	-0-	-1207	-0-	378	1	6929	2	Y	179	1	8			273
							197	9									
04	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	420	1	7896	2	Y	125	180	1	1	8	217
							138	9									
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	126	1	7044	2	Y	69	179	1			107
							76	9									
06	7260	X	6983	-0-	-277	-0-	140	1	6722	2	Y	110					217
							121	9									
07	8742	X	3277	-0-	-5465	-0-	105	1	3118	2	Y	49	175	1	2	8	89
							54	9									
08	8742	X	2630	-0-	-6112	-0-	126	1	2504	2	Y	-0-					89
09	8460	X	4853	-0-	-3607	-0-	316	1	4511	2	Y	24	1	8			112
							26	9									
10	7254	X	6486	-0-	-768	-0-	529	1	5750	2	Y	188	179	1			121
							207	9									
11	6990	X	2990	-0-	-4000	-0-	315	1	2592	2	Y	75					196
							83	9									
12	5022	X	3911	-0-	-1111	-0-	413	1	3497	2	Y	1	1	8			196
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

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	7998	X	6903	-0-	-1095	-0-	149	1	6624	2	Y	118					187
							130	9									
02	7112	X	4509	-0-	-2603	-0-	115	1	4364	2	Y	27					214
							30	9									
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	149	1	8789	2	Y	151	180	1	1	8	184
							166	9									
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	134	1	7389	2	Y	55	2	8			237
							61	9									
05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	48	1	7713	2	Y	62	179	1			120
							68	9									
06	7770	X	7122	-0-	-648	-0-	48	1	6907	2	Y	152					272
							167	9									
07	8029	X	7386	-0-	-643	-0-	38	1	7257	2	Y	83	176	1	2	8	177
							91	9									
08	8029	X	7044	-0-	-985	-0-	43	1	6892	2	Y	99	178	1			98
							109	9									
09	7590	X	6982	-0-	-608	-0-	58	1	6835	2	Y	81	2	8			177
							89	9									
10	7843	X	7018	-0-	-825	-0-	99	1	6844	2	Y	68					245
							75	9									
11	7140	X	6543	-0-	-597	-0-	103	1	6311	2	Y	117	181	1			181
							129	9									
12	7378	X	7083	-0-	-295	-0-	122	1	6856	2	Y	95	184	1	2	8	90
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 85,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6672	-0-	-892	-0-	1364	1	5198	2	Y	100					222
							110	9									
02	6776	X	6146	-0-	-630	-0-	1248	1	4802	2	Y	87	183	1			126
							96	9									
03	7130	X	7085	-0-	-45	-0-	1355	1	5533	2	Y	179	1	8			304
							197	9									
04	6870	X	5405	-0-	-1465	-0-	1350	1	3965	2	Y	82	179	1	1	8	206
							90	9									
05	6820	X	4836	-0-	-1984	-0-	975	1	3820	2	Y	37	178	1			65
							41	9									
06	6870	X	4925	-0-	-1945	-0-	941	1	3874	2	Y	100					165
							110	9									
07	7099	X	4601	-0-	-2498	-0-	923	1	3617	2	Y	55	174	1	1	8	45
							61	9									
08	7099	X	5680	-0-	-1419	-0-	955	1	4725	2	Y	-0-					45
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	1010	1	4644	2	Y	179	179	1	1	8	44
							197	9									
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	1188	1	3881	2	Y	33					77
							36	9									
11	5490	X	4827	-0-	-663	-0-	1230	1	3496	2	Y	92					169
							101	9									
12	6045	X	5106	-0-	-939	-0-	1282	1	3680	2	Y	131	173	1	1	8	126
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 66,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

01	7502	X	2223	-0-	-5279	-0-	2165	2	58	9	N	53					841
02	6776	X	6671	-0-	-105	-0-	6615	2	56	9	N	51	191	1			701
03	8928	X	4279	-0-	-4649	-0-	4218	2	61	9	N	55					756
04	8640	X	8245	-0-	-395	-0-	8124	2	121	9	N	110					866
05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	7895	2	111	9	N	101	194	1			773
06	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7537	2	102	9	N	93					866
07	8525	X	6787	-0-	-1738	-0-	6701	2	86	9	N	78	184	1			760
08	8525	X	8261	-0-	-264	-0-	8153	2	108	9	N	98					858
09	8250	X	8240	-0-	-10	-0-	8129	2	111	9	N	101	191	1			768
10	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	7916	2	127	9	N	115					883
11	7980	X	7668	-0-	-312	-0-	7571	2	97	9	N	88	194	1			777
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					777

TOTAL GAS PROD: 76,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

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	9486	X	2251	-0-	-7235	-0-	2171	2	80	9	N	73					672
02	8568	X	679	-0-	-7889	-0-	678	2	1	9	N	1					673
03	9579	X	9135	-0-	-444	-0-	8967	2	168	9	N	153	187	1			639
04	9270	X	8149	-0-	-1121	-0-	7992	2	157	9	N	143					782
05	9579	X	9200	-0-	-379	-0-	9046	2	154	9	N	140					922
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9326	2	146	9	N	133	380	1			675
07	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8989	2	158	9	N	144	180	1			639
08	9207	X	8008	-0-	-1199	-0-	7810	2	198	9	N	180	195	1			624
09	9480	X	438	-0-	-9042	-0-	438	2			N	-0-					624
10	9796	X	1656	-0-	-8140	-0-	1643	2	13	9	N	12					636
11	9480	X	752	-0-	-8728	-0-	752	2			N	-0-					636
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					636

TOTAL GAS PROD: 58,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

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	9145	X	4257	-0-	-4888	-0-	4234	2	23	9	N	21	185	1			376
02	7392	X	3363	-0-	-4029	-0-	3286	2	77	9	N	70					446
03	8184	X	3742	-0-	-4442	-0-	3731	2	11	9	N	10					456
04	7470	X	3539	-0-	-3931	-0-	3539	2			N	-0-					456
05	7595	X	3826	-0-	-3769	-0-	3826	2			N	-0-					456
06	4110	X	3709	-0-	-401	-0-	3696	2	13	9	N	12					468
07	3751	X	3097	-0-	-654	-0-	3084	2	13	9	N	12					480
08	3813	X	2898	-0-	-915	-0-	2898	2			N	-0-					480
09	3720	X	2604	-0-	-1116	-0-	2604	2			N	-0-					480
10	3844	X	2399	-0-	-1445	-0-	2399	2			N	-0-					480
11	3720	X	2542	-0-	-1178	-0-	2542	2			N	-0-					480
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					480

TOTAL GAS PROD: 35,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	9641	X	403	-0-	-9238	-0-	403	2			N	-0-					708
02	5908	X	253	-0-	-5655	-0-	253	2			N	-0-					708
03	9641	X	378	-0-	-9263	-0-	377	2	1	9	N	1	192	1			517
04	9330	X	331	-0-	-8999	-0-	331	2			N	-0-					517
05	9641	X	293	-0-	-9348	-0-	293	2			N	-0-					517
06	390	X	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					517
07	372	X	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					517
08	372	X	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					517
09	330	X	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					517
10	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					517
11	330	X	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					517
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					517

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10770	-0-	-3242	-0-	10407	2	363	9	N	330	382	1			761
02	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12326	2	373	9	N	339	180	1			920
03	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	13818	2	485	9	N	441	569	1			792
04	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13619	2	406	9	N	369	187	1			974
05	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14252	2	428	9	N	389	542	1			821
06	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	13997	2	403	9	N	366	384	1			803
07	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14422	2	407	9	N	370	390	1			783
08	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14348	2	402	9	N	365	192	1			956
09	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	13616	2	397	9	N	361	394	1			923
10	14012	X	13717	-0-	-295	-0-	13341	2	376	9	N	342	395	1			870
11	13560	X	12550	-0-	-1010	-0-	12285	2	265	9	N	241	194	1			917
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					917

TOTAL GAS PROD: 150,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,913

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3235	-0-	-2407	-0-	3184	2	51	9	N	46					486
02	5096	X	507	-0-	-4589	-0-	507	2			N	-0-					486
03	5642	X	250	-0-	-5392	-0-	227	2	23	9	N	21					507
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					507
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					507
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					507
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	83					590
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1115	2	15	9	N	14					604
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					604
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					604
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2850	2	24	9	N	22					626
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					626

TOTAL GAS PROD: 8,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	10847	2	160	9	N	145	192	1			794
02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	11981	2	212	9	N	193	189	1			798
03	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12839	2	158	9	N	144	191	1			751
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12285	2	256	9	N	233	191	1			793
05	13485	X	12937	-0-	-548	-0-	12757	2	180	9	N	164					957
06	13050	X	12174	-0-	-876	-0-	12104	2	70	9	N	64	380	1			641
07	13485	X	11818	-0-	-1667	-0-	11501	2	317	9	N	288	192	1			737
08	12989	X	9314	-0-	-3675	-0-	9200	2	114	9	N	104					841
09	12540	X	12438	-0-	-102	-0-	12245	2	193	9	N	175	195	1			821
10	12927	X	12911	-0-	-16	-0-	12715	2	196	9	N	178					999
11	12180	X	11243	-0-	-937	-0-	11036	2	207	9	N	188	386	1			801
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					801

TOTAL GAS PROD: 131,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8794	-0-	-1281	-0-	8397	2	397	9	N	361	355	1			1166
02	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8469	2	420	9	N	382	390	1			1158
03	10292	X	10116	-0-	-176	-0-	9694	2	422	9	N	384	372	1			1170
04	9960	X	9177	-0-	-783	-0-	8843	2	334	9	N	304	375	1			1099
05	9827	X	8043	-0-	-1784	-0-	7732	2	311	9	N	283					1382
06	9780	X	6931	-0-	-2849	-0-	6723	2	208	9	N	189	389	1			1182
07	10106	X	3599	-0-	-6507	-0-	3485	2	114	9	N	104	197	1			1089
08	10106	X	9072	-0-	-1034	-0-	8573	2	499	9	N	454	190	1			1353
09	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	8970	2	499	9	N	454					1807
10	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9241	2	448	9	N	407	388	1			1826
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	8889	2	404	9	N	367	382	1			1811
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					1811

TOTAL GAS PROD: 93,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,689

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2201	1	6941	2	N	168	189	1			294
							185	9									
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1988	1	5815	2	N	169					463
							186	9									
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	2033	1	5359	2	N	334	370	1			427
							367	9									
04	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7392	2	46	9	N	42					469
05	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3002	2	140	9	N	127	186	1			410
06	3330	X	2952	-0-	-378	-0-	2874	2	78	9	N	71					481
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5629	2	17	9	N	15					496
08	3441	X	2411	-0-	-1030	-0-	2332	2	79	9	N	72	170	1			398
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5604	2	69	9	N	63					461
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5171	2	168	9	N	153	185	1			429
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4977	2	215	9	N	195	366	1			258
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 62,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13121	-0-	-674	-0-	12919	2	202	9	N	184	192	1			913
02	12040	X	7996	-0-	-4044	-0-	7758	2	238	9	N	216	190	1			939
03	13950	X	9911	-0-	-4039	-0-	9712	2	199	9	N	181	193	1			927
04	13500	X	9849	-0-	-3651	-0-	9642	2	207	9	N	188	193	1			922
05	13113	X	11632	-0-	-1481	-0-	11470	2	162	9	N	147	135	1			934
06	12690	X	4554	-0-	-8136	-0-	4513	2	41	9	N	37	194	1			777
07	10168	X	4526	-0-	-5642	-0-	4442	2	84	9	N	76					853
08	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12370	2	184	9	N	167	387	1			633
09	11250	X	10395	-0-	-855	-0-	10259	2	136	9	N	124					757
10	11625	X	10335	-0-	-1290	-0-	10138	2	197	9	N	179	195	1			741
11	12150	X	8755	-0-	-3395	-0-	8610	2	145	9	N	132	197	1			676
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					676

TOTAL GAS PROD: 103,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5809	-0-	-236	-0-	5763	2	46	9	N	42	193	1			2278
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5923	2	114	9	N	104					2382
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6617	2	158	9	N	144	189	1			2337
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6126	2	130	9	N	118	190	1			2265
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6220	2	125	9	N	114					2379
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5828	2	34	9	N	31	174	1			2236
07	6045	X	5820	-0-	-225	-0-	5740	2	80	9	N	73					2309
08	6045	X	5188	-0-	-857	-0-	5044	2	144	9	N	131	168	1			2272
09	5850	X	5782	-0-	-68	-0-	5573	2	209	9	N	190					2462
10	6045	X	5786	-0-	-259	-0-	5574	2	212	9	N	193	194	1			2461
11	5850	X	3880	-0-	-1970	-0-	3757	2	123	9	N	112	192	1			2381
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					2381

TOTAL GAS PROD: 63,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,252

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 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	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1333	1	5318	2	N	142					297
							156	9									
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	1204	1	4534	2	N	171	188	1			280
							188	9									
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1333	1	4942	2	N	87	195	1			172
							96	9									
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6275	2	344	9	N	313					485
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4832	2	172	9	N	156	343	1			298
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3064	2	24	9	N	22					320
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4560	2	150	9	N	136					456
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4346	2	2	9	N	2	183	1			275
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4322	2	244	9	N	222					497
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4177	2	267	9	N	243	392	1			348
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3937	2	46	9	N	42	176	1			214
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 55,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	1247	1	4667	2	N	197					281
							217	9									
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	1204	1	4197	2	N	51					332
							56	9									
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1333	1	5089	2	N	272	523	1			81
							299	9									
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6422	2	532	9	N	484	328	1			237
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6158	2	174	9	N	158	178	1			217
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5292	2	149	9	N	135	186	1			166
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3737	2	252	9	N	229	181	1			214
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3860	2	164	9	N	149					363
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4009	2	150	9	N	136	180	1			319
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3596	2	157	9	N	143	180	1			282
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3388	2	166	9	N	151	188	1			245
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 56,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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	2697		1077	-0-	-1620	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-					78
02	2240	#	947	-0-	-1293	-0-	28	1	919	2	Y	-0-	55	1			23
03	2480	#	1140	-0-	-1340	-0-	49	1	1091	2	Y	-0-	1	1			22
04	1710	#	1122	-0-	-588	-0-	1122	2			Y	-0-					22
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					22
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					22
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					22
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					22
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					22
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					22
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 13,488 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					94
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					94
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					94
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					94
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					94
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					94
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					94
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					94
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					94
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					94
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					94
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: 1 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 - PLUGGED 09/06/17

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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,680 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					78
02	504	N	368	-0-	-136	-0-	368	3			N	-0-					78
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					78
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					78
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					78
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					78
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					78
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					78
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					78
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					78
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					78
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 3,656 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					12
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					12
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					12
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					12
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					12
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					12
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					12
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					12
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					12
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					12
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					12
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 288 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					55
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					55
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					55
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					55
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					55
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 60 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-					153
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					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: 4

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	3331	R	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					80
02	2653	R	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					80
03	2933	R	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					80
04	3210	#	3048	-0-	-162	-0-	3048	3			N	-0-					80
05	3317	#	2826	-0-	-491	-0-	2826	3			N	-0-					80
06	3210		2505	-0-	-705	-0-	2505	3			N	-0-					80
07	3162	#	2620	-0-	-542	-0-	2620	3			N	-0-					80
08	3162	#	2737	-0-	-425	-0-	2737	3			N	-0-					80
09	3060	#	2658	-0-	-402	-0-	2656	3	2	9	N	2					82
10	2821	#	2616	-0-	-205	-0-	2616	3			N	-0-					82
11	2640	#	2296	-0-	-344	-0-	2296	3			N	-0-					82
12	2759	#	2139	-0-	-620	-0-	2139	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 32,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2632	-0-	-1057	-0-	263	1	2369	3	N	-0-					-0-
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	309	1	3183	3	N	-0-					-0-
03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	367	1	4096	3	N	-0-					-0-
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	330	1	3295	3	N	-0-					-0-
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	341	1	4427	3	N	-0-					-0-
06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	330	1	3859	3	N	-0-					-0-
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	341	1	4705	3	N	-0-					-0-
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	341	1	4491	3	N	-0-					-0-
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	330	1	3481	3	N	-0-					-0-
10	3689 X	963	-0-	-2726	-0-	341	1	622	3	N	-0-					-0-
11	3570 X	1470	-0-	-2100	-0-	375	1	1095	3	N	-0-					-0-
12	3689 X	990	-0-	-2699	-0-	388	1	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,281 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-					84
02	504 N	399	-0-	-105	-0-	399	2			N	-0-					84
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					84
04	420 N	436	-0-	16	-0-	436	2			N	-0-					84
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					84
06	660 N	269	-0-	-391	-0-	269	2			N	-0-					84
07	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					84
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					84
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					84
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					84
11	870 N	645	-0-	-225	-0-	645	2			N	-0-					84
12	775 N	458	-0-	-317	-0-	458	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-